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	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	----------
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

* 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-

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

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

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

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

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-

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

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

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

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

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

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

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

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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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

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-

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

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-

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

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

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

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-

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

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-

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

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

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					120
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					120
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					120
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					120
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					120
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					120

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 N	51	-0-	-549	-0-	37	1	14	2	N	-0-					30
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					30
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	351	1	811	2	N	-0-					30
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	266	1	770	2	N	-0-					30
01	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-					30
*02	1008 N	881	-0-	-127	-0-	881	2			N	-0-					30

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0		-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310		1432	-0-	-878	-0-	1280	2	152	9	N	138	150	1	1	8	27
10	0		945	-0-	945	945	945	2			N	-0-					27
11	0		1590	-0-	1590	2535	1590	2			N	-0-					27
12	0		1269	-0-	1269	3804	1269	2			N	-0-					27
01	0		1575	-0-	1575	5379	1575	2			N	-0-					27
02	2800	N	1527	-0-	-1273	4106	1526	2	1	9	N	1	1	8			27

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

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

KEM ENERGY, INC. 455126
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	23	7			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					177
10	0		999	-0-	999	999	999	2			N	-0-					177
11	0		608	-0-	608	1607	608	2			N	-0-					177
12	0		802	-0-	802	2409	802	2			N	-0-					177
01	0		736	-0-	736	3145	735	2	1	9	N	1					178
02	2800	N	462	-0-	-2338	807	462	2			N	-0-					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1527	-0-	-363	-0-	1484	2	43	9	N	39	1	8			106
10	0		1756	-0-	1756	1756	1723	2	33	9	N	30					136
11	2841	N	1085	-0-	-1756	-0-	1071	2	14	9	N	13	1	8			148
12	0		1911	-0-	1911	1911	1881	2	30	9	N	27					175
01	0		1294	-0-	1294	3205	1268	2	26	9	N	24	2	8			197
02	2800	N	1509	-0-	-1291	1914	1502	2	7	9	N	6					203

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

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

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1338	2	248	9	N	225					300
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					300
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					300
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					300
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					300
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					300

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

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

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	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	-0-					40
10	0		875	-0-	875	875	875	2			N	-0-					40
11	1673	N	798	-0-	-875	-0-	798	2			N	-0-	37	7			3
12	961	N	688	-0-	-273	-0-	688	2			N	-0-					3
01	0		1003	-0-	1003	1003	1003	2			N	-0-					3
*02	1733	N	730	-0-	-1003	-0-	730	2			N	-0-					3

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	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					58
10	0		313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					58
11	980	N	667	-0-	-313	-0-	667	2			N	-0-	58	7			-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	0		608	-0-	608	608	608	2			N	-0-					-0-
*02	1161	N	553	-0-	-608	-0-	553	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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					47
10	0		1208	-0-	1208	1208	1208	2			N	-0-					47
11	2054	N	846	-0-	-1208	-0-	796	2	50	9	N	45					92
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					92
01	0		1062	-0-	1062	1062	1062	2			N	-0-					92
*02	2032	N	970	-0-	-1062	-0-	970	2			N	-0-					92

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KING OPERATING CORPORATION 465296
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

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

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

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0		-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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	1066	2	N	7					112
10	0		1067	-0-	1067	1067	47 9	1 9	1011	2	N	8					120
11	0		936	-0-	936	2003	41 14	1 9	881	2	N	13					133
12	0		951	-0-	951	2954	41 8	1 9	902	2	N	7					140
01	0		935	-0-	935	3889	41 9	1 9	885	2	N	8					148
02	2800	N	876	-0-	-1924	1965	38 10	1 9	828	2	N	9					157

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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	70	1	1512	2	N	-0-					181
10	0		1661	-0-	1661	1661	73	1	1588	2	N	-0-					181
11	0		1532	-0-	1532	3193	67	1	1465	2	N	-0-					181
12	0		1184	-0-	1184	4377	52	1	1132	2	N	-0-					181
01	0		1300	-0-	1300	5677	57	1	1243	2	N	-0-					181
02	2800	N	934	-0-	-1866	3811	41	1	893	2	N	-0-					181

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	-0-					125
10	0		468	-0-	468	468	21	1	447	2	N	-0-					125
11	0		263	-0-	263	731	12	1	251	2	N	-0-					125
12	0		265	-0-	265	996	12	1	253	2	N	-0-					125
01	0		287	-0-	287	1283	13	1	274	2	N	-0-					125
02	1524	N	241	-0-	-1283	-0-	11	1	230	2	N	-0-					125

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

09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	92	1	2000	2	N	-0-					-0-
10	0		2461	-0-	2461	2461	108	1	2353	2	N	-0-					-0-
11	0		2089	-0-	2089	4550	92	1	1997	2	N	-0-					-0-
12	0		1822	-0-	1822	6372	80	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	0		2112	-0-	2112	8484	93	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1823	-0-	-977	7507	80	1	1743	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

09	540	N	406	-0-	-134	-0-	21	1	385	2	N	-0-					-0-
10	0		113	-0-	113	113	16	1	97	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
02	127	N	14	-0-	-113	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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

09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					33
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					33
11	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					33
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					33
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					33
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					19

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

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		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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

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

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	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	299	1	3499	2	N	-0-					10
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	343	1	4159	2	N	-0-					10
11	3630	X	2976	-0-	-654	-0-	310	1	2663	2	N	3					13
							3	9									
12	3751	X	2090	-0-	-1661	-0-	167	1	1923	2	N	-0-					13
01	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	615	1	8243	2	N	-0-					13
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	360	1	4085	2	N	-0-					13

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	203	2	N	-0-					93
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	227	2	N	-0-					93
11	300	N	122	-0-	-178	-0-	21	1	101	2	N	-0-					93
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					93
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					93
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	2	N	-0-					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1491	-0-	-279	-0-	117	1	1374	2	Y	-0-					9
10	2511	X	1802	-0-	-709	-0-	137	1	1665	2	Y	-0-					9
11	2430	X	1246	-0-	-1184	-0-	130	1	1116	2	Y	-0-					9
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					9
01	2387	X	1678	-0-	-709	-0-	116	1	1562	2	Y	-0-					9
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	2	Y	-0-					9

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	12	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			7
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			7
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			7
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			4

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

09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	389	1	4291	2	N	-0-			68
10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	420	1	8032	2	N	-0-			68
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	313	1	5860	2	N	-0-			68
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	249	1	4499	2	N	-0-			68
01	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	297	1	6240	2	N	-0-			68
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	288	1	4905	2	N	-0-			68

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

09	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	197	1	1235	2	N	-0-			10
10	1798	N	635	-0-	-1163	-0-	84	1	551	2	N	-0-			10
11	1950	N	1633	-0-	-317	-0-	180	1	1453	2	N	-0-			10
12	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	110	1	1007	2	N	-0-			10
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	157	1	1863	2	N	-0-			10
02	1512	N	1278	-0-	-234	-0-	107	1	1171	2	N	-0-			10

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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	0		-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

09	750	N	246	-0-	-504	-0-	34	1	212	2	Y	-0-			6
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	73	1	478	2	Y	-0-			6
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	206	1	1666	2	Y	-0-			6
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	171	1	1567	2	Y	-0-			6
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	185	1	2199	2	Y	-0-			6
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	Y	-0-			6

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301

09	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	190	1	1186	2	Y	-0-			6
10	0		1615	-0-	1615	1615	214	1	1401	2	Y	-0-			6
11	0		3119	-0-	3119	4734	343	1	2776	2	Y	-0-			6
12	0		2750	-0-	2750	7484	270	1	2480	2	Y	-0-			6
01	0		3560	-0-	3560	11044	276	1	3284	2	Y	-0-			6
02	13570	X	2526	-0-	-11044	-0-	212	1	2314	2	Y	-0-			6

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

09	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	128	1	1499	2	Y	-0-			23
10	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	169	1	2047	2	Y	-0-			23
11	2400	N	1565	-0-	-835	-0-	163	1	1402	2	Y	-0-			23
12	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	112	1	1295	2	Y	-0-			23
*01	2201	X	1898	-0-	-303	-0-	132	1	1766	2	Y	-0-			23
*02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			22

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	N	1910	-0-	-310	-0-	263	1	1647	2	N	-0-			20
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	140	1	918	2	N	-0-			20
11	2220	X	2046	-0-	-174	-0-	225	1	1821	2	N	-0-			20
12	2294	X	581	-0-	-1713	-0-	57	1	524	2	N	-0-			20
01	2294	X	1006	-0-	-1288	-0-	78	1	928	2	N	-0-			20
02	1904	X	916	-0-	-988	-0-	77	1	839	2	N	-0-			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	877	1	5488	2	N	-0-			30
10	0		1892	-0-	1892	1892	251	1	1641	2	N	-0-			30
11	0		3751	-0-	3751	5643	413	1	3338	2	N	-0-			30
12	0		2284	-0-	2284	7927	224	1	2060	2	N	-0-			30
01	0		4831	-0-	4831	12758	375	1	4456	2	N	-0-			30
02	15691	X	2933	-0-	-12758	-0-	246	1	2687	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	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			32
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			32
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			32
12	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			63
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			63
11	2130	X	1705	-0-	-425	-0-	1705	2			N	-0-			63
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			63
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			63
02	1988	X	1475	-0-	-513	-0-	1475	2			N	-0-			63

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	2130	N	1412	-0-	-718	-0-	195	1	1217	2	N	-0-			42
10	2139	N	931	-0-	-1208	-0-	123	1	808	2	N	-0-			42
11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	316	1	2552	2	N	-0-			42
12	1457	N	1066	-0-	-391	-0-	105	1	961	2	N	-0-			42
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	201	1	2386	2	N	-0-			42
02	1988	N	1684	-0-	-304	-0-	141	1	1543	2	N	-0-			42

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

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					260
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					260
11	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2618	N	2618	-0-		-0-		-0-	127	1	2491	2	N	-0-					128
10	0		2553	-0-		2553		2553	124	1	2429	2	N	-0-					128
11	0		2332	-0-		2332		4885	113	1	2219	2	N	-0-					128
12	3100	N	2539	-0-		-561		4324	123	1	2416	2	N	-0-					128
01	0		2675	-0-		2675		6999	130	1	2545	2	N	-0-					128
*02	2800	N	2428	-0-		-372		6627	118	1	2310	2	N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1581	N	1581	-0-		-0-		-0-	73	1	1508	2	N	-0-					123
10	0		1396	-0-		1396		1396	64	1	1332	2	N	-0-					123
11	0		1203	-0-		1203		2599	55	1	1148	2	N	-0-					123
12	3100	N	1138	-0-		-1962		637	52	1	1086	2	N	-0-					123
01	0		1259	-0-		1259		1896	58	1	1201	2	N	-0-					123
*02	2800	N	1515	-0-		-1285		611	70	1	1445	2	N	-0-					123

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1041	N	1041	-0-		-0-		-0-	1041	2			N	-0-					34
10	1221	N	1221	-0-		-0-		-0-	1221	2			N	-0-					34
11	0		638	-0-		638		638	638	2			N	-0-					34
12	0		766	-0-		766		1404	766	2			N	-0-					34
01	0		1530	-0-		1530		2934	1530	2			N	-0-					34
02	2800	N	602	-0-		-2198		736	602	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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-					25
10	31	N	7	-0-		-24		-0-	7	2			N	-0-					25
11	0		2	-0-		2		2	2	2			N	-0-					25
12	0		7	-0-		7		9	7	2			N	-0-					25
01	0		6	-0-		6		15	6	2			N	-0-					25
02	17	N	2	-0-		-15		-0-	2	2			N	-0-					25

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	1140	X	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			Y	-0-					92
10	1116	X	747	-0-	-369	-0-	747	2			Y	-0-					92
11	0		429	-0-	429	429	429	2			Y	-0-					92
12	0		820	-0-	820	1249	820	2			Y	-0-					92
01	0		1751	-0-	1751	3000	1751	2			Y	-0-					92
02	4312	X	1312	-0-	-3000	-0-	1312	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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					38
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					38
11	0		472	-0-	472	472	472	2			N	-0-					38
12	0		768	-0-	768	1240	768	2			N	-0-					38
01	0		438	-0-	438	1678	438	2			N	-0-					38
02	2245	N	567	-0-	-1678	-0-	567	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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					33
10	1364	N	753	-0-	-611	-0-	753	2			Y	-0-					33
11	0		581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					33
12	0		1176	-0-	1176	1757	1176	2			Y	-0-					33
01	0		513	-0-	513	2270	513	2			Y	-0-					33
02	2788	X	518	-0-	-2270	-0-	518	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	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					12
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					12
11	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					12
12	0		3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					12
01	0		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					12
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					12

KJ ENERGY, LLC 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1770	X	1683	-0-	-87	-0-	270	1	1413	2	Y	-0-					10
10	0		1749	-0-	1749	1749	282	1	1467	2	Y	-0-					10
11	0		1706	-0-	1706	3455	291	1	1415	2	Y	-0-					10
12	0		1738	-0-	1738	5193	415	1	1323	2	Y	-0-					10
01	0		1504	-0-	1504	6697	286	1	1218	2	Y	-0-					10
02	7838	X	1141	-0-	-6697	-0-	183	1	958	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1950	N	1381	-0-	-569	-0-	215	1	1166	2	Y	-0-					10
10	0		1781	-0-	1781	1781	287	1	1494	2	Y	-0-					10
11	0		1713	-0-	1713	3494	283	1	1430	2	Y	-0-					10
12	0		1694	-0-	1694	5188	366	1	1328	2	Y	-0-					10
01	0		1553	-0-	1553	6741	295	1	1258	2	Y	-0-					10
02	2800	N	765	-0-	-2035	4706	132	1	633	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	447	1	2407	2	N	-0-					29
10	0		2923	-0-	2923	2923	469	1	2454	2	N	-0-					29
11	0		2404	-0-	2404	5327	402	1	2002	2	N	-0-					29
12	0		2524	-0-	2524	7851	566	1	1958	2	N	-0-					29
01	0		2406	-0-	2406	10257	451	1	1955	2	N	-0-					29
02	12047	X	1790	-0-	-10257	-0-	311	1	1453	2	N	24					53
							26	9									

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	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	479	1	2616	2	Y	-0-					-0-
10	0		3069	-0-	3069	3069	492	1	2577	2	Y	-0-					-0-
11	0		3177	-0-	3177	6246	533	1	2644	2	Y	-0-					-0-
12	0		2583	-0-	2583	8829	495	1	2088	2	Y	-0-					-0-
01	0		3181	-0-	3181	12010	606	1	2575	2	Y	-0-					-0-
02	15188	X	3178	-0-	-12010	-0-	640	1	2538	2	Y	-0-					-0-

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	4470	X	3760	-0-	-710	-0-	570	1	3190	2	N	-0-					30
10	0		3599	-0-	3599	3599	589	1	3010	2	N	-0-					30
11	0		3664	-0-	3664	7263	606	1	3058	2	N	-0-					30
12	0		3195	-0-	3195	10458	681	1	2514	2	N	-0-					30
01	0		3533	-0-	3533	13991	650	1	2883	2	N	-0-					30
02	16386	X	2395	-0-	-13991	-0-	536	1	1826	2	N	30					60
							33	9									

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	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	374	1	2051	2	Y	-0-					28
10	0		2350	-0-	2350	2350	378	1	1972	2	Y	-0-					28
11	0		2287	-0-	2287	4637	384	1	1903	2	Y	-0-					28
12	0		2285	-0-	2285	6922	519	1	1766	2	Y	-0-					28
01	0		2434	-0-	2434	9356	462	1	1972	2	Y	-0-					28
02	11306	X	1950	-0-	-9356	-0-	485	1	1465	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	254	1	1368	2	Y	-0-					14
10	0		1821	-0-	1821	1821	293	1	1528	2	Y	-0-					14
11	0		2055	-0-	2055	3876	342	1	1713	2	Y	-0-					14
12	0		2193	-0-	2193	6069	511	1	1682	2	Y	-0-					14
01	0		1740	-0-	1740	7809	326	1	1414	2	Y	-0-					14
02	8472	X	663	-0-	-7809	-0-	140	1	523	2	Y	-0-					14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2370	X	2088	-0-	-282	-0-	327	1	1761	2	Y	-0-					12
10	0		2096	-0-	2096	2096	336	1	1760	2	Y	-0-					12
11	0		2303	-0-	2303	4399	387	1	1916	2	Y	-0-					12
12	0		2252	-0-	2252	6651	508	1	1744	2	Y	-0-					12
01	0		2278	-0-	2278	8929	435	1	1843	2	Y	-0-					12
02	2800	N	990	-0-	-1810	7119	176	1	814	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2137	-0-	-233	-0-	332	1	1805	2	Y	-0-					14
10	0		2129	-0-	2129	2129	341	1	1788	2	Y	-0-					14
11	0		2229	-0-	2229	4358	373	1	1856	2	Y	-0-					14
12	0		2038	-0-	2038	6396	479	1	1559	2	Y	-0-					14
01	0		2293	-0-	2293	8689	494	1	1799	2	Y	-0-					14
02	2800	N	2342	-0-	-458	8231	434	1	1908	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	382	1	2113	2	Y	-0-					15
10	0		2480	-0-	2480	2480	397	1	2083	2	Y	-0-					15
11	0		1830	-0-	1830	4310	318	1	1512	2	Y	-0-					15
12	0		1968	-0-	1968	6278	388	1	1580	2	Y	-0-					15
01	0		2022	-0-	2022	8300	388	1	1634	2	Y	-0-					15
02	9896	X	1596	-0-	-8300	-0-	349	1	1247	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	194	1	1042	2	Y	-0-					11
10	0		1252	-0-	1252	1252	201	1	1051	2	Y	-0-					11
11	0		1152	-0-	1152	2404	194	1	958	2	Y	-0-					11
12	0		1153	-0-	1153	3557	254	1	899	2	Y	-0-					11
01	0		1226	-0-	1226	4783	233	1	993	2	Y	-0-					11
02	2800	N	835	-0-	-1965	2818	185	1	650	2	Y	-0-					11

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	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	454	1	2486	2	Y	-0-					24
10	0		3112	-0-	3112	3112	498	1	2614	2	Y	-0-					24
11	0		1858	-0-	1858	4970	332	1	1526	2	Y	-0-					24
12	0		2210	-0-	2210	7180	476	1	1734	2	Y	-0-					24
01	0		1534	-0-	1534	8714	284	1	1250	2	Y	-0-					24
02	10325	X	1611	-0-	-8714	-0-	329	1	1257	2	Y	23					47
							25	9									

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-					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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1785	-0-	-45	-0-	270	1	1515	2	N	-0-					26
10	0		1844	-0-	1844	1844	296	1	1548	2	N	-0-					26
11	0		1831	-0-	1831	3675	303	1	1528	2	N	-0-					26
12	0		1912	-0-	1912	5587	423	1	1489	2	N	-0-					26
01	0		1967	-0-	1967	7554	371	1	1596	2	N	-0-					26
02	2800	N	1409	-0-	-1391	6163	248	1	1132	2	N	26					52
							29	9									

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	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	516	1	2803	2	Y	-0-					41
10	0		2923	-0-	2923	2923	468	1	2455	2	Y	-0-					41
11	0		3014	-0-	3014	5937	478	1	2536	2	Y	-0-					41
12	0		3051	-0-	3051	8988	709	1	2342	2	Y	-0-					41
01	0		3309	-0-	3309	12297	633	1	2676	2	Y	-0-					41
02	14469	X	2172	-0-	-12297	-0-	468	1	1704	2	Y	-0-					41

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	4380	X	3781	-0-	-599	-0-	592	1	3189	2	Y	-0-					32
10	0		3747	-0-	3747	3747	603	1	3144	2	Y	-0-					32
11	0		3881	-0-	3881	7628	649	1	3232	2	Y	-0-					32
12	0		3867	-0-	3867	11495	843	1	3024	2	Y	-0-					32
01	0		4545	-0-	4545	16040	844	1	3701	2	Y	-0-					32
02	19586	X	3546	-0-	-16040	-0-	698	1	2848	2	Y	-0-					32

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	2460	X	2204	-0-	-256	-0-	346	1	1858	2	Y	-0-					10
10	0		2388	-0-	2388	2388	384	1	2004	2	Y	-0-					10
11	0		2332	-0-	2332	4720	388	1	1944	2	Y	-0-					10
12	0		2159	-0-	2159	6879	420	1	1739	2	Y	-0-					10
01	0		2481	-0-	2481	9360	468	1	2013	2	Y	-0-					10
02	10785	X	1425	-0-	-9360	-0-	247	1	1178	2	Y	-0-					10

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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	27	1	1201	2	Y	-0-					10
10	0		1502	-0-	1502	1502	33	1	1469	2	Y	-0-					10
11	0		1266	-0-	1266	2768	334	1	932	2	Y	-0-					10
12	0		1099	-0-	1099	3867	320	1	779	2	Y	-0-					10
01	0		1082	-0-	1082	4949	37	1	1045	2	Y	-0-					10
02	6210	X	1261	-0-	-4949	-0-	136	1	1125	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1800	X	1574	-0-	-226	-0-	250	1	1324	2	Y	-0-					17
10	0		1725	-0-	1725	1725	277	1	1448	2	Y	-0-					17
11	0		1676	-0-	1676	3401	278	1	1398	2	Y	-0-					17
12	0		1826	-0-	1826	5227	408	1	1418	2	Y	-0-					17
01	0		1770	-0-	1770	6997	338	1	1432	2	Y	-0-					17
02	2800	N	1035	-0-	-1765	5232	184	1	851	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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

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	1440	X	1317	-0-	-123	-0-	29	1	1288	2	Y	-0-					21
10	0		1516	-0-	1516	1516	34	1	1482	2	Y	-0-					21
11	0		1359	-0-	1359	2875	211	1	1148	2	Y	-0-					21
12	0		1039	-0-	1039	3914	89	1	950	2	Y	-0-					21
01	0		1226	-0-	1226	5140	27	1	1199	2	Y	-0-					21
02	2800	N	1369	-0-	-1431	3709	60	1	1309	2	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	257	1	1368	2	Y	-0-					10
10	0		1791	-0-	1791	1791	288	1	1503	2	Y	-0-					10
11	0		1770	-0-	1770	3561	295	1	1475	2	Y	-0-					10
12	0		1577	-0-	1577	5138	341	1	1236	2	Y	-0-					10
01	0		718	-0-	718	5856	140	1	578	2	Y	-0-					10
02	2800	N	1416	-0-	-1384	4472	263	1	1153	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	362	-0-	-448	-0-	8	1	354	2	Y	-0-					9
10	0		580	-0-	580	580	13	1	567	2	Y	-0-					9
11	0		694	-0-	694	1274	15	1	679	2	Y	-0-					9
12	0		625	-0-	625	1899	167	1	458	2	Y	-0-					9
01	0		559	-0-	559	2458	12	1	547	2	Y	-0-					9
02	2800	N	488	-0-	-2312	146	25	1	463	2	Y	-0-					9

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

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 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	2280	X	2155	-0-	-125	-0-	337	1	1818	2	Y	-0-					14
10	0		2297	-0-	2297	2297	370	1	1927	2	Y	-0-					14
11	0		2287	-0-	2287	4584	385	1	1902	2	Y	-0-					14
12	0		2422	-0-	2422	7006	511	1	1911	2	Y	-0-					14
01	0		2577	-0-	2577	9583	493	1	2084	2	Y	-0-					14
02	2800	N	1447	-0-	-1353	8230	268	1	1179	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	227	1	1236	2	N	-0-					15
10	0		1570	-0-	1570	1570	252	1	1318	2	N	-0-					15
11	0		1523	-0-	1523	3093	252	1	1271	2	N	-0-					15
12	0		1653	-0-	1653	4746	365	1	1288	2	N	-0-					15
01	0		1676	-0-	1676	6422	322	1	1354	2	N	-0-					15
02	2800	N	1430	-0-	-1370	5052	273	1	1140	2	N	15					30
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	280	1	1558	2	N	-0-					15
10	0		1975	-0-	1975	1975	317	1	1658	2	N	-0-					15
11	0		2030	-0-	2030	4005	339	1	1691	2	N	-0-					15
12	0		2096	-0-	2096	6101	464	1	1632	2	N	-0-					15
01	0		2192	-0-	2192	8293	413	1	1779	2	N	-0-					15
02	2800	N	1260	-0-	-1540	6753	268	1	975	2	N	15					30
							17	9									

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	4440	X	2376	-0-	-2064	-0-	367	1	2009	2	Y	-0-					9
10	0		2306	-0-	2306	2306	370	1	1936	2	Y	-0-					9
11	0		2340	-0-	2340	4646	390	1	1950	2	Y	-0-					9
12	0		2190	-0-	2190	6836	480	1	1710	2	Y	-0-					9
01	0		2457	-0-	2457	9293	462	1	1995	2	Y	-0-					9
02	10912	X	1619	-0-	-9293	-0-	341	1	1278	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	322	1	1770	2	N	-0-					27
10	0		2209	-0-	2209	2209	358	1	1851	2	N	-0-					27
11	0		2302	-0-	2302	4511	385	1	1917	2	N	-0-					27
12	0		2198	-0-	2198	6709	466	1	1732	2	N	-0-					27
01	0		2111	-0-	2111	8820	398	1	1713	2	N	-0-					27
02	2800	N	1840	-0-	-960	7860	379	1	1461	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	501	1	2769	2	Y	-0-					4
10	0		3433	-0-	3433	3433	551	1	2882	2	Y	-0-					4
11	0		3353	-0-	3353	6786	557	1	2796	2	Y	-0-					4
12	0		3526	-0-	3526	10312	744	1	2782	2	Y	-0-					4
01	0		3356	-0-	3356	13668	647	1	2709	2	Y	-0-					4
02	17069	X	3401	-0-	-13668	-0-	863	1	2538	2	Y	-0-					4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	298	1	1618	2	Y	-0-					19
10	0		1621	-0-	1621	1621	258	1	1363	2	Y	-0-					19
11	0		1711	-0-	1711	3332	291	1	1420	2	Y	-0-					19
12	0		1641	-0-	1641	4973	362	1	1279	2	Y	-0-					19
01	0		1555	-0-	1555	6528	302	1	1253	2	Y	-0-					19
02	2800	N	1004	-0-	-1796	4732	218	1	786	2	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3445	-0-	-395	-0-	516	1	2929	2	Y	-0-					19
10	0		3834	-0-	3834	3834	614	1	3220	2	Y	-0-					19
11	0		3275	-0-	3275	7109	559	1	2716	2	Y	-0-					19
12	0		3768	-0-	3768	10877	803	1	2965	2	Y	-0-					19
01	0		4103	-0-	4103	14980	771	1	3332	2	Y	-0-					19
02	18057	X	3077	-0-	-14980	-0-	540	1	2537	2	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	875	-0-	-175	-0-	72	1	803	2	Y	-0-					17
10	0		1126	-0-	1126	1126	25	1	1101	2	Y	-0-					17
11	0		903	-0-	903	2029	20	1	883	2	Y	-0-					17
12	0		785	-0-	785	2814	17	1	768	2	Y	-0-					17
01	0		1113	-0-	1113	3927	25	1	1088	2	Y	-0-					17
02	2800	N	520	-0-	-2280	1647	11	1	509	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	101	1	1134	2	Y	-0-					10
10	0		1250	-0-	1250	1250	28	1	1222	2	Y	-0-					10
11	0		1173	-0-	1173	2423	26	1	1147	2	Y	-0-					10
12	0		1011	-0-	1011	3434	78	1	933	2	Y	-0-					10
01	0		1358	-0-	1358	4792	30	1	1328	2	Y	-0-					10
02	2800	N	572	-0-	-2228	2564	32	1	540	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	630	-0-	-360	-0-	54	1	576	2	Y	-0-					11
10	0		730	-0-	730	730	16	1	714	2	Y	-0-					11
11	0		674	-0-	674	1404	15	1	659	2	Y	-0-					11
12	0		974	-0-	974	2378	21	1	953	2	Y	-0-					11
01	0		622	-0-	622	3000	14	1	608	2	Y	-0-					11
02	2800	N	691	-0-	-2109	891	15	1	676	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	2939	-0-	-1711	-0-	235	1	2704	2	Y	-0-					18
10	0		3208	-0-	3208	3208	79	1	3129	2	Y	-0-					18
11	0		3124	-0-	3124	6332	70	1	3054	2	Y	-0-					18
12	0		2039	-0-	2039	8371	45	1	1994	2	Y	-0-					18
01	0		2606	-0-	2606	10977	58	1	2548	2	Y	-0-					18
02	12295	X	1318	-0-	-10977	-0-	29	1	1289	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	2049	-0-	-201	-0-	321	1	1728	2	Y	-0-					26
10	0		2172	-0-	2172	2172	348	1	1824	2	Y	-0-					26
11	0		2133	-0-	2133	4305	358	1	1775	2	Y	-0-					26
12	0		1967	-0-	1967	6272	407	1	1560	2	Y	-0-					26
01	0		2085	-0-	2085	8357	389	1	1696	2	Y	-0-					26
02	9464	X	1107	-0-	-8357	-0-	213	1	894	2	Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	105	1	1323	2	Y	-0-					9
10	0		1676	-0-	1676	1676	37	1	1639	2	Y	-0-					9
11	0		1527	-0-	1527	3203	34	1	1493	2	Y	-0-					9
12	0		1191	-0-	1191	4394	27	1	1164	2	Y	-0-					9
01	0		1977	-0-	1977	6371	44	1	1933	2	Y	-0-					9
02	2800	N	1024	-0-	-1776	4595	23	1	1001	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	106	1	1397	2	Y	-0-					17
10	0		1923	-0-	1923	1923	43	1	1880	2	Y	-0-					17
11	0		1636	-0-	1636	3559	36	1	1600	2	Y	-0-					17
12	0		1275	-0-	1275	4834	49	1	1226	2	Y	-0-					17
01	0		2184	-0-	2184	7018	49	1	2135	2	Y	-0-					17
02	2800	N	762	-0-	-2038	4980	17	1	745	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	2216	-0-	-2554	-0-	349	1	1867	2	Y	-0-					15
10	0		2263	-0-	2263	2263	365	1	1898	2	Y	-0-					15
11	0		1941	-0-	1941	4204	338	1	1603	2	Y	-0-					15
12	0		2137	-0-	2137	6341	463	1	1674	2	Y	-0-					15
01	0		2137	-0-	2137	8478	399	1	1738	2	Y	-0-					15
02	2800	N	1346	-0-	-1454	7024	242	1	1104	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	123	1	1423	2	N	-0-					34
10	0		1883	-0-	1883	1883	42	1	1841	2	N	-0-					34
11	0		1625	-0-	1625	3508	36	1	1589	2	N	-0-					34
12	0		1263	-0-	1263	4771	29	1	1234	2	N	-0-					34
01	0		1978	-0-	1978	6749	44	1	1934	2	N	-0-					34
02	2800	N	1106	-0-	-1694	5055	24	1	1053	2	N	26					60
							29	9									

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	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	159	1	1497	2	N	-0-					27
10	0		1778	-0-	1778	1778	40	1	1738	2	N	-0-					27
11	0		1765	-0-	1765	3543	39	1	1726	2	N	-0-					27
12	0		1516	-0-	1516	5059	125	1	1391	2	N	-0-					27
01	0		1956	-0-	1956	7015	44	1	1912	2	N	-0-					27
02	2800	N	1458	-0-	-1342	5673	32	1	1397	2	N	26					53
							29	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	989	-0-	-211	-0-	158	1	831	2	Y	-0-					6
10	0		1147	-0-	1147	1147	183	1	964	2	Y	-0-					6
11	0		1354	-0-	1354	2501	232	1	1122	2	Y	-0-					6
12	0		1348	-0-	1348	3849	299	1	1049	2	Y	-0-					6
01	0		995	-0-	995	4844	176	1	819	2	Y	-0-					6
02	2800	N	192	-0-	-2608	2236	34	1	158	2	Y	-0-					6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	323	1	1772	2	Y	-0-					29
10	0		2230	-0-	2230	2230	357	1	1873	2	Y	-0-					29
11	0		2033	-0-	2033	4263	336	1	1697	2	Y	-0-					29
12	0		1987	-0-	1987	6250	476	1	1511	2	Y	-0-					29
01	0		2173	-0-	2173	8423	411	1	1762	2	Y	-0-					29
02	2800	N	1163	-0-	-1637	6786	222	1	941	2	Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2525	-0-	-655	-0-	392	1	2133	2	N	-0-					37
10	0		2580	-0-	2580	2580	414	1	2166	2	N	-0-					37
11	0		2539	-0-	2539	5119	425	1	2114	2	N	-0-					37
12	0		2228	-0-	2228	7347	471	1	1757	2	N	-0-					37
01	0		2186	-0-	2186	9533	402	1	1784	2	N	-0-					37
02	12659	X	3126	-0-	-9533	-0-	1080	1	2006	2	N	36					73
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	103	1	562	2	Y	-0-					1
10	0		649	-0-	649	649	104	1	545	2	Y	-0-					1
11	0		607	-0-	607	1256	101	1	506	2	Y	-0-					1
12	0		618	-0-	618	1874	129	1	489	2	Y	-0-					1
01	0		602	-0-	602	2476	115	1	487	2	Y	-0-					1
02	2800	N	485	-0-	-2315	161	97	1	388	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	52	1	1365	2	Y	-0-					20
10	0		1063	-0-	1063	1063	31	1	1032	2	Y	-0-					20
11	0		1056	-0-	1056	2119	73	1	983	2	Y	-0-					20
12	0		924	-0-	924	3043	20	1	904	2	Y	-0-					20
01	0		2171	-0-	2171	5214	48	1	2123	2	Y	-0-					20
02	2800	N	863	-0-	-1937	3277	19	1	844	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2528	-0-	-862	-0-	402	1	2126	2	Y	-0-					17
10	0		3231	-0-	3231	3231	524	1	2707	2	Y	-0-					17
11	0		3452	-0-	3452	6683	578	1	2874	2	Y	-0-					17
12	0		3165	-0-	3165	9848	694	1	2471	2	Y	-0-					17
01	0		1706	-0-	1706	11554	282	1	1424	2	Y	-0-					17
02	11663	X	109	-0-	-11554	-0-	23	1	86	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	198	1	1059	2	Y	-0-					10
10	0		1231	-0-	1231	1231	197	1	1034	2	Y	-0-					10
11	0		1352	-0-	1352	2583	227	1	1125	2	Y	-0-					10
12	0		1202	-0-	1202	3785	278	1	924	2	Y	-0-					10
01	0		1360	-0-	1360	5145	258	1	1102	2	Y	-0-					10
02	2800	N	799	-0-	-2001	3144	173	1	626	2	Y	-0-					10

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					40
10	0		1088	-0-	1088	1088	75	1	1013	2	Y	-0-					40
11	0		1078	-0-	1078	2166	82	1	995	2	Y	1					41
							1	9									
12	0		1155	-0-	1155	3321	87	1	1068	2	Y	-0-					41
01	0		1253	-0-	1253	4574	90	1	1162	2	Y	1					42
							1	9									
02	2800	N	1122	-0-	-1678	2896	83	1	1038	2	Y	1					43
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	175	1	2734	2	Y	-0-					36
10	0		2829	-0-	2829	2829	194	1	2634	2	Y	1					37
							1	9									
11	0		2525	-0-	2525	5354	192	1	2333	2	Y	-0-					37
12	0		2749	-0-	2749	8103	208	1	2541	2	Y	-0-					37
01	0		2559	-0-	2559	10662	184	1	2374	2	Y	1					38
							1	9									
02	2800	N	2320	-0-	-480	10182	171	1	2148	2	Y	1					39
							1	9									

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	25376	X	6826	-0-	-18550	-0-	411	1	6415	2	N	-0-					34
10	0		6549	-0-	6549	6549	449	1	6100	2	N	-0-					34
11	0		6338	-0-	6338	12887	482	1	5856	2	N	-0-					34
12	0		6600	-0-	6600	19487	498	1	6102	2	N	-0-					34
01	0		6220	-0-	6220	25707	446	1	5774	2	N	-0-					34
02	30912	X	5205	-0-	-25707	-0-	383	1	4822	2	N	-0-					34

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	2820	X	2372	-0-	-448	-0-	143	1	2228	2	N	1					127
							1	9									
10	0		2591	-0-	2591	2591	178	1	2412	2	N	1					128
							1	9									
11	0		2435	-0-	2435	5026	185	1	2250	2	N	-0-					128
12	0		2517	-0-	2517	7543	190	1	2327	2	N	-0-					128
01	0		2542	-0-	2542	10085	182	1	2360	2	N	-0-					128
02	12419	X	2334	-0-	-10085	-0-	172	1	2162	2	N	-0-					128

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	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	112	1	1745	2	N	12					122
							13	9									
10	0		1746	-0-	1746	1746	120	1	1626	2	N	-0-					122
11	0		1674	-0-	1674	3420	127	1	1547	2	N	-0-					122
12	0		1778	-0-	1778	5198	134	1	1644	2	N	-0-					122
01	0		1491	-0-	1491	6689	107	1	1382	2	N	2					124
							2	9									
02	8071	X	1382	-0-	-6689	-0-	102	1	1280	2	N	-0-					124

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	346	1	5404	2	N	-0-					117
10	0		6055	-0-	6055	6055	415	1	5640	2	N	-0-					117
11	0		5764	-0-	5764	11819	438	1	5324	2	N	2					119
							2	9									
12	0		6003	-0-	6003	17822	453	1	5550	2	N	-0-					119
01	0		5841	-0-	5841	23663	419	1	5422	2	N	-0-					119
02	27476	X	3813	-0-	-23663	-0-	281	1	3532	2	N	-0-					119

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

09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	170	1	2660	2	Y	3					113
							3	9									
10	0		2959	-0-	2959	2959	203	1	2755	2	Y	1					114
							1	9									
11	0		2851	-0-	2851	5810	217	1	2634	2	Y	-0-					114
12	0		2857	-0-	2857	8667	216	1	2640	2	Y	1					115
							1	9									
01	0		2936	-0-	2936	11603	210	1	2712	2	Y	13					128
							14	9									
02	2800	N	2698	-0-	-102	11501	199	1	2498	2	Y	1					129
							1	9									

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

09	3210	X	2968	-0-	-242	-0-	480	1	2488	2	N	-0-					58
10	0		2913	-0-	2913	2913	495	1	2418	2	N	-0-					58
11	0		2927	-0-	2927	5840	449	1	2478	2	N	-0-					58
12	0		2742	-0-	2742	8582	462	1	2280	2	N	-0-					58
*01	11686	X	3104	-0-	-8582	-0-	495	1	2607	2	N	2					60
							2	9									
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	405	1	2476	2	N	-0-					60

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

09	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	377	1	3610	2	N	-0-					147
10	0		3929	-0-	3929	3929	372	1	3557	2	N	-0-					147
11	0		3699	-0-	3699	7628	344	1	3355	2	N	-0-					147
12	0		3872	-0-	3872	11500	301	1	3571	2	N	-0-					147
01	0		4388	-0-	4388	15888	426	1	3962	2	N	-0-					147
02	19524	X	3636	-0-	-15888	-0-	306	1	3330	2	N	-0-					147

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

09	2460	X	2381	-0-	-79	-0-	143	1	2238	2	Y	-0-					-0-
10	0		2486	-0-	2486	2486	171	1	2315	2	Y	-0-					-0-
11	0		2395	-0-	2395	4881	182	1	2213	2	Y	-0-					-0-
12	0		2508	-0-	2508	7389	189	1	2319	2	Y	-0-					-0-
01	0		2311	-0-	2311	9700	166	1	2145	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2265	-0-	-535	9165	167	1	2098	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5044	-0-	-176	-0-	477	1	4565	2	N	2					130
							2	9									
10	0		5200	-0-	5200	5200	493	1	4707	2	N	-0-					130
11	0		4899	-0-	4899	10099	456	1	4443	2	N	-0-					130
12	0		6117	-0-	6117	16216	476	1	5641	2	N	-0-					130
01	0		5389	-0-	5389	21605	524	1	4865	2	N	-0-					130
02	26734	X	5129	-0-	-21605	-0-	431	1	4698	2	N	-0-					130

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	3450	X	3175	-0-	-275	-0-	684	1	2491	2	N	-0-					108
10	0		3380	-0-	3380	3380	689	1	2691	2	N	-0-					108
11	0		3156	-0-	3156	6536	660	1	2496	2	N	-0-					108
12	0		3092	-0-	3092	9628	545	1	2547	2	N	-0-					108
01	0		3509	-0-	3509	13137	679	1	2830	2	N	-0-					108
02	16248	X	3111	-0-	-13137	-0-	648	1	2463	2	N	-0-					108

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	3630	X	2991	-0-	-639	-0-	180	1	2811	2	Y	-0-					77
10	0		3520	-0-	3520	3520	241	1	3278	2	Y	1					78
							1	9									
11	0		3243	-0-	3243	6763	245	1	2985	2	Y	12					90
							13	9									
12	0		3579	-0-	3579	10342	270	1	3309	2	Y	-0-					90
01	0		3453	-0-	3453	13795	248	1	3204	2	Y	1					91
							1	9									
02	17133	X	3338	-0-	-13795	-0-	246	1	3092	2	Y	-0-					91

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-					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

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	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	145	1	2263	2	Y	-0-					56
10	0		2560	-0-	2560	2560	176	1	2384	2	Y	-0-					56
11	0		2482	-0-	2482	5042	189	1	2292	2	Y	1					57
							1	9									
12	0		2398	-0-	2398	7440	181	1	2217	2	Y	-0-					57
01	0		2513	-0-	2513	9953	180	1	2332	2	Y	1					58
							1	9									
02	2800	N	2218	-0-	-582	9371	163	1	2054	2	Y	1					59
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	140	1	2184	2	Y	-0-					44
10	0		2523	-0-	2523	2523	173	1	2350	2	Y	-0-					44
11	0		2286	-0-	2286	4809	174	1	2111	2	Y	1					45
							1	9									
12	0		2462	-0-	2462	7271	185	1	2267	2	Y	9					54
							10	9									
01	0		2420	-0-	2420	9691	173	1	2237	2	Y	9					63
							10	9									
02	2800	N	2172	-0-	-628	9063	160	1	2012	2	Y	-0-					63

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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-					76
10	0		1141	-0-	1141	1141	78	1	1061	2	Y	2					78
							2	9									
11	0		1116	-0-	1116	2257	85	1	1031	2	Y	-0-					78
12	0		1084	-0-	1084	3341	82	1	1001	2	Y	1					79
							1	9									
01	0		1055	-0-	1055	4396	76	1	979	2	Y	-0-					79
02	2800	N	1025	-0-	-1775	2621	75	1	949	2	Y	1					80
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2766	-0-	-144	-0-	166	1	2600	2	Y	-0-					83
10	0		2844	-0-	2844	2844	195	1	2649	2	Y	-0-					83
11	0		2480	-0-	2480	5324	188	1	2292	2	Y	-0-					83
12	0		2629	-0-	2629	7953	199	1	2430	2	Y	-0-					83
01	0		2890	-0-	2890	10843	207	1	2683	2	Y	-0-					83
02	13485	X	2642	-0-	-10843	-0-	195	1	2447	2	Y	-0-					83

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	94	1	1463	2	Y	-0-					75
10	0		798	-0-	798	798	55	1	742	2	Y	1					76
							1	9									
11	0		603	-0-	603	1401	46	1	557	2	Y	-0-					76
12	0		2864	-0-	2864	4265	216	1	2648	2	Y	-0-					76
01	0		2805	-0-	2805	7070	201	1	2603	2	Y	1					77
							1	9									
02	9575	X	2505	-0-	-7070	-0-	184	1	2320	2	Y	1					78
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	109	1	1699	2	Y	-0-					56
10	0		1878	-0-	1878	1878	129	1	1749	2	Y	-0-					56
11	0		1562	-0-	1562	3440	119	1	1442	2	Y	1					57
							1	9									
12	0		2026	-0-	2026	5466	153	1	1873	2	Y	-0-					57
01	0		1968	-0-	1968	7434	141	1	1826	2	Y	1					58
							1	9									
02	2800	N	1966	-0-	-834	6600	145	1	1821	2	Y	-0-					58

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	202	1	3160	2	Y	-0-					20
10	0		3695	-0-	3695	3695	254	1	3441	2	Y	-0-					20
11	0		3522	-0-	3522	7217	268	1	3254	2	Y	-0-					20
12	0		3726	-0-	3726	10943	281	1	3445	2	Y	-0-					20
01	0		3785	-0-	3785	14728	272	1	3513	2	Y	-0-					20
02	18123	X	3395	-0-	-14728	-0-	250	1	3145	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	139	1	2173	2	Y	-0-					43
10	0		2465	-0-	2465	2465	169	1	2295	2	Y	1					44
							1	9									
11	0		2510	-0-	2510	4975	191	1	2318	2	Y	1					45
							1	9									
12	0		2654	-0-	2654	7629	200	1	2445	2	Y	8					53
							9	9									
01	0		2642	-0-	2642	10271	190	1	2452	2	Y	-0-					53
02	12650	X	2379	-0-	-10271	-0-	175	1	2203	2	Y	1					54
							1	9									

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	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	72	1	1121	2	Y	-0-					43
10	0		1338	-0-	1338	1338	92	1	1245	2	Y	1					44
							1	9									
11	0		1240	-0-	1240	2578	94	1	1146	2	Y	-0-					44
12	0		1258	-0-	1258	3836	94	1	1155	2	Y	8					52
							9	9									
01	0		1193	-0-	1193	5029	86	1	1107	2	Y	-0-					52
02	2800	N	965	-0-	-1835	3194	71	1	893	2	Y	1					53
							1	9									

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	2670	X	2607	-0-	-63	-0-	157	1	2450	2	Y	-0-					78
10	0		2771	-0-	2771	2771	190	1	2580	2	Y	1					79
							1	9									
11	0		2655	-0-	2655	5426	202	1	2453	2	Y	-0-					79
12	0		2674	-0-	2674	8100	202	1	2471	2	Y	1					80
							1	9									
01	0		2623	-0-	2623	10723	188	1	2432	2	Y	3					83
							3	9									
02	13428	X	2705	-0-	-10723	-0-	199	1	2506	2	Y	-0-					83

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	3030	X	2790	-0-	-240	-0-	168	1	2622	2	N	-0-					117
10	0		2963	-0-	2963	2963	203	1	2760	2	N	-0-					117
11	0		2787	-0-	2787	5750	212	1	2575	2	N	-0-					117
12	0		2964	-0-	2964	8714	224	1	2740	2	N	-0-					117
01	0		2881	-0-	2881	11595	207	1	2674	2	N	-0-					117
02	14211	X	2616	-0-	-11595	-0-	193	1	2423	2	N	-0-					117

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1320	N	1047	-0-	-273	-0-	63	1	984	2	Y	-0-					110
10	0		1333	-0-	1333	1333	91	1	1242	2	Y	-0-					110
11	0		1227	-0-	1227	2560	93	1	1133	2	Y	1					111
							1	9									
12	0		1192	-0-	1192	3752	90	1	1102	2	Y	-0-					111
01	0		1165	-0-	1165	4917	83	1	1073	2	Y	8					119
							9	9									
02	2800	N	1150	-0-	-1650	3267	85	1	1065	2	Y	-0-					119

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	3510	X	3007	-0-	-503	-0-	181	1	2825	2	Y	1					80
							1	9									
10	0		3233	-0-	3233	3233	222	1	3010	2	Y	1					81
							1	9									
11	0		3253	-0-	3253	6486	247	1	3006	2	Y	-0-					81
12	0		3354	-0-	3354	9840	253	1	3099	2	Y	2					83
							2	9									
01	0		3329	-0-	3329	13169	239	1	3089	2	Y	1					84
							1	9									
02	16198	X	3029	-0-	-13169	-0-	223	1	2806	2	Y	-0-					84

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	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	163	1	2545	2	Y	1					80
							1	9									
10	0		3161	-0-	3161	3161	217	1	2944	2	Y	-0-					80
11	0		2958	-0-	2958	6119	225	1	2732	2	Y	1					81
							1	9									
12	0		2418	-0-	2418	8537	183	1	2235	2	Y	-0-					81
01	0		2968	-0-	2968	11505	213	1	2752	2	Y	3					84
							3	9									
02	14219	X	2714	-0-	-11505	-0-	200	1	2513	2	Y	1					85
							1	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	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	183	1	2862	2	Y	-0-					69
10	0		3225	-0-	3225	3225	221	1	3004	2	Y	-0-					69
11	0		3074	-0-	3074	6299	234	1	2840	2	Y	-0-					69
12	0		3018	-0-	3018	9317	228	1	2790	2	Y	-0-					69
01	0		3293	-0-	3293	12610	236	1	3057	2	Y	-0-					69
02	15492	X	2882	-0-	-12610	-0-	212	1	2670	2	Y	-0-					69

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	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	122	1	1912	2	Y	-0-					6
10	0		2174	-0-	2174	2174	149	1	2025	2	Y	-0-					6
11	0		2102	-0-	2102	4276	160	1	1942	2	Y	-0-					6
12	0		2132	-0-	2132	6408	161	1	1971	2	Y	-0-					6
01	0		2147	-0-	2147	8555	154	1	1993	2	Y	-0-					6
02	2800	N	2020	-0-	-780	7775	149	1	1871	2	Y	-0-					6

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	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	181	1	2832	2	Y	-0-					-0-
10	0		2978	-0-	2978	2978	204	1	2774	2	Y	-0-					-0-
11	0		3082	-0-	3082	6060	234	1	2848	2	Y	-0-					-0-
12	0		3008	-0-	3008	9068	227	1	2781	2	Y	-0-					-0-
01	0		2895	-0-	2895	11963	208	1	2687	2	Y	-0-					-0-
02	14795	X	2832	-0-	-11963	-0-	209	1	2623	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	127	1	1990	2	Y	16					195
							18	9									
10	0		2315	-0-	2315	2315	158	1	2138	2	Y	17					212
							19	9									
11	0		2280	-0-	2280	4595	171	1	2078	2	Y	28					240
							31	9									
12	0		1833	-0-	1833	6428	135	1	1654	2	Y	40	180	1			100
							44	9									
01	0		1704	-0-	1704	8132	121	1	1561	2	Y	20					120
							22	9									
02	2800	N	1695	-0-	-1105	7027	122	1	1528	2	Y	41					161
							45	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	4200	X	3702	-0-	-498	-0-	223	1	3478	2	Y	1					50
							1	9									
10	0		4018	-0-	4018	4018	276	1	3741	2	Y	1					51
							1	9									
11	0		3985	-0-	3985	8003	303	1	3682	2	Y	-0-					51
12	0		3509	-0-	3509	11512	265	1	3243	2	Y	1					52
							1	9									
01	0		3166	-0-	3166	14678	227	1	2937	2	Y	2					54
							2	9									
02	17763	X	3085	-0-	-14678	-0-	227	1	2858	2	Y	-0-					54

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	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	101	1	1577	2	Y	-0-					-0-
10	0		2428	-0-	2428	2428	167	1	2261	2	Y	-0-					-0-
11	0		2113	-0-	2113	4541	161	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	0		2060	-0-	2060	6601	156	1	1904	2	Y	-0-					-0-
01	0		1969	-0-	1969	8570	141	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2027	-0-	-773	7797	149	1	1878	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1943	-0-	-67	-0-	116	1	1813	2	Y	13					111
							14	9									
10	0		2280	-0-	2280	2280	156	1	2122	2	Y	2					113
							2	9									
11	0		2171	-0-	2171	4451	165	1	2005	2	Y	1					114
							1	9									
12	0		1850	-0-	1850	6301	140	1	1710	2	Y	-0-					114
01	0		6607	-0-	6607	12908	474	1	6129	2	Y	4					118
							4	9									
02	2800	N	5005	-0-	2205	15113	369	1	4635	2	Y	1					119
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	217	1	3398	2	Y	-0-					79
10	0		3843	-0-	3843	3843	264	1	3579	2	Y	-0-					79
11	0		3603	-0-	3603	7446	274	1	3329	2	Y	-0-					79
12	0		3664	-0-	3664	11110	277	1	3387	2	Y	-0-					79
01	0		3314	-0-	3314	14424	238	1	3076	2	Y	-0-					79
02	17487	X	3063	-0-	-14424	-0-	226	1	2837	2	Y	-0-					79

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	125	1	1946	2	Y	-0-					72
10	0		1769	-0-	1769	1769	121	1	1648	2	Y	-0-					72
11	0		2457	-0-	2457	4226	187	1	2270	2	Y	-0-					72
12	0		2442	-0-	2442	6668	184	1	2252	2	Y	5					77
							6	9									
01	0		1910	-0-	1910	8578	137	1	1773	2	Y	-0-					77
02	10564	X	1986	-0-	-8578	-0-	146	1	1840	2	Y	-0-					77

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	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	90	1	1411	2	Y	-0-					38
10	0		1653	-0-	1653	1653	113	1	1540	2	Y	-0-					38
11	0		1399	-0-	1399	3052	106	1	1293	2	Y	-0-					38
12	0		1236	-0-	1236	4288	93	1	1143	2	Y	-0-					38
01	0		1978	-0-	1978	6266	142	1	1836	2	Y	-0-					38
02	2800	N	1560	-0-	-1240	5026	115	1	1445	2	Y	-0-					38

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

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

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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	110	1	1718	2	Y	-0-					38
10	0		1817	-0-	1817	1817	125	1	1692	2	Y	-0-					38
11	0		1760	-0-	1760	3577	134	1	1626	2	Y	-0-					38
12	0		1845	-0-	1845	5422	139	1	1706	2	Y	-0-					38
01	0		1674	-0-	1674	7096	120	1	1554	2	Y	-0-					38
02	2800	N	1569	-0-	-1231	5865	116	1	1453	2	Y	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2844	-0-	-156	107	171	1	2672	2	Y	1					50
							1	9									
10	0		3395	-0-	3395	3502	233	1	3161	2	Y	1					51
							1	9									
11	0		2591	-0-	2591	6093	197	1	2394	2	Y	-0-					51
12	0		2640	-0-	2640	8733	199	1	2440	2	Y	1					52
							1	9									
01	0		2640	-0-	2640	11373	189	1	2449	2	Y	2					54
							2	9									
02	13779	X	2406	-0-	-11373	-0-	177	1	2228	2	Y	1					55
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2418	-0-	-282	-0-	145	1	2273	2	Y	-0-					69
10	0		2546	-0-	2546	2546	175	1	2371	2	Y	-0-					69
11	0		2482	-0-	2482	5028	189	1	2292	2	Y	1					70
							1	9									
12	0		2601	-0-	2601	7629	196	1	2405	2	Y	-0-					70
01	0		2552	-0-	2552	10181	183	1	2368	2	Y	1					71
							1	9									
02	2800	N	2353	-0-	-447	9734	173	1	2179	2	Y	1					72
							1	9									

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	4050	X	3774	-0-	-276	-0-	227	1	3547	2	Y	-0-					17
10	0		3965	-0-	3965	3965	272	1	3693	2	Y	-0-					17
11	0		3960	-0-	3960	7925	301	1	3659	2	Y	-0-					17
12	0		4199	-0-	4199	12124	317	1	3882	2	Y	-0-					17
01	0		4121	-0-	4121	16245	296	1	3825	2	Y	-0-					17
02	19976	X	3731	-0-	-16245	-0-	275	1	3456	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	210	1	3286	2	Y	-0-					40
10	0		4352	-0-	4352	4352	299	1	4053	2	Y	-0-					40
11	0		3857	-0-	3857	8209	293	1	3563	2	Y	1					41
							1	9									
12	0		3706	-0-	3706	11915	280	1	3426	2	Y	-0-					41
01	0		3453	-0-	3453	15368	248	1	3204	2	Y	1					42
							1	9									
02	18924	X	3556	-0-	-15368	-0-	262	1	3293	2	Y	1					43
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4723	-0-	-347	-0-	284	1	4439	2	Y	-0-					37
10	0		4641	-0-	4641	4641	318	1	4322	2	Y	1					38
							1	9									
11	0		4025	-0-	4025	8666	306	1	3719	2	Y	-0-					38
12	0		4348	-0-	4348	13014	328	1	4020	2	Y	-0-					38
01	0		4394	-0-	4394	17408	315	1	4078	2	Y	1					39
							1	9									
02	21140	X	3732	-0-	-17408	-0-	275	1	3456	2	Y	1					40
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	132	1	2059	2	Y	-0-					69
10	0		2245	-0-	2245	2245	154	1	2090	2	Y	1					70
							1	9									
11	0		2127	-0-	2127	4372	162	1	1965	2	Y	-0-					70
12	0		2207	-0-	2207	6579	167	1	2040	2	Y	-0-					70
01	0		2209	-0-	2209	8788	158	1	2050	2	Y	1					71
							1	9									
02	2800	N	2025	-0-	-775	8013	149	1	1875	2	Y	1					72
							1	9									

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	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	96	1	1502	2	N	-0-					79
10	0		1690	-0-	1690	1690	116	1	1573	2	N	1					80
							1	9									
11	0		1646	-0-	1646	3336	125	1	1521	2	N	-0-					80
12	0		1680	-0-	1680	5016	127	1	1553	2	N	-0-					80
01	0		1595	-0-	1595	6611	114	1	1480	2	N	1					81
							1	9									
02	2800	N	1503	-0-	-1297	5314	111	1	1391	2	N	1					82
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	4268	-0-	-2122	-0-	257	1	4011	2	Y	-0-					43
10	0		4509	-0-	4509	4509	309	1	4200	2	Y	-0-					43
11	0		4025	-0-	4025	8534	306	1	3719	2	Y	-0-					43
12	0		4467	-0-	4467	13001	337	1	4130	2	Y	-0-					43
01	0		3974	-0-	3974	16975	285	1	3689	2	Y	-0-					43
02	20484	X	3509	-0-	-16975	-0-	258	1	3251	2	Y	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	101	1	1582	2	Y	3					73
							3	9									
10	0		1797	-0-	1797	1797	123	1	1673	2	Y	1					74
							1	9									
11	0		1818	-0-	1818	3615	138	1	1680	2	Y	-0-					74
12	0		1734	-0-	1734	5349	131	1	1603	2	Y	-0-					74
01	0		1478	-0-	1478	6827	106	1	1371	2	Y	1					75
							1	9									
02	8349	X	1522	-0-	-6827	-0-	112	1	1409	2	Y	1					76
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	491	1	7672	2	Y	-0-					103
10	0		7229	-0-	7229	7229	496	1	6732	2	Y	1					104
							1	9									
11	0		5978	-0-	5978	13207	454	1	5524	2	Y	-0-					104
12	0		6471	-0-	6471	19678	489	1	5981	2	Y	1	88	1			17
							1	9									
01	0		7854	-0-	7854	27532	563	1	7282	2	Y	8					25
							9	9									
02	32668	X	5136	-0-	-27532	-0-	378	1	4757	2	Y	1					26
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15334	X	5867	-0-	-9467	-0-	353	1	5514	2	Y	-0-					70
10	0		5218	-0-	5218	5218	358	1	4860	2	Y	-0-					70
11	0		5465	-0-	5465	10683	415	1	5049	2	Y	1					71
							1	9									
12	0		4613	-0-	4613	15296	348	1	4265	2	Y	-0-					71
01	0		5563	-0-	5563	20859	399	1	5160	2	Y	4					75
							4	9									
02	25399	X	4540	-0-	-20859	-0-	334	1	4205	2	Y	1					76
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	4800	X	4209	-0-	-591	-0-	906	1	3301	2	N	2					75
							2	9									
10	0		4686	-0-	4686	4686	954	1	3731	2	N	1					76
							1	9									
11	0		4448	-0-	4448	9134	930	1	3518	2	N	-0-					76
12	0		4440	-0-	4440	13574	782	1	3658	2	N	-0-					76
01	0		4508	-0-	4508	18082	873	1	3635	2	N	-0-					76
02	22033	X	3951	-0-	-18082	-0-	823	1	3128	2	N	-0-					76

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	7650	X	6700	-0-	-950	-0-	403	1	6297	2	N	-0-					86
10	0		7213	-0-	7213	7213	495	1	6716	2	N	2					88
							2	9									
11	0		7111	-0-	7111	14324	540	1	6571	2	N	-0-					88
12	0		7359	-0-	7359	21683	556	1	6803	2	N	-0-					88
01	0		7164	-0-	7164	28847	514	1	6644	2	N	5					93
							6	9									
02	35394	X	6547	-0-	-28847	-0-	482	1	6065	2	N	-0-					93

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	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	152	1	2375	2	Y	-0-					101
10	0		3663	-0-	3663	3663	251	1	3411	2	Y	1					102
							1	9									
11	0		3511	-0-	3511	7174	267	1	3244	2	Y	-0-					102
12	0		3284	-0-	3284	10458	248	1	3034	2	Y	2	87	1			17
							2	9									
01	0		3028	-0-	3028	13486	217	1	2802	2	Y	8					25
							9	9									
02	15769	X	2283	-0-	-13486	-0-	168	1	2115	2	Y	-0-					25

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	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	23	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	0		1215	-0-	1215	1215	26	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	0		1270	-0-	1270	2485	26	1	1244	2	Y	-0-					-0-
12	0		1218	-0-	1218	3703	25	1	1193	2	Y	-0-					-0-
01	0		1038	-0-	1038	4741	23	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	940	-0-	-1860	2881	21	1	919	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	737	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	651	1	3603	2	N	-0-					-0-
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	727	1	3448	2	N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	656	1	3459	2	N	-0-					-0-
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	597	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	428	1	1963	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1189	2	70	9	N	64	49	1			39
10	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1202	2	69	9	N	63	70	1			32
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1206	2	72	9	N	65	71	1			26
12	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1178	2	73	9	N	66	71	1			21
01	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1021	2	73	9	N	66	74	1			13
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1214	2	70	9	N	64	49	1			28

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

09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	295	1	2183	2	N	109	168	1			152
							120	9									
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	305	1	2640	2	N	172	167	1			157
							189	9									
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	271	1	2722	2	N	72	175	1			54
							79	9									
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	247	1	4007	2	N	95					149
							105	9									
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	248	1	4700	2	N	12					161
							13	9									
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	200	1	3089	2	N	81					242
							89	9									

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

09	3150	X	2874	-0-	-276	-0-	288	1	2374	2	N	193	178	1			142
							212	9									
10	3255	X	2808	-0-	-447	-0-	287	1	2447	2	N	67					209
							74	9									
11	3120	X	2132	-0-	-988	-0-	278	1	1745	2	N	99	179	1			129
							109	9									
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	249	1	3839	2	N	142	181	1			90
							156	9									
01	3007	X	572	-0-	-2435	-0-	255	1	317	9	N	288	174	1			204
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	270	1	2370	2	N	67	176	1			95
							74	9									

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

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

09	4830	X	3245	-0-	-1585	-0-	3096	2	149	9	N	135	177	1			194
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4769	2	297	9	N	270	355	1			109
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4746	2	293	9	N	266	182	1			193
12	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	3773	2	270	9	N	245	361	1			77
01	5053	X	4608	-0-	-445	-0-	4337	2	271	9	N	246	181	1			142
02	4704	X	3673	-0-	-1031	-0-	3403	2	270	9	N	245	174	1			213

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

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	EOM BALANCE
09	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1840	2	83	9	N	75	57	1	47
10	0		2372	-0-	2372	2372	2289	2	83	9	N	75	84	1	38
11	0		2143	-0-	2143	4515	2057	2	86	9	N	78	85	1	31
12	0		2021	-0-	2021	6536	1933	2	88	9	N	80	86	1	25
01	0		1799	-0-	1799	8335	1712	2	87	9	N	79	89	1	15
02	2800	N	1900	-0-	-900	7435	1814	2	86	9	N	78	59	1	34

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

09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	280	1	1600	2	N	40	30	1	24
							44	9							
10	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	275	1	1441	2	N	37	42	1	19
							41	9							
11	2220	N	1137	-0-	-1083	-0-	143	1	952	2	N	38	42	1	15
							42	9							
12	1984	N	131	-0-	-1853	-0-	87	2	44	9	N	40	43	1	12
01	1767	N	802	-0-	-965	-0-	770	2	32	9	N	29	36	1	5
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	385	1	1050	2	N	33	23	1	15
							36	9							

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

09	3870	X	2809	-0-	-1061	-0-	2703	2	106	9	N	96	72	1	74
10	0		3914	-0-	3914	3914	3790	2	124	9	N	113	135	1	52
11	0		4200	-0-	4200	8114	4053	2	147	9	N	134	126	1	60
12	0		2887	-0-	2887	11001	2777	2	110	9	N	100	131	1	29
01	0		3959	-0-	3959	14960	3819	2	140	9	N	127	130	1	26
02	18671	X	3711	-0-	-14960	-0-	3590	2	121	9	N	110	80	1	56

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

09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	2	14	9	N	13	9	1	8
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1160	2	12	9	N	11	13	1	6
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1223	2	14	9	N	13	14	1	5
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1412	2	14	9	N	13	14	1	4
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1128	2	13	9	N	12	14	1	2
02	1148	N	1048	-0-	-100	-0-	1035	2	13	9	N	12	9	1	5

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

09	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	2946	2	121	9	N	110	84	1	67
10	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	2538	2	118	9	N	107	120	1	54
11	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	2941	2	122	9	N	111	121	1	44
12	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2804	2	125	9	N	114	122	1	36
01	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2733	2	122	9	N	111	126	1	21
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2807	2	122	9	N	111	84	1	48

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

09	2520	N	2463	-0-	-57	-0-	2396	2	67	9	N	61	47	1	37
10	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2575	2	65	9	N	59	66	1	30
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2465	2	67	9	N	61	67	1	24
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2502	2	69	9	N	63	67	1	20
01	2635	N	2302	-0-	-333	-0-	2234	2	68	9	N	62	70	1	12
02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	2249	2	66	9	N	60	46	1	26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	10	-0-	10	43	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
11	0	W	10	-0-	10	53	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	18	-0-	18	62	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
12	74	N	12	-0-	-62	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					50

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	492	1	2295	2	N	30					117
							33	9									
10	0		2284	-0-	2284	2284	361	1	1923	2	N	-0-					117
11	0		2240	-0-	2240	4524	348	1	1819	2	N	66					183
							73	9									
12	0		1652	-0-	1652	6176	406	1	1224	2	N	20					203
							22	9									
01	0		2219	-0-	2219	8395	502	1	1717	2	N	-0-					203
02	2800	N	2739	-0-	-61	8334	548	1	2055	2	N	124					327
							136	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-138	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
10	0		51	-0-	51	51	8	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	105	8	1	46	2	N	-0-					-0-
12	0		65	-0-	65	170	11	1	54	2	N	-0-					-0-
01	0		46	-0-	46	216	8	1	38	2	N	-0-					-0-
02	269	N	53	-0-	-216	-0-	10	1	43	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					192
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					192
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					192
12	0		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					192
01	0		5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					192
02	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					192

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

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	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-

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	13157 R	13157	-0-	-0-	-0-	13080	2	77	9	N	70	43	1	5	8	389
10	0	12982	-0-	12982	12982	12930	2	52	9	N	47	2	8			434
11	17940	11715	-0-	-6225	6757	11635	2	80	9	N	73	8	8			499
12	0	10327	-0-	10327	17084	10269	2	58	9	N	53	313	1	6	8	233
01	0	10805	-0-	10805	27889	10703	2	102	9	N	93	3	8			323
02	14504	7829	-0-	-6675	21214	7786	2	43	9	N	39	2	8			360

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

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

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	0 W	-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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					26
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					26

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	58	1	613	2	N	-0-					20
10	0		849	-0-	849	849	74	1	629	2	N	133					153
							146	9									
11	0		899	-0-	899	1748	71	1	766	2	N	56	169	1			40
							62	9									
12	0		699	-0-	699	2447	74	1	625	2	N	-0-					40
01	0		683	-0-	683	3130	74	1	609	2	N	-0-					40
02	2800	N	518	-0-	-2282	848	67	1	451	2	N	-0-					40

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-

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

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

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

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

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

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

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

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

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	N	-0-			42
10	992	N	545	-0-	-447	-0-	545	2			N	-0-			42
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-			42
12	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	2			N	-0-			42
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			42
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	1067	2	N	-0-			52
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	2	N	-0-			52
11	1230	N	743	-0-	-487	-0-	71	1	672	2	N	-0-			52
12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	74	1	950	2	N	-0-			52
01	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	74	1	1078	2	N	-0-			52
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	2	N	-0-			52

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-			33
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-			33
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			33
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			33
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			33
*02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	136	1	236	2	N	-0-			50
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-			50
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-			50
12	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-			50
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			50
*02	252	N	111	-0-	-141	-0-	111	2			N	-0-			50

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

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

09	0	N	-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		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-			-0-
02	45	N	6	-0-	-39	-0-	6	2			N	-0-			-0-

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

09	2610	X	1510	-0-	-1100	-0-	94	1	1416	2	N	-0-			48
10	0		1278	-0-	1278	1278	74	1	1204	2	N	-0-			48
11	0		1665	-0-	1665	2943	71	1	1594	2	N	-0-			48
12	0		1227	-0-	1227	4170	74	1	1153	2	N	-0-			48
01	0		1105	-0-	1105	5275	74	1	1031	2	N	-0-			48
02	6127	X	852	-0-	-5275	-0-	67	1	785	2	N	-0-			48

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

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	2	N	-0-			40
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	74	1	624	2	N	-0-			40
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	2	N	-0-			40
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	706	2	N	-0-			40
01	713	N	486	-0-	-227	-0-	74	1	412	2	N	-0-			40
*02	672	N	465	-0-	-207	-0-	67	1	398	2	N	-0-			40

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

09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	66	1	785	2	N	-0-			41
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	74	1	619	2	N	-0-			41
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	696	2	N	-0-			41
12	868	N	653	-0-	-215	-0-	74	1	579	2	N	-0-			41
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	-0-			41
*02	728	N	565	-0-	-163	-0-	67	1	498	2	N	-0-			41

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

09	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-			40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			40

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					1
02	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					1

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

09	0	N	-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	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

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

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

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

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

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	-0-					30
10	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					30
11	360	N	108	-0-	-252	-0-	108	2			N	-0-					30
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					30
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					30
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					30

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

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

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

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	763	2	N	-0-					46
10	0		832	-0-	832	832	74	1	758	2	N	-0-					46
11	0		839	-0-	839	1671	71	1	768	2	N	-0-					46
12	0		782	-0-	782	2453	74	1	708	2	N	-0-					46
01	0		378	-0-	378	2831	74	1	304	2	N	-0-					46
02	2800	N	289	-0-	-2511	320	67	1	222	2	N	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	883	2	N	-0-					48
10	806	N	673	-0-	-133	-0-	74	1	599	2	N	-0-					48
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	71	1	783	2	N	-0-					48
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	74	1	716	2	N	-0-					48
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	74	1	718	2	N	-0-					48
*02	728	N	542	-0-	-186	-0-	67	1	475	2	N	-0-					48

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	46	1	333	2	N	-0-					38
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	74	1	296	2	N	-0-					38
11	420	N	155	-0-	-265	-0-	71	1	84	2	N	-0-					38
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	74	1	197	2	N	-0-					38
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	74	1	286	2	N	-0-					38
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	67	1	733	2	N	-0-					38

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	404	2	N	-0-					82
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	74	1	412	2	N	-0-					82
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	71	1	471	2	N	-0-					82
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	74	1	327	2	N	-0-					82
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	74	1	370	2	N	-0-					82
*02	504	N	358	-0-	-146	-0-	67	1	291	2	N	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

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

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

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

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

09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	N	-0-					51
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	2	N	-0-					51
11	1320	N	988	-0-	-332	-0-	71	1	917	2	N	-0-					51
12	1488	N	975	-0-	-513	-0-	74	1	901	2	N	-0-					51
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	N	-0-					51
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	-0-					51

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

09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	1			N	-0-					55
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	1			N	-0-					55
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	1			N	-0-					55
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					55
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					55
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	67	1	105	2	N	-0-					55

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					72
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					72
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					72
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					72
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					72

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

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

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

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					102
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					102
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					102
12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					102
01	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					102
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					102

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

09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					26
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					26
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					26
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26

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

09	3000	N	4572	-0-	1572	5274	4390	2	182	9	N	165	168	1			82
10	3100	N	2678	-0-	-422	4852	2644	2	34	9	N	31					113
11	6883	X	2031	-0-	-4852	-0-	1974	2	57	9	N	52					165
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1863	2	95	9	N	86	161	1			90
01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1857	2	66	9	N	60					150
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1583	2	39	9	N	35					185

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

09	0		1252	-0-	1252	1252	1232	2	20	9	N	18					79
10	0		1253	-0-	1253	2505	1232	2	21	9	N	19					98
11	0		1232	-0-	1232	3737	1232	2			N	-0-					98
12	0		1204	-0-	1204	4941	1204	2			N	-0-					98
01	3100	N	1238	-0-	-1862	3079	1232	2	6	9	N	5					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3079					N	NO RPT					103

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC 850992
TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 11/08/2022

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					17
12	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					17
01	0		20	-0-	20	37	20	2			N	-0-					17
02	37	N	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-					17

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
12	0		66	-0-	66	110	66	2			Y	-0-					-0-
01	0		50	-0-	50	160	50	2			Y	-0-					-0-
02	221	N	61	-0-	-160	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

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

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22
10	0		347	-0-	347	347	347	2			N	-0-					22
11	0		300	-0-	300	647	300	2			N	-0-					22
12	0		371	-0-	371	1018	371	2			N	-0-					22
01	0		263	-0-	263	1281	263	2			N	-0-					22
02	1622	N	341	-0-	-1281	-0-	341	2			N	-0-					22

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

09	0	N	-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		229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					30
02	14B2 EXT		30	-0-	30	259	30	2			Y	-0-					30

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	0		219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					-0-
11	0		219	-0-	219	438	219	2			Y	-0-					-0-
12	0		206	-0-	206	644	206	2			Y	-0-					-0-
01	0		255	-0-	255	899	255	2			Y	-0-					-0-
02	1086	N	187	-0-	-899	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	0		247	-0-	247	247	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	404	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	0		125	-0-	125	529	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	0		357	-0-	357	886	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	1037	N	151	-0-	-886	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					18
10	0		330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					18
11	0		300	-0-	300	630	300	2			Y	-0-					18
12	0		68	-0-	68	698	68	2			Y	-0-					18
01	0		-0-	-0-	-0-	698					Y	-0-					18
02	698	N	-0-	-0-	-698	-0-					Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-275	-0-	25	2			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	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-					18
10	0		470	-0-	470	470	326	2	144	9	Y	131					149
11	0		253	-0-	253	723	253	2			Y	-0-					149
12	0		421	-0-	421	1144	376	2	45	9	Y	41	168	1			22
01	0		138	-0-	138	1282	138	2			Y	-0-					22
02	1460	N	178	-0-	-1282	-0-	178	2			Y	-0-					22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					15
10	0		2116	-0-	2116	2116	2006	2	110	9	N	100					115
11	0		2022	-0-	2022	4138	2022	2			N	-0-					115
12	0		2024	-0-	2024	6162	2024	2			N	-0-					115
01	0		1377	-0-	1377	7539	1377	2			N	-0-					115
02	2800	N	791	-0-	-2009	5530	791	2			N	-0-					115

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		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
02	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-

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

09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					2
10	0		456	-0-	456	456	304	2	152	9	Y	138					140
11	0		355	-0-	355	811	302	2	53	9	Y	48	151	1			37
12	0		337	-0-	337	1148	335	2	2	9	Y	2					39
01	0		340	-0-	340	1488	336	2	4	9	Y	4					43
02	1791	N	303	-0-	-1488	-0-	303	2			Y	-0-					43

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

09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	0		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
11	0		104	-0-	104	251	104	2			Y	-0-					-0-
12	0		103	-0-	103	354	103	2			Y	-0-					-0-
01	0		139	-0-	139	493	139	2			Y	-0-					-0-
02	639	N	146	-0-	-493	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

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

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
10	0		461	-0-	461	461	461	2			Y	-0-					1
11	0		488	-0-	488	949	488	2			Y	-0-					1
12	0		323	-0-	323	1272	323	2			Y	-0-					1
01	0		575	-0-	575	1847	575	2			Y	-0-					1
02	2349	N	502	-0-	-1847	-0-	502	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	0		2332	-0-	2332	2332	2332	2			Y	-0-					-0-
12	0		2092	-0-	2092	4424	2092	2			Y	-0-					-0-
01	0		2499	-0-	2499	6923	2499	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2328	-0-	-472	6451	2328	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	2214	2			N	-0-	174	1			65
10	0		2258	-0-	2258	2258	2258	2			N	-0-					65
11	0		2147	-0-	2147	4405	2147	2			N	-0-					65
12	0		1898	-0-	1898	6303	1898	2			N	-0-					65
01	0		2170	-0-	2170	8473	2131	2	39	9	N	35					100
02	2800	N	1909	-0-	-891	7582	1909	2			N	-0-					100

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	558	-0-	-282	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
10	0		519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-					-0-
11	0		451	-0-	451	970	451	2			Y	-0-					-0-
12	0		330	-0-	330	1300	330	2			Y	-0-					-0-
01	0		377	-0-	377	1677	377	2			Y	-0-					-0-
02	1928	N	251	-0-	-1677	-0-	251	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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	0		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
11	0		85	-0-	85	158	85	2			Y	-0-					-0-
12	0		90	-0-	90	248	90	2			Y	-0-					-0-
01	0		89	-0-	89	337	89	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	63	-0-	-337	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	161	2			Y	-0-					31
10	0		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					31
11	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					31
12	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					31
01	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					31
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	155	2	1	9	Y	1	36	1			34
10	0		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					34
11	0		150	-0-	150	305	150	2			Y	-0-					34
12	0		239	-0-	239	544	170	2	69	9	Y	63					97
01	0		435	-0-	435	979	376	2	59	9	Y	54					151
02	1188	N	209	-0-	-979	-0-	202	2	7	9	Y	6	121	1			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	0		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-
11	0		364	-0-	364	801	364	2			Y	-0-					-0-
12	0		398	-0-	398	1199	398	2			Y	-0-					-0-
01	0		402	-0-	402	1601	402	2			Y	-0-					-0-
02	1925	N	324	-0-	-1601	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					21
10	0		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					21
11	0		242	-0-	242	519	242	2			Y	-0-	17	1			4
12	0		276	-0-	276	795	270	2	6	9	Y	5					9
01	0		350	-0-	350	1145	294	2	56	9	Y	51					60
02	1420	N	275	-0-	-1145	-0-	275	2			Y	-0-					60

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	919	-0-	-431	-0-	919	2			Y	-0-					7
10	0		875	-0-	875	875	875	2			Y	-0-					7
11	0		812	-0-	812	1687	812	2			Y	-0-	6	1			1
12	0		802	-0-	802	2489	800	2	2	9	Y	2					3
01	0		869	-0-	869	3358	850	2	19	9	Y	17					20
02	2800	N	809	-0-	-1991	1367	809	2			Y	-0-					20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1868	2	46	9	Y	42					51
10	0		2070	-0-	2070	2070	2064	2	6	9	Y	5					56
11	0		2102	-0-	2102	4172	1995	2	107	9	Y	97	96	1			57
12	0		1891	-0-	1891	6063	1891	2			Y	-0-					57
01	0		1528	-0-	1528	7591	1528	2			Y	-0-					57
02	2800	N	1874	-0-	-926	6665	1777	2	97	9	Y	88					145

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 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	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					36
10	0		103	-0-	103	103	45	2	58	9	Y	53					89
11	0		47	-0-	47	150	47	2			Y	-0-					89
12	0		69	-0-	69	219	61	2	8	9	Y	7					96
01	0		170	-0-	170	389	57	2	113	9	Y	103					199
02	457	N	68	-0-	-389	-0-	61	2	7	9	Y	6	167	1			38

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					75
10	0		569	-0-	569	569	569	2			N	-0-					75
11	0		1255	-0-	1255	1824	1194	2	61	9	N	55					130
12	0		919	-0-	919	2743	900	2	19	9	N	17					147
01	0		929	-0-	929	3672	929	2			N	-0-					147
02	4583	X	911	-0-	-3672	-0-	886	2	25	9	N	23					170

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1894	2			Y	-0-					-0-
10	0		1353	-0-	1353	1353	1353	2			Y	-0-					-0-
11	0		2179	-0-	2179	3532	2179	2			Y	-0-					-0-
12	0		1895	-0-	1895	5427	1895	2			Y	-0-					-0-
01	0		1127	-0-	1127	6554	1127	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1254	-0-	-1546	5008	1254	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	0		586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-					-0-
11	0		285	-0-	285	871	285	2			Y	-0-					-0-
12	0		537	-0-	537	1408	537	2			Y	-0-					-0-
01	0		337	-0-	337	1745	337	2			Y	-0-					-0-
02	2172	N	427	-0-	-1745	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1784	2	22	9	Y	20					24
10	0		1821	-0-	1821	1821	1819	2	2	9	Y	2					26
11	0		1825	-0-	1825	3646	1774	2	51	9	Y	46	45	1			27
12	0		1473	-0-	1473	5119	1473	2			Y	-0-					27
01	0		1727	-0-	1727	6846	1727	2			Y	-0-					27
02	2800	N	1421	-0-	-1379	5467	1376	2	45	9	Y	41					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	49	1	1002	2	Y	9					24
							10	9									
10	0		1131	-0-	1131	1131	48	1	1068	2	Y	14					38
							15	9									
11	0		1094	-0-	1094	2225	50	1	978	2	Y	60					98
							66	9									
12	0		960	-0-	960	3185	54	1	904	2	Y	2	84	1			16
							2	9									
01	0		1147	-0-	1147	4332	53	1	998	2	Y	87					103
							96	9									
02	2800	N	823	-0-	-1977	2355	45	1	778	2	Y	-0-					103

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	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			Y	-0-					45
10	0		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	53					Y	3					48
12	0		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					48
01	0		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					48
02	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					Y	129					177

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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
10	0		980	-0-	980	980	980	2			Y	-0-					-0-
11	0		877	-0-	877	1857	877	2			Y	-0-					-0-
12	0		1173	-0-	1173	3030	1173	2			Y	-0-					-0-
01	0		567	-0-	567	3597	567	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	70	-0-	-2730	867	70	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	7					18
							8	9									
10	0		737	-0-	737	737	31	1	695	2	Y	10					28
							11	9									
11	0		518	-0-	518	1255	23	1	447	2	Y	44					72
							48	9									
12	0		465	-0-	465	1720	26	1	437	2	Y	2	62	1			12
							2	9									
01	0		634	-0-	634	2354	28	1	536	2	Y	64					76
							70	9									
02	2800	N	629	-0-	-2171	183	34	1	595	2	Y	-0-					76

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	91	46	2			Y	-0-					-0-
12	0		50	-0-	50	141	50	2			Y	-0-					-0-
01	0		51	-0-	51	192	51	2			Y	-0-					-0-
02	243	N	51	-0-	-192	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 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	900	N	492	-0-	-408	-0-	492	2			Y	-0-					78
10	0		384	-0-	384	384	374	2	10	9	Y	9	52	1			35
11	0		343	-0-	343	727	343	2			Y	-0-					35
12	0		243	-0-	243	970	243	2			Y	-0-					35
01	0		287	-0-	287	1257	287	2			Y	-0-					35
02	1899	N	642	-0-	-1257	-0-	642	2			Y	-0-					35

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	3780	X	3479	-0-	-301	-0-	3479	2			Y	-0-	23	1			22
10	0		3537	-0-	3537	3537	3537	2			Y	-0-					22
11	0		3302	-0-	3302	6839	3302	2			Y	-0-					22
12	0		3099	-0-	3099	9938	3081	2	18	9	Y	16					38
01	0		3251	-0-	3251	13189	3222	2	29	9	Y	26					64
02	16031	X	2842	-0-	-13189	-0-	2840	2	2	9	Y	2	51	1			15

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	420	N	419	-0-	-1	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	0		479	-0-	479	479	21	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	0		478	-0-	478	957	23	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	0		494	-0-	494	1451	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	0		573	-0-	573	2024	29	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	2519	N	495	-0-	-2024	-0-	27	1	468	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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	907	2	22	9	N	20					24
10	0		952	-0-	952	952	950	2	2	9	N	2					26
11	0		1006	-0-	1006	1958	955	2	51	9	N	46	45	1			27
12	0		848	-0-	848	2806	848	2			N	-0-					27
01	0		795	-0-	795	3601	795	2			N	-0-					27
02	2800	N	712	-0-	-2088	1513	667	2	45	9	N	41					68

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	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					21
10	0		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					21
11	0		182	-0-	182	393	182	2			N	-0-					21
12	0		225	-0-	225	618	185	2	40	9	N	36					57
01	0		170	-0-	170	788	170	2			N	-0-					57
02	915	N	127	-0-	-788	-0-	127	2			N	-0-					57

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	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-					33
10	0		1657	-0-	1657	1657	1657	2			Y	-0-					33
11	0		1553	-0-	1553	3210	1421	2	132	9	Y	120					153
12	0		1630	-0-	1630	4840	1630	2			Y	-0-					153
01	0		1548	-0-	1548	6388	1548	2			Y	-0-					153
02	2800	N	1488	-0-	-1312	5076	1488	2			Y	-0-					153

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 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	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	0		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
11	0		181	-0-	181	447	181	2			Y	-0-					-0-
12	0		195	-0-	195	642	195	2			Y	-0-					-0-
01	0		174	-0-	174	816	174	2			Y	-0-					-0-
02	962	N	146	-0-	-816	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

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

09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	121	1	2474	2	Y	3					9
							3	9									
10	0		3021	-0-	3021	3021	130	1	2884	2	Y	6					15
							7	9									
11	0		2785	-0-	2785	5806	135	1	2625	2	Y	23					38
							25	9									
12	0		2377	-0-	2377	8183	133	1	2243	2	Y	1	33	1			6
							1	9									
01	0		2422	-0-	2422	10605	120	1	2265	2	Y	34					40
							37	9									
02	12609	X	2004	-0-	-10605	-0-	109	1	1895	2	Y	-0-					40

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

09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					7
10	0		814	-0-	814	814	814	2			Y	-0-					7
11	0		757	-0-	757	1571	743	2	14	9	Y	13	16	1			4
12	0		559	-0-	559	2130	553	2	6	9	Y	5					9
01	0		904	-0-	904	3034	886	2	18	9	Y	16					25
02	2800	N	770	-0-	-2030	1004	770	2			Y	-0-					25

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

09	1410	N	880	-0-	-530	-0-	877	2	3	9	Y	3	1	8			8
10	1457	N	853	-0-	-604	-0-	847	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	4
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	Y	3					7
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	2	4	9	Y	4	7	1			4
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	Y	5					9
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	735	2	3	9	Y	3	9	1			3

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

09	10770	X	10720	-0-	-50	-0-	10670	2	50	9	Y	45	1	8			176
10	11129	X	10829	-0-	-300	-0-	10716	2	113	9	Y	103	166	1	2	8	111
11	10920	X	10056	-0-	-864	-0-	9984	2	72	9	Y	65					176
12	11284	X	10131	-0-	-1153	-0-	10056	2	75	9	Y	68	168	1			76
01	11284	X	9906	-0-	-1378	-0-	9822	2	84	9	Y	76	3	8			149
02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10223	2	75	9	Y	68	151	1			66

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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 #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

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

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

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	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

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

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

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

09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1343	3	15	9	N	14	81	1							65
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1306	3	20	9	N	18									83
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1341	3	23	9	N	21	1	8							103
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1381	3	21	9	N	19									122
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1314	3	20	9	N	18	83	1							57
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT									57

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2575	3	1	9	Y	1	1	8			22
10	2666	N	2234	-0-	-432	-0-	2234	3			Y	-0-					22
11	2640	N	2158	-0-	-482	-0-	2156	3	2	9	Y	2	2	8			22
12	2666	N	2171	-0-	-495	-0-	2165	3	6	9	Y	5					27
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2706	3	11	9	Y	10	28	1	2	8	7
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1777	3	2	9	Y	2	2	8			23
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					23
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1826	3	3	9	Y	3	3	8			23
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1852	3	45	9	Y	41					64
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1980	3	73	9	Y	66	73	1	3	8	54
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					54

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	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2714	3	2	9	N	2	2	8			97
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2834	3	3	9	N	3					100
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2738	3	15	9	N	14	94	1	3	8	17
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2911	3	20	9	N	18					35
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2973	3	7	9	N	6	3	8			38
02	2576	N	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					38

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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	3	1	9	Y	1	1	8			54
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					54
11	1740	N	979	-0-	-761	-0-	978	3	1	9	Y	1	1	8			54
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					54
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-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	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	2565	3	1	9	Y	1	1	8			6
10	2914	X	2600	-0-	-314	-0-	2600	3			Y	-0-					6
11	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	2561	3	2	9	Y	2	2	8			6
12	2914	X	2626	-0-	-288	-0-	2618	3	8	9	Y	7					13
01	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	2558	3	13	9	Y	12	14	1	2	8	9
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					9

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3/25/21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-					82
10	0		63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					82
11	0		33	-0-	33	96	33	3			N	-0-					82
12	0		42	-0-	42	138	42	3			N	-0-					82
01	0		38	-0-	38	176	38	3			N	-0-					82
02	213	N	37	-0-	-176	-0-	37	3			N	-0-					82

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

09	14B2 EXT		-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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	3720	X	1079	-0-	-2641	-0-	1073	3	6	9	Y	5	5	8			15
10	0		2525	-0-	2525	2525	2508	3	17	9	Y	15	2	8			28
11	3720	X	927	-0-	-2793	-0-	802	3	125	9	Y	114	4	8			138
12	0		255	-0-	255	255	246	3	9	9	Y	8	1	8			145
01	0		347	-0-	347	602	322	3	25	9	Y	23	2	8			166
02	2268	X	1165	-0-	-1103	-0-	1129	3	36	9	Y	33	80	1	6	8	113

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

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					15
10	0		739	-0-	739	739	725	3	14	9	Y	13					28
11	0		2676	-0-	2676	3415	2555	3	121	9	Y	110					138
12	0		1431	-0-	1431	4846	1423	3	8	9	Y	7					145
01	0		1699	-0-	1699	6545	1676	3	23	9	Y	21					166
02	2800	N	1884	-0-	-916	5629	1854	3	30	9	Y	27	80	1			113

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	0		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					110
11	0		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					110
12	0		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					110
01	0		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					110
02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					110

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8984 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					73
10	0		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					73
11	0		-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					73
12	0		-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					73
01	0		-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					73
02	253	N	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
10	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
11	0		5447	-0-	5447	5447	5447	3			N	-0-					-0-
12	0		4753	-0-	4753	10200	4753	3			N	-0-					-0-
01	0		4664	-0-	4664	14864	4664	3			N	-0-					-0-
02	19325	X	4461	-0-	-14864	-0-	4461	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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
09	5940	X	4955	-0-	-985	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5828	-0-	-248	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
01	0		5869	-0-	5869	5869	5869	3			N	-0-					-0-
02	10812	X	4943	-0-	-5869	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4104	-0-	-1566	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	1946	-0-	-2301	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	0		3205	-0-	3205	3205	3205	3			N	-0-					-0-
02	5909	X	2704	-0-	-3205	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	5751	-0-	-1239	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6844	-0-	-224	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6134	-0-	-706	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5738	-0-	-803	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
01	0		5989	-0-	5989	5989	5989	3			N	-0-					-0-
02	11493	X	5504	-0-	-5989	-0-	5504	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	5712	-0-	2612	2612	5712	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2944	-0-	-56	2556	2944	3			N	-0-					-0-
12	2556	N	-0-	-0-	-2556	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	557	2	1	9	N	1					68
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	556	2	15	9	N	14					82
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	562	2	7	9	N	6					88
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	580	2	2	9	N	2					90
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7					97
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	940	-0-	-208	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1795	2	7	9	Y	6	37	1			22
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	Y	9					31
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1748	2	17	9	Y	15					46
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	Y	10	40	1			16
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1668	2	11	9	Y	10					26
02	1652	N	1501	-0-	-151	-0-	1488	2	13	9	Y	12	21	1			17

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1485	2	13	9	Y	12	80	1			46
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1506	2	22	9	Y	20					66
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1414	2	35	9	Y	32					98
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	2	23	9	Y	21	86	1			33
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1766	2	26	9	Y	24					57
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1496	2	26	9	Y	24	45	1			36

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	307	-0-	-53	-0-	285	2	22	9	Y	20					76
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	277	2	6	9	Y	5					81
11	360	N	231	-0-	-129	-0-	227	2	4	9	Y	4					85
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			Y	-0-					85
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					85
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					85

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					33
10	0		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

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

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-					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	1			-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	-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

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

09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					62
10	0		839	-0-	839	839	838	2	1	9	N	1					63
11	0		810	-0-	810	1649	807	2	3	9	N	3					66
12	0		1086	-0-	1086	2735	1083	2	3	9	N	3					69
01	0		948	-0-	948	3683	945	2	3	9	N	3					72
02	2800	N	614	-0-	-2186	1497	613	2	1	9	N	1					73

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

09	1680	N	188	-0-	-1492	-0-	188	3			N	-0-					17
10	1736	N	357	-0-	-1379	-0-	357	3			N	-0-					17
11	1500	N	961	-0-	-539	-0-	961	3			N	-0-					17
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	266	3	84	9	N	76					93
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					93
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	952	3	13	9	N	12					105

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

09	960	N	937	-0-	-23	-0-	931	2	6	9	N	5					108
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	944	2	6	9	N	5					113
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	940	2	8	9	N	7					120
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	988	2	10	9	N	9	102	1			27
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5					32
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	N	10					42

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

09	960	N	5	-0-	-955	-0-	5	3			N	-0-					99
10	837	N	64	-0-	-773	-0-	64	3			N	-0-					99
11	1170	N	116	-0-	-1054	-0-	116	3			N	-0-					99
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	3	4	9	N	4					103
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					103
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	823	3	15	9	N	14					117

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					75
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	330	3	8	9	N	7					82
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					82
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	332	3	22	9	N	20					102
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					102
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	266	3	7	9	N	6					108

HARRIS, SUSAN B. 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	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					45
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	435	3	3	9	N	3					48
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					48
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					48
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2					50

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	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					53
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					53
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	55	3	4	9	N	4					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	3	6	9	N	5					62

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

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

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

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	1350	N	1000	-0-	-350	-0-	998	2	2	9	N	2					90
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					90
11	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1045	2	2	9	N	2					92
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					92
01	1581	N	974	-0-	-607	-0-	971	2	3	9	N	3					95
02	980	N	776	-0-	-204	-0-	768	2	8	9	N	7	62	1			40

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

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	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	1144	2			N	-0-					138
10	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-					138
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					138
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1	64	1			75
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					75
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					75

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	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1684	2	7	9	N	6	150	1			46
10	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1709	2	13	9	N	12					58
11	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	1590	2			N	-0-					58
12	1736	N	1371	-0-	-365	-0-	1362	2	9	9	N	8					66
01	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	1368	2	6	9	N	5					71
02	1484	N	1267	-0-	-217	-0-	1254	2	13	9	N	12					83

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					97
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					97
11	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-					97
12	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-					97
01	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					97
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	593	-0-	-1177	-0-	593	3			N	-0-					27
10	837	N	603	-0-	-234	-0-	602	3	1	9	N	1					28
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					28
12	620	N	451	-0-	-169	-0-	441	3	10	9	N	9					37
01	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					37
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	3	11	9	N	10					47

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	1	2	2	9	N	2					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					65

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

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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1441	2	11	9	Y	10	61	1			35
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	2	17	9	Y	15					50
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1489	2	26	9	Y	24					74
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16	65	1			25
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1588	2	20	9	Y	18					43
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1390	2	20	9	Y	18	34	1			27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
10	0		1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					-0-
11	0		870	-0-	870	1986	870	2			Y	-0-					-0-
12	0		949	-0-	949	2935	949	2			Y	-0-					-0-
01	0		784	-0-	784	3719	784	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1042	-0-	-1758	1961	1042	2			Y	-0-					-0-

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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0		28	-0-	28	28	28	3			N	-0-					48
01	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					48
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					48

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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	2800	N	2936	-0-	136	136	2933	3	3	9	N	3					58

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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1602	2	14	9	N	13					60
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	2	2	9	N	2					62
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	865	2	1	9	N	1					63
12	961	N	643	-0-	-318	-0-	634	2	9	9	N	8					71
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	2	4	9	N	4					75
02	812	N	586	-0-	-226	-0-	585	2	1	9	N	1					76

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

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

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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	N	7					162
10	0		836	-0-	836	836	836	2			N	-0-					162
11	0		948	-0-	948	1784	874	2	74	9	N	67					229
12	0		1057	-0-	1057	2841	1039	2	18	9	N	16	171	1			74
01	3100	N	1038	-0-	-2062	779	1024	2	14	9	N	13					87
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					87

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	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	Y	13					309
10	0		1087	-0-	1087	1087	1087	2			Y	-0-					309
11	0		1107	-0-	1107	2194	1085	2	22	9	Y	20					329
12	0		1254	-0-	1254	3448	1237	2	17	9	Y	15					344
01	3100	N	1137	-0-	-1963	1485	1133	2	4	9	Y	4	181	1			167
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1485					Y	NO RPT					167

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22950	X	22906	-0-	-44	-0-	22746	3	160	9	N	145					204
10	23715	X	22961	-0-	-754	-0-	22899	3	62	9	N	56	218	1			42
11	22950	X	21706	-0-	-1244	-0-	21649	3	57	9	N	52					94
12	23715	X	21911	-0-	-1804	-0-	21770	3	141	9	N	128	150	1			72
01	23715	X	21576	-0-	-2139	-0-	21537	3	39	9	N	35					107
02	21392	X	NO RPT	-0-	-21392	-0-					N	NO RPT					107

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	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	21474	3	2	9	N	2					117
10	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	21556	3	3	9	N	3					120
11	21420	X	20619	-0-	-801	-0-	20611	3	8	9	N	7					127
12	22196	X	20953	-0-	-1243	-0-	20953	3			N	-0-					127
01	22196	X	21094	-0-	-1102	-0-	21080	3	14	9	N	13					140
02	20048	X	NO RPT	-0-	-20048	-0-					N	NO RPT					140

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	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	27849	3	2	9	N	2					182
10	28539	X	28539	-0-	-0-	-0-	28533	3	6	9	N	5					187
11	29040	X	27240	-0-	-1800	-0-	27227	3	13	9	N	12					199
12	30008	X	27123	-0-	-2885	-0-	27043	3	80	9	N	73	229	1			43
01	30008	X	27162	-0-	-2846	-0-	27138	3	24	9	N	22					65
02	25984	X	NO RPT	-0-	-25984	-0-					N	NO RPT					65

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

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

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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	0		1881	-0-	1881	1881	1881	3			N	-0-					-0-
12	0		1766	-0-	1766	3647	1766	3			N	-0-					-0-
01	0		1793	-0-	1793	5440	1793	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1316	-0-	-1484	3956	1316	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					64
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		2795	-0-	2795	2795	2795	2			N	-0-					-0-
10	0		2717	-0-	2717	5512	2717	2			N	-0-					-0-
11	0		2196	-0-	2196	7708	2196	2			N	-0-					-0-
12	0		2570	-0-	2570	10278	2570	2			N	-0-					-0-
01	13621	X	3343	-0-	-10278	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					21
10	0		272	-0-	272	511	272	2			Y	-0-					21
11	0		41	-0-	41	552	41	2			Y	-0-					21
12	0		566	-0-	566	1118	566	2			Y	-0-					21
01	1466	N	348	-0-	-1118	-0-	348	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1077	-0-	-633	-0-	1077	2			Y	-0-					31
10	1767	X	841	-0-	-926	-0-	841	2			Y	-0-					31
11	1320	X	685	-0-	-635	-0-	685	2			Y	-0-					31
12	1519	X	534	-0-	-985	-0-	534	2			Y	-0-					31
01	1519	X	1345	-0-	-174	-0-	1345	2			Y	-0-					31
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1744	-0-	-956	-0-	1744	2			Y	-0-					62
10	2976	X	1417	-0-	-1559	-0-	1417	2			Y	-0-					62
11	2880	X	914	-0-	-1966	-0-	914	2			Y	-0-					62
12	2604	X	1199	-0-	-1405	-0-	1199	2			Y	-0-					62
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					62
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1126	-0-	-404	-0-	1126	2			Y	-0-					21
10	1581	X	889	-0-	-692	-0-	889	2			Y	-0-					21
11	1260	X	657	-0-	-603	-0-	657	2			Y	-0-					21
12	1426	X	467	-0-	-959	-0-	467	2			Y	-0-					21
01	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					21
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

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-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	20	1	2225	2	N	-0-					15
10	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	8	1	2266	2	N	-0-					15
11	0		2110	-0-	2110	2110	8	1	2102	2	N	-0-					15
12	3100	N	2067	-0-	-1033	1077	6	1	2061	2	N	-0-					15
01	3100	N	2204	-0-	-896	181	4	1	2200	2	N	-0-					15
02	2125	N	1944	-0-	-181	-0-	7	1	1937	2	N	-0-					15

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

09	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	284	1	1048	3	N	-0-					285
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	270	1	954	3	N	-0-					285
11	1200	N	791	-0-	-409	-0-	176	1	615	3	N	-0-					285
12	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	296	1	832	3	N	3					288
							3	9									
01	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	169	1	891	3	N	18					306
							20	9									
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	156	1	695	3	N	-0-					306

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	836	-0-	-304	-0-	198	1	563	3	Y	68	38	1			53
							75	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	227	1	646	3	Y	21					74
							23	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	210	1	594	3	Y	-0-					74
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	186	1	525	3	Y	-0-					74
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	200	1	565	3	Y	-0-					74
*02	756	N	663	-0-	-93	-0-	173	1	490	3	Y	-0-					74

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	3	Y	-0-					1
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	14	3	Y	2					3
							2	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	3	Y	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					3
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	4	1	13	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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	34	1	102	3	N	-0-					26
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	41	1	120	3	N	-0-					26
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	40	1	116	3	N	1					27
							1	9									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	53	1	133	3	N	1					28
							1	9									
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	129	3	N	1					29
							1	9									
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	40	1	150	3	N	-0-					29

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	76	1	213	3	Y	-0-	15	1			3
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	92	1	261	3	Y	16					19
							18	9									
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	68	1	194	3	Y	-0-					19
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	57	1	159	3	Y	-0-					19
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	57	1	160	3	Y	-0-					19
*02	252	N	195	-0-	-57	-0-	51	1	144	3	Y	-0-					19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	71	1	212	3	N	-0-					39
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	85	1	249	3	N	-0-					39
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	83	1	240	3	N	1					40
							1	9									
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	111	1	279	3	N	2					42
							2	9									
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	62	1	267	3	N	2					44
							2	9									
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	83	1	310	3	N	1					45
							1	9									

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	480	N	447	-0-	-33	-0-	111	1	336	3	N	-0-					33
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	134	1	395	3	N	-0-					33
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	132	1	380	3	N	2					35
							2	9									
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	174	1	438	3	N	3					38
							3	9									
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	98	1	423	3	N	3					41
							3	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	132	1	491	3	N	2					43
							2	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	150	N	147	-0-	-3	-0-	49	1	98	3	N	-0-					97
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	58	1	116	3	N	-0-					97
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	53	1	100	3	N	-0-					97
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	59	1	98	3	N	-0-					97
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	52	1	119	3	N	-0-					97
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	46	1	92	3	N	-0-					97

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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-	-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-

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	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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	284	1	851	3	N	-0-					67
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	340	1	1001	3	N	-0-					67
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	334	1	964	3	N	5					72
							6	9									
12	1178	N	759	-0-	-419	-0-	214	1	541	3	N	4					76
							4	9									
01	1302	N	664	-0-	-638	-0-	124	1	537	3	N	3					79
							3	9									
02	1176	N	792	-0-	-384	-0-	167	1	623	3	N	2					81
							2	9									

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

09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	410	1	1161	3	Y	76	83	1			26
							84	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	470	1	1332	3	Y	87					113
							96	9									
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	432	1	1226	3	Y	-0-					113
12	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	383	1	1084	3	Y	-0-					113
01	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	412	1	1166	3	Y	-0-					113
*02	1540	N	1368	-0-	-172	-0-	357	1	1011	3	Y	-0-					113

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

09	0		-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	390	N	362	-0-	-28	-0-	88	1	251	3	Y	21	17	1			17
							23	9									
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	106	1	301	3	Y	18					35
							20	9									
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	82	1	231	3	Y	-0-					35
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	64	1	183	3	Y	-0-					35
01	434	N	305	-0-	-129	-0-	80	1	225	3	Y	-0-					35
*02	280	N	239	-0-	-41	-0-	62	1	177	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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					38
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					38
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					38
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					38
01	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	35	2	1	9	N	1					183
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	2	1	9	N	1					184
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					185
12	0		105	-0-	105	105	104	2	1	9	N	1					186
*01	171	N	66	-0-	-105	-0-	64	2	2	9	N	2					188
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	81	2	1	9	N	1					224
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	N	1					225
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					226
12	0		244	-0-	244	244	243	2	1	9	N	1					227
*01	395	N	151	-0-	-244	-0-	150	2	1	9	N	1					228
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					82
10	0		174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					82
11	0		176	-0-	176	350	176	2			Y	-0-					82
12	478	N	128	-0-	-350	-0-	128	2			Y	-0-					82
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					82
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	8			82

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					7
10	0		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					7
11	0		257	-0-	257	507	257	2			N	-0-					7
12	698	N	191	-0-	-507	-0-	191	2			N	-0-					7
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					7
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					25
10	0		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					25
11	0		69	-0-	69	124	69	2			Y	-0-					25
*12	219	N	95	-0-	-124	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	8			25
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	8			25
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
11	0		160	-0-	160	185	160	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	12	-0-	-185	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					280
10	0		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					280
11	0		74	-0-	74	169	74	2			N	-0-					280
12	258	N	89	-0-	-169	-0-	89	2			N	-0-					280
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					280
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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	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	41					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

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	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	1	1	8			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					8
10	0		277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					8
11	0		281	-0-	281	558	281	2			N	-0-					8
12	767	N	209	-0-	-558	-0-	209	2			N	-0-					8
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					8
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					33
10	0		178	-0-	178	178	178	2			N	-0-					33
11	0		138	-0-	138	316	138	2			N	-0-					33
*12	484	N	168	-0-	-316	-0-	166	2	2	9	N	2	2	8			33
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					33
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	0		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	205	112	2			Y	-0-					-0-
12	311	N	106	-0-	-205	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					1
10	0		528	-0-	528	528	511	2	17	9	Y	15	15	1			1
11	1058	X	530	-0-	-528	-0-	528	2	2	9	Y	2	2	8			1
*12	713	X	464	-0-	-249	-0-	446	2	18	9	Y	16	16	8			1
*01	744	X	522	-0-	-222	-0-	516	2	6	9	Y	5	5	8			1
02	672	X	469	-0-	-203	-0-	469	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	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	1	1	8			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					85
10	0		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-	10	1			75
11	429	N	219	-0-	-210	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	8			75
*12	310	N	192	-0-	-118	-0-	184	2	8	9	Y	7	7	8			75
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	8			75
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					3
10	0		514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					3
11	0		423	-0-	423	937	423	2			Y	-0-					3
*12	1615	N	678	-0-	-937	-0-	669	2	9	9	Y	8	8	8			3
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					3
02	476	X	415	-0-	-61	-0-	415	2			Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	28	15	2			N	-0-					-0-
12	42	N	14	-0-	-28	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	6	-0-	-16	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		16	-0-	16	16	16	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
10	0		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					5
11	0		56	-0-	56	127	56	2			Y	-0-					5
12	193	N	66	-0-	-127	-0-	66	2			Y	-0-					5
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					5
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					39
10	0		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					39
11	0		74	-0-	74	169	74	2			Y	-0-					39
12	258	N	89	-0-	-169	-0-	89	2			Y	-0-					39
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					39
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					39

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	637	-0-	-23	-0-	637	2			Y	-0-					19
10	0		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					19
11	0		641	-0-	641	1275	641	2			Y	-0-					19
*12	1762	X	487	-0-	-1275	-0-	478	2	9	9	Y	8	8	8			19
*01	651	X	598	-0-	-53	-0-	594	2	4	9	Y	4	4	8			19
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					19

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					5
10	0		812	-0-	812	812	790	2	22	9	Y	20	15	1			10
11	0		814	-0-	814	1626	814	2			Y	-0-					10
12	2319	X	693	-0-	-1626	-0-	693	2			Y	-0-					10
*01	1116	X	801	-0-	-315	-0-	801	2			Y	-0-					10
02	1008	X	728	-0-	-280	-0-	728	2			Y	-0-					10

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	0		67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-0-
11	0		69	-0-	69	136	69	2			N	-0-					-0-
12	154	N	18	-0-	-136	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					5
10	0		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					5
11	0		34	-0-	34	62	34	2			Y	-0-					5
12	94	N	32	-0-	-62	-0-	32	2			Y	-0-					5
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					5
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					5

GRANT, J.M. WELL #: 2L 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	0		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
11	0		348	-0-	348	771	348	2			Y	-0-					-0-
12	1322	N	551	-0-	-771	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

09	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					28
10	0		665	-0-	665	665	665	2			Y	-0-					28
11	0		547	-0-	547	1212	547	2			Y	-0-					28
*12	2080	X	868	-0-	-1212	-0-	866	2	2	9	Y	2	2	8			28
*01	992	X	369	-0-	-623	-0-	369	2			Y	-0-					28
02	588	X	536	-0-	-52	-0-	536	2			Y	-0-					28

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

09	90	X	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					77
10	0		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					77
11	0		34	-0-	34	73	34	2			N	-0-					77
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
*01	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					77
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					354
10	0		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					354
11	0		299	-0-	299	662	299	2			Y	-0-					354
12	1134	N	472	-0-	-662	-0-	472	2			Y	-0-					354
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					354
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					401
10	0		113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					401
11	0		115	-0-	115	228	115	2			N	-0-					401
12	258	N	30	-0-	-228	-0-	30	2			N	-0-					401
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					401
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					401

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					134
10	0		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					134
11	0		143	-0-	143	223	143	2			N	-0-					134
12	274	N	51	-0-	-223	-0-	51	2			N	-0-					134
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					134
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
11	0		30	-0-	30	55	30	2			Y	-0-					-0-
12	83	N	28	-0-	-55	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
10	0		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					1
11	0		90	-0-	90	162	90	2			Y	-0-					1
12	284	N	122	-0-	-162	-0-	122	2			Y	-0-					1
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
11	0		83	-0-	83	151	83	2			N	-0-					-0-
12	229	N	78	-0-	-151	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					139
10	0		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					139
11	0		115	-0-	115	133	115	2			Y	-0-					139
12	142	N	9	-0-	-133	-0-	9	2			Y	-0-					139
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	117	60	2			N	-0-					-0-
12	133	N	16	-0-	-117	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
10	0		128	-0-	128	128	111	2	17	9	Y	15	14	1			5
11	0		115	-0-	115	243	115	2			Y	-0-					5
12	340	N	97	-0-	-243	-0-	97	2			Y	-0-					5
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					5
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					20
10	0		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					20
11	0		78	-0-	78	178	78	2			N	-0-					20
12	271	N	93	-0-	-178	-0-	93	2			N	-0-					20
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					20
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					5
10	0		672	-0-	672	672	661	2	11	9	Y	10	12	1			3
11	0		684	-0-	684	1356	684	2			Y	-0-					3
12	1933	X	577	-0-	-1356	-0-	577	2			Y	-0-					3
*01	992	X	668	-0-	-324	-0-	668	2			Y	-0-					3
02	896	X	606	-0-	-290	-0-	606	2			Y	-0-					3

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	0		254	-0-	254	254	254	2			N	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	498	244	2			N	-0-					-0-
12	575	N	77	-0-	-498	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					1
10	0		623	-0-	623	623	601	2	22	9	Y	20	16	1			5
11	0		622	-0-	622	1245	622	2			Y	-0-					5
12	1770	X	525	-0-	-1245	-0-	525	2			Y	-0-					5
*01	868	X	607	-0-	-261	-0-	607	2			Y	-0-					5
02	784	X	551	-0-	-233	-0-	551	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	630	X	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-					9
10	0		591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					9
11	0		597	-0-	597	1188	597	2			Y	-0-					9
*12	1642	X	454	-0-	-1188	-0-	445	2	9	9	Y	8	8	8			9
*01	620	X	556	-0-	-64	-0-	553	2	3	9	Y	3	3	8			9
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	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	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	0		828	-0-	828	828	828	2			Y	-0-					-0-
11	0		679	-0-	679	1507	679	2			Y	-0-					-0-
12	2839	X	1332	-0-	-1507	-0-	254	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*01	1488	X	461	-0-	-1027	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	756	X	671	-0-	-85	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2	9	Y	2					7
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1819	2	6	9	Y	5	6	1			6
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					6
12	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			Y	-0-					6
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					6
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	2	7	9	Y	6					12

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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1483	2	36	9	Y	33					109
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1434	2	59	9	Y	54	83	1			80
11	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			Y	-0-					80
12	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	1022	2	2	9	Y	2					82
01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-					82
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1290	2	87	9	Y	79					161

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	150	N	64	-0-	-86	-0-	25	2	39	9	Y	35					114
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	89	2	58	9	Y	53	85	1			82
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					82
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	Y	2					84
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					84
02	224	N	77	-0-	-147	-0-	34	2	43	9	Y	39					123

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	Y	6					20
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	6	7			14
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					14
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					14
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					14
02	392	X	280	-0-	-112	-0-	279	2	1	9	Y	1					15

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

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

09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2					3
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	326	2	1	9	Y	1					4
11	420	N	297	-0-	-123	-0-	294	2	3	9	Y	3	4	1			3
12	403	N	282	-0-	-121	-0-	276	2	6	9	Y	5					8
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1	6	1			3
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			Y	-0-					3

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

09	3180	X	2508	-0-	-672	-0-	2476	2	32	9	Y	29					36
10	3286	X	2536	-0-	-750	-0-	2526	2	10	9	Y	9					45
11	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	2843	2	51	9	Y	46	52	1			39
12	2976	X	2309	-0-	-667	-0-	2252	2	57	9	Y	52					91
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3291	2	1	9	Y	1	35	1			57
*02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					57

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					82
10	992	N	87	-0-	-905	-0-	87	2			N	-0-					82
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					87
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					87
01	0		979	-0-	979	979	979	2			N	-0-					87
*02	1834	N	855	-0-	-979	-0-	855	2			N	-0-					87

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					82
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					82
11	1410	N	1064	-0-	-346	-0-	1064	2			N	-0-					82
12	1426	N	905	-0-	-521	-0-	905	2			N	-0-					82
01	0		1364	-0-	1364	1364	1364	2			N	-0-					82
*02	2800	N	1734	-0-	-1066	298	1734	2			N	-0-					82

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	1382	2	23	9	Y	21					26
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2122	2	7	9	Y	6					32
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2667	2	37	9	Y	34	37	1			29
12	3100	N	3442	-0-	342	342	3401	2	41	9	Y	37					66
01	2462	N	2120	-0-	-342	-0-	2105	2	15	9	Y	14	51	1			29
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					29

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	3960	X	3851	-0-	-109	-0-	3804	2	47	9	Y	43					53
10	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	3830	2	14	9	Y	13					66
11	3960	X	3527	-0-	-433	-0-	3452	2	75	9	Y	68	76	1			58
12	4092	X	3254	-0-	-838	-0-	3169	2	85	9	Y	77					135
01	4092	X	3358	-0-	-734	-0-	3327	2	31	9	Y	28	103	1			60
*02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					60

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	840	N	696	-0-	-144	-0-	687	2	9	9	Y	8					10
10	837	N	700	-0-	-137	-0-	698	2	2	9	Y	2					12
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	665	2	14	9	Y	13	14	1			11
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	678	2	15	9	Y	14					25
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-	20	1			5
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	584	2			Y	-0-					5

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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2010	2	24	9	N	22	167	1	3	8	25
10	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			N	-0-	8	7			17
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	2	3	9	N	3					20
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3					23
01	0		604	-0-	604	604	604	2			N	-0-					23
*02	1520	N	916	-0-	-604	-0-	916	2			N	-0-					23

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	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	2898	2	64	9	N	58	1	8			90
10	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	2993	2	17	9	N	15					105
11	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	2822	2	58	9	N	53					158
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3056	2	13	9	N	12					170
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3212	2	51	9	N	46	164	1			52
*02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2924	2	20	9	N	18					70

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	8610	X	8581	-0-	-29	-0-	295	1	8278	2	Y	7					48
							8	9									
10	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			Y	-0-					48
11	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	2			Y	-0-					48
12	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			Y	-0-					48
01	0		13364	-0-	13364	13364	13356	2	8	9	Y	7	37	1			18
*02	22481	X	9117	-0-	-13364	-0-	9117	2			Y	-0-					18

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	15240	X	13831	-0-	-1409	-0-	455	1	13346	2	Y	27					192
							30	9									
10	15748	X	14702	-0-	-1046	-0-	14702	2			Y	-0-					192
11	15240	X	14713	-0-	-527	-0-	14713	2			Y	-0-					192
12	14818	X	13701	-0-	-1117	-0-	13701	2			Y	-0-					192
01	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	15786	2	31	9	Y	28	147	1			73
*02	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			Y	-0-					73

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					7
10	0		814	-0-	814	814	814	2			N	-0-					7
11	0		774	-0-	774	1588	774	2			N	-0-					7
12	0		1015	-0-	1015	2603	1015	2			N	-0-					7
01	0		1003	-0-	1003	3606	1003	2			N	-0-					7
02	2800	N	923	-0-	-1877	1729	923	2			N	-0-					7

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

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

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

09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	197	1	1293	2	N	-0-					16
10	0		1552	-0-	1552	1552	217	1	1335	2	N	-0-					16
11	0		1242	-0-	1242	2794	116	1	1126	2	N	-0-					16
12	0		1226	-0-	1226	4020	151	1	1075	2	N	-0-					16
01	0		1641	-0-	1641	5661	181	1	1459	2	N	1					17
							1	9									
02	2800	N	1229	-0-	-1571	4090	129	1	1100	2	N	-0-	1	1			16

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	181	1	1184	2	Y	-0-					24
10	0		1253	-0-	1253	1253	175	1	1078	2	Y	-0-					24
11	0		1175	-0-	1175	2428	107	1	1068	2	Y	-0-					24
12	0		1498	-0-	1498	3926	178	1	1320	2	Y	-0-					24
01	0		1593	-0-	1593	5519	178	1	1414	2	Y	1					25
							1	9									
02	2800	N	1273	-0-	-1527	3992	144	1	1129	2	Y	-0-	1	1			24

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-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	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	372	1	2449	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	0		2850	-0-	2850	2850	399	1	2440	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
11	0		2560	-0-	2560	5410	237	1	2320	2	Y	3					10
							3	9									
12	0		2370	-0-	2370	7780	268	1	2102	2	Y	-0-					10
01	0		2632	-0-	2632	10412	289	1	2323	2	Y	18	13	1			15
							20	9									
02	2800	N	2449	-0-	-351	10061	271	1	2170	2	Y	7	12	1			10
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	51	1	338	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	0		385	-0-	385	385	54	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	0		365	-0-	365	750	33	1	328	2	Y	4					4
							4	9									
12	0		390	-0-	390	1140	45	1	345	2	Y	-0-					4
01	0		445	-0-	445	1585	44	1	351	2	Y	45	21	1			28
							50	9									
02	1918	N	333	-0-	-1585	-0-	35	1	287	2	Y	10	24	1			14
							11	9									

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					72
10	0		115	-0-	115	115	15	1	100	2	Y	-0-					72
11	0		149	-0-	149	264	15	1	134	2	Y	-0-					72
12	0		76	-0-	76	340	8	1	68	2	Y	-0-					72
01	0		99	-0-	99	439	10	1	89	2	Y	-0-					72
02	439	N	-0-	-0-	-439	-0-					Y	-0-					72

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

09	1050	N	963	-0-	-87	-0-	127	1	835	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
10	0		981	-0-	981	981	137	1	838	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	0		885	-0-	885	1866	82	1	803	2	Y	-0-					4
12	0		900	-0-	900	2766	104	1	796	2	Y	-0-					4
01	0		962	-0-	962	3728	106	1	856	2	Y	-0-	3	1			1
02	2800	N	806	-0-	-1994	1734	88	1	718	2	Y	-0-	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	477	-0-	-63	-0-	49	1	411	2	Y	15					15
							17	9									
10	0		499	-0-	499	499	57	1	390	2	Y	47	29	1			33
							52	9									
11	0		387	-0-	387	886	33	1	354	2	Y	-0-					33
12	0		253	-0-	253	1139	26	1	227	2	Y	-0-					33
01	0		427	-0-	427	1566	38	1	381	2	Y	7	36	1			4
							8	9									
02	1799	X	233	-0-	-1566	-0-	23	1	210	2	Y	-0-	4	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	335	-0-	-1135	-0-	44	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	0		332	-0-	332	332	46	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	0		301	-0-	301	633	28	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	0		323	-0-	323	956	37	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	0		257	-0-	257	1213	28	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	1422	N	209	-0-	-1213	-0-	23	1	186	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	131	1	893	2	Y	-0-					1
10	0		1448	-0-	1448	1448	202	1	1246	2	Y	-0-					1
11	0		1022	-0-	1022	2470	93	1	929	2	Y	-0-					1
12	0		1160	-0-	1160	3630	131	1	1029	2	Y	-0-					1
01	0		1291	-0-	1291	4921	138	1	1125	2	Y	25	10	1			16
							28	9									
02	2800	N	1086	-0-	-1714	3207	118	1	961	2	Y	6	14	1			8
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	259	1	2061	2	Y	11	5	1			12
							12	9									
10	0		1793	-0-	1793	1793	234	1	1526	2	Y	30	32	1			10
							33	9									
11	0		1940	-0-	1940	3733	163	1	1777	2	Y	-0-					10
12	0		1019	-0-	1019	4752	118	1	901	2	Y	-0-					10
01	0		2458	-0-	2458	7210	233	1	2218	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
02	9013	X	1803	-0-	-7210	-0-	189	1	1613	2	Y	1	6	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	0		21	-0-	21	21	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	43	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	0		25	-0-	25	68	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	0		31	-0-	31	99	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	22	-0-	-99	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

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

BEARD, PO GU WELL #: 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		140	-0-	140	140	17	1	122	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0		107	-0-	107	247	10	1	97	2	Y	-0-					1
12	0		105	-0-	105	352	11	1	94	2	Y	-0-					1
01	0		196	-0-	196	548	17	1	179	2	Y	-0-					1
02	598	N	50	-0-	-548	-0-	4	1	45	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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	420	X	294	-0-	-126	-0-	38	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	0		184	-0-	184	184	24	1	153	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
11	0		178	-0-	178	362	13	1	165	2	Y	-0-					4
12	0		165	-0-	165	527	16	1	149	2	Y	-0-					4
01	0		1931	-0-	1931	2458	181	1	1733	2	Y	15	4	1			15
							17	9									
02	2800	N	1233	-0-	-1567	891	136	1	1076	2	Y	19	7	1			27
							21	9									

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	0		896	-0-	896	896	125	1	771	2	Y	-0-					-0-
11	0		602	-0-	602	1498	58	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	0		182	-0-	182	1680	20	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	0		138	-0-	138	1818	15	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	1937	N	119	-0-	-1818	-0-	13	1	106	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	3930	X	3471	-0-	-459	-0-	456	1	3005	2	Y	9	24	1			39
							10	9									
10	0		3598	-0-	3598	3598	497	1	3051	2	Y	45	45	1			39
							50	9									
11	0		3630	-0-	3630	7228	335	1	3289	2	Y	5					44
							6	9									
12	0		3635	-0-	3635	10863	408	1	3227	2	Y	-0-					44
01	0		3396	-0-	3396	14259	368	1	2976	2	Y	47	50	1			41
							52	9									
02	17624	X	3365	-0-	-14259	-0-	363	1	2988	2	Y	13	27	1			27
							14	9									

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	960	N	739	-0-	-221	-0-	97	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	0		785	-0-	785	785	110	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	0		522	-0-	522	1307	53	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	0		240	-0-	240	1547	31	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	0		230	-0-	230	1777	26	1	203	2	Y	1					1
							1	9									
02	2111	N	334	-0-	-1777	-0-	32	1	302	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	152	1	999	2	Y	-0-					98
10	0		1218	-0-	1218	1218	171	1	1047	2	Y	-0-					98
11	0		1067	-0-	1067	2285	98	1	969	2	Y	-0-					98
12	0		1059	-0-	1059	3344	115	1	892	2	Y	47	135	1			10
							52	9									
01	0		917	-0-	917	4261	99	1	817	2	Y	1					11
							1	9									
02	2800	N	1108	-0-	-1692	2569	120	1	988	2	Y	-0-	1	1			10

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	794	1	1367	2	N	-0-					5
10	0		2220	-0-	2220	2220	784	1	1436	2	N	-0-					5
11	0		2142	-0-	2142	4362	701	1	1441	2	N	-0-					5
12	0		1846	-0-	1846	6208	566	1	1280	2	N	-0-					5
01	0		2221	-0-	2221	8429	816	1	1405	2	N	-0-					5
02	2800	N	1982	-0-	-818	7611	793	1	1189	2	N	-0-					5

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
10	0		424	-0-	424	424	424	2			Y	-0-					-0-
11	0		428	-0-	428	852	428	2			Y	-0-					-0-
12	0		850	-0-	850	1702	797	2	53	9	Y	48					48
01	0		813	-0-	813	2515	813	2			Y	-0-					48
02	3096	X	581	-0-	-2515	-0-	581	2			Y	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	161	1	1060	2	Y	-0-					1
10	0		1428	-0-	1428	1428	200	1	1228	2	Y	-0-					1
11	0		1227	-0-	1227	2655	113	1	1113	2	Y	1					2
							1	9									
12	0		1291	-0-	1291	3946	145	1	1146	2	Y	-0-					2
01	0		1382	-0-	1382	5328	150	1	1211	2	Y	19	7	1			14
							21	9									
02	2800	N	1171	-0-	-1629	3699	126	1	1039	2	Y	5	12	1			7
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-2	-0-	88	1	388	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	0		411	-0-	411	411	71	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	0		399	-0-	399	810	65	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	0		432	-0-	432	1242	76	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	0		458	-0-	458	1700	81	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	2115	N	415	-0-	-1700	-0-	74	1	341	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	27	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	0		194	-0-	194	194	27	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	351	14	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	0		155	-0-	155	506	18	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	0		150	-0-	150	656	16	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	823	N	167	-0-	-656	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	902	-0-	-238	-0-	119	1	783	2	Y	-0-					4
10	0		902	-0-	902	902	126	1	776	2	Y	-0-					4
11	0		864	-0-	864	1766	80	1	784	2	Y	-0-					4
12	0		871	-0-	871	2637	101	1	770	2	Y	-0-					4
01	0		876	-0-	876	3513	97	1	779	2	Y	-0-					4
02	2800	N	794	-0-	-2006	1507	86	1	708	2	Y	-0-	4	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	Y	-0-					8
10	0		322	-0-	322	322	45	1	277	2	Y	-0-					8
11	0		301	-0-	301	623	28	1	273	2	Y	-0-					8
12	0		320	-0-	320	943	36	1	284	2	Y	-0-					8
01	0		315	-0-	315	1258	35	1	279	2	Y	1					9
							1	9									
02	1533	N	275	-0-	-1258	-0-	30	1	245	2	Y	-0-	1	1			8

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

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

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

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	120	N	50	-0-	-70	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	0		3266	-0-	3266	3266	519	1	2747	2	Y	-0-					-0-
11	0		3028	-0-	3028	6294	488	1	2540	2	Y	-0-					-0-
12	0		2626	-0-	2626	8920	458	1	2168	2	Y	-0-					-0-
01	0		2025	-0-	2025	10945	358	1	1667	2	Y	-0-					-0-
02	12495	X	1550	-0-	-10945	-0-	278	1	1272	2	Y	-0-					-0-

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	1320	X	1262	-0-	-58	-0-	153	1	1109	2	Y	-0-					46
10	0		653	-0-	653	653	84	1	569	2	Y	-0-					46
11	0		325	-0-	325	978	30	1	295	2	Y	-0-					46
12	0		267	-0-	267	1245	29	1	238	2	Y	-0-	46	1			-0-
01	0		295	-0-	295	1540	30	1	264	2	Y	1					1
							1	9									
02	1719	N	179	-0-	-1540	-0-	18	1	161	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	92	1	1148	2	Y	-0-					-0-
10	0		934	-0-	934	934	69	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	0		1443	-0-	1443	2377	106	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	0		1254	-0-	1254	3631	90	1	1164	2	Y	-0-					-0-
01	0		1223	-0-	1223	4854	99	1	1124	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1092	-0-	-1708	3146	91	1	1001	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	78	1	514	2	Y	2	13	1			8
							2	9									
10	0		651	-0-	651	651	89	1	550	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
11	0		411	-0-	411	1062	38	1	373	2	Y	-0-					7
12	0		403	-0-	403	1465	46	1	357	2	Y	-0-					7
01	0		394	-0-	394	1859	43	1	350	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
02	2187	N	328	-0-	-1859	-0-	36	1	292	2	Y	-0-	1	1			-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	618	1	2733	2	Y	17	27	1			2
							19	9									
10	0		3060	-0-	3060	3060	518	1	2542	2	Y	-0-					2
11	0		3265	-0-	3265	6325	531	1	2734	2	Y	-0-					2
12	0		3112	-0-	3112	9437	541	1	2571	2	Y	-0-					2
01	0		3205	-0-	3205	12642	559	1	2646	2	Y	-0-					2
02	15758	X	3116	-0-	-12642	-0-	553	1	2563	2	Y	-0-					2

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	240	N	-0-	-0-	-240	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2313	-0-	-117	-0-	190	1	2123	2	Y	-0-					7
10	0		2501	-0-	2501	2501	191	1	2310	2	Y	-0-					7
11	0		2538	-0-	2538	5039	193	1	2345	2	Y	-0-					7
12	0		2443	-0-	2443	7482	200	1	2243	2	Y	-0-					7
01	0		3052	-0-	3052	10534	245	1	2719	2	Y	80					87
							88	9									
02	13167	X	2633	-0-	-10534	-0-	231	1	2366	2	Y	33					120
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	530	1	3452	2	Y	43					53
							47	9									
10	0		3978	-0-	3978	3978	556	1	3422	2	Y	-0-					53
11	0		3912	-0-	3912	7890	373	1	3513	2	Y	24					77
							26	9									
12	0		2546	-0-	2546	10436	291	1	2255	2	Y	-0-					77
01	0		2589	-0-	2589	13025	256	1	2329	2	Y	4	76	1			5
							4	9									
02	15649	X	2624	-0-	-13025	-0-	292	1	2332	2	Y	-0-	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	196	1	1294	2	Y	4	10	1			25
							4	9									
10	0		1630	-0-	1630	1630	224	1	1386	2	Y	18	19	1			24
							20	9									
11	0		1221	-0-	1221	2851	110	1	1109	2	Y	2					26
							2	9									
12	0		1449	-0-	1449	4300	166	1	1283	2	Y	-0-					26
01	0		1483	-0-	1483	5783	160	1	1288	2	Y	32	23	1			35
							35	9									
02	2800	N	1521	-0-	-1279	4504	162	1	1346	2	Y	12	20	1			27
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	173	1	1162	2	Y	-0-					9
10	0		1190	-0-	1190	1190	164	1	1026	2	Y	-0-					9
11	0		1139	-0-	1139	2329	107	1	1032	2	Y	-0-					9
12	0		1185	-0-	1185	3514	129	1	1056	2	Y	-0-					9
01	0		1329	-0-	1329	4843	148	1	1180	2	Y	1					10
							1	9									
02	2800	N	1006	-0-	-1794	3049	109	1	897	2	Y	-0-	1	1			9

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	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	164	1	1083	2	Y	1	4	1			18
							1	9									
10	0		1625	-0-	1625	1625	228	1	1388	2	Y	8	7	1			19
							9	9									
11	0		1686	-0-	1686	3311	157	1	1529	2	Y	-0-					19
12	0		1603	-0-	1603	4914	185	1	1418	2	Y	-0-					19
01	0		1614	-0-	1614	6528	177	1	1436	2	Y	1	4	1			16
							1	9									
02	2800	N	1384	-0-	-1416	5112	152	1	1232	2	Y	-0-	2	1			14

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	3120	X	2591	-0-	-529	-0-	342	1	2249	2	Y	-0-	6	1			9
10	0		2835	-0-	2835	2835	400	1	2421	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
11	0		2509	-0-	2509	5344	227	1	2274	2	Y	7					16
							8	9									
12	0		2056	-0-	2056	7400	225	1	1831	2	Y	-0-					16
01	0		3155	-0-	3155	10555	333	1	2782	2	Y	36	23	1			29
							40	9									
02	2800	N	2366	-0-	-434	10121	249	1	2108	2	Y	8	26	1			11
							9	9									

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

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	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	286	1	3111	2	Y	-0-					5
10	0		3424	-0-	3424	3424	286	1	3138	2	Y	-0-					5
11	0		3192	-0-	3192	6616	251	1	2941	2	Y	-0-					5
12	0		2850	-0-	2850	9466	257	1	2593	2	Y	-0-					5
01	0		2680	-0-	2680	12146	228	1	2452	2	Y	-0-					5
02	14559	X	2413	-0-	-12146	-0-	218	1	2195	2	Y	-0-					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	268	1	1739	2	Y	20					24
							22	9									
10	0		1870	-0-	1870	1870	267	1	1603	2	Y	-0-					24
11	0		1954	-0-	1954	3824	184	1	1759	2	Y	10					34
							11	9									
12	0		1757	-0-	1757	5581	209	1	1548	2	Y	-0-					34
01	0		1524	-0-	1524	7105	159	1	1355	2	Y	9	36	1			7
							10	9									
02	2800	N	1475	-0-	-1325	5780	159	1	1315	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	691	1	3464	2	Y	-0-					3
10	0		4612	-0-	4612	4612	776	1	3836	2	Y	-0-					3
11	0		4403	-0-	4403	9015	747	1	3656	2	Y	-0-					3
12	0		3469	-0-	3469	12484	558	1	2911	2	Y	-0-					3
01	0		4333	-0-	4333	16817	672	1	3576	2	Y	77					80
							85	9									
02	20816	X	3999	-0-	-16817	-0-	695	1	3260	2	Y	40					120
							44	9									

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

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

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

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

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	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	256	1	1704	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
10	0		1899	-0-	1899	1899	266	1	1616	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
11	0		1892	-0-	1892	3791	175	1	1714	2	Y	3					14
							3	9									
12	0		1258	-0-	1258	5049	147	1	1111	2	Y	-0-					14
01	0		1923	-0-	1923	6972	213	1	1676	2	Y	31	25	1			20
							34	9									
02	8301	X	1329	-0-	-6972	-0-	143	1	1184	2	Y	2	14	1			8
							2	9									

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	1680	X	1245	-0-	-435	-0-	1245	2			Y	-0-					15
10	0		1376	-0-	1376	1376	1376	2			Y	-0-					15
11	0		1401	-0-	1401	2777	1401	2			Y	-0-					15
12	0		1539	-0-	1539	4316	1539	2			Y	-0-					15
01	0		1303	-0-	1303	5619	1303	2			Y	-0-					15
02	6902	X	1283	-0-	-5619	-0-	1283	2			Y	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2520	N	2366	-0-	-154	-0-	391	1	1975	2	Y	-0-					12
10	0		2648	-0-	2648	2648	447	1	2201	2	Y	-0-					12
11	0		2617	-0-	2617	5265	445	1	2172	2	Y	-0-					12
12	0		2427	-0-	2427	7692	400	1	2027	2	Y	-0-					12
01	0		2516	-0-	2516	10208	423	1	2093	2	Y	-0-					12
02	2800	N	2122	-0-	-678	9530	375	1	1747	2	Y	-0-					12

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	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	236	1	1563	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	0		1416	-0-	1416	1416	199	1	1214	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	0		2120	-0-	2120	3536	194	1	1924	2	Y	2					5
							2	9									
12	0		1952	-0-	1952	5488	224	1	1728	2	Y	-0-					5
01	0		2338	-0-	2338	7826	254	1	2064	2	Y	18	8	1			15
							20	9									
02	2800	N	2206	-0-	-594	7232	241	1	1958	2	Y	6	13	1			8
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	657	-0-	-333	-0-	76	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	0		325	-0-	325	325	42	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	0		725	-0-	725	1050	50	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	0		597	-0-	597	1647	60	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	0		237	-0-	237	1884	21	1	215	2	Y	1					1
							1	9									
02	2706	X	822	-0-	-1884	-0-	81	1	741	2	Y	-0-	1	1			-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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	801	2	Y	3					3
							3	9									
10	0		664	-0-	664	664	76	1	588	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	0		353	-0-	353	1017	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	0		980	-0-	980	1997	106	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	0		737	-0-	737	2734	74	1	643	2	Y	18					18
							20	9									
02	3277	X	543	-0-	-2734	-0-	66	1	476	2	Y	1	9	1			10
							1	9									

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	411	1	1854	2	Y	11	17	1			1
							12	9									
10	0		2063	-0-	2063	2063	329	1	1734	2	Y	-0-					1
11	0		1933	-0-	1933	3996	312	1	1621	2	Y	-0-					1
12	0		2212	-0-	2212	6208	376	1	1836	2	Y	-0-					1
01	0		2240	-0-	2240	8448	382	1	1858	2	Y	-0-					1
02	2800	N	2079	-0-	-721	7727	367	1	1712	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	1758	-0-	-672	-0-	232	1	1526	2	Y	-0-	2	1			3
10	0		2297	-0-	2297	2297	322	1	1969	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	0		2278	-0-	2278	4575	212	1	2064	2	Y	2					6
							2	9									
12	0		2206	-0-	2206	6781	244	1	1962	2	Y	-0-					6
01	0		2460	-0-	2460	9241	263	1	2180	2	Y	15	7	1			14
							17	9									
02	2800	N	1958	-0-	-842	8399	215	1	1740	2	Y	3	11	1			6
							3	9									

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

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-

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

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-					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

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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
10	0		1417	-0-	1417	1417	1417	2			Y	-0-					-0-
11	0		1926	-0-	1926	3343	1926	2			Y	-0-					-0-
12	0		1572	-0-	1572	4915	1572	2			Y	-0-					-0-
01	0		1659	-0-	1659	6574	1590	2	69	9	Y	63					63
02	2800	N	1311	-0-	-1489	5085	1300	2	11	9	Y	10					73

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

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	709	1	3116	2	Y	19	31	1			2
							21	9									
10	0		3610	-0-	3610	3610	609	1	3001	2	Y	-0-					2
11	0		3724	-0-	3724	7334	605	1	3119	2	Y	-0-					2
12	0		3536	-0-	3536	10870	618	1	2918	2	Y	-0-					2
01	0		3491	-0-	3491	14361	612	1	2879	2	Y	-0-					2
02	17818	X	3457	-0-	-14361	-0-	618	1	2839	2	Y	-0-					2

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	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					7
10	0		5676	-0-	5676	5676	5676	2			Y	-0-					7
11	0		3169	-0-	3169	8845	3169	2			Y	-0-					7
12	0		4498	-0-	4498	13343	4498	2			Y	-0-					7
01	0		5871	-0-	5871	19214	5871	2			Y	-0-					7
02	23149	X	3935	-0-	-19214	-0-	3935	2			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1074	-0-	-606	-0-	80	1	994	2	Y	-0-					-0-
10	0		1460	-0-	1460	1460	114	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	0		632	-0-	632	2092	50	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	0		800	-0-	800	2892	68	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	0		1524	-0-	1524	4416	125	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	5459	X	1043	-0-	-4416	-0-	87	1	956	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	134	1	1443	2	Y	-0-					1
10	0		1512	-0-	1512	1512	127	1	1385	2	Y	-0-					1
11	0		1366	-0-	1366	2878	108	1	1258	2	Y	-0-					1
12	0		1423	-0-	1423	4301	130	1	1293	2	Y	-0-					1
01	0		1449	-0-	1449	5750	124	1	1325	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1256	-0-	-1544	4206	113	1	1143	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	965	1	2538	2	Y	-0-					5
10	0		3544	-0-	3544	3544	972	1	2572	2	Y	-0-					5
11	0		3523	-0-	3523	7067	919	1	2604	2	Y	-0-					5
12	0		3592	-0-	3592	10659	923	1	2669	2	Y	-0-					5
01	0		3676	-0-	3676	14335	959	1	2674	2	Y	39					44
							43	9									
02	17339	X	3004	-0-	-14335	-0-	888	1	2116	2	Y	-0-					44

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	960	N	865	-0-	-95	-0-	113	1	748	2	Y	4	8	1			13
							4	9									
10	0		613	-0-	613	613	79	1	521	2	Y	12	14	1			11
							13	9									
11	0		610	-0-	610	1223	45	1	565	2	Y	-0-					11
12	0		1359	-0-	1359	2582	148	1	1211	2	Y	-0-					11
01	0		1765	-0-	1765	4347	188	1	1574	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
02	2800	N	1149	-0-	-1651	2696	117	1	1032	2	Y	-0-	2	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	496	1	2485	2	Y	-0-					14
10	0		3047	-0-	3047	3047	500	1	2547	2	Y	-0-					14
11	0		2814	-0-	2814	5861	459	1	2355	2	Y	-0-					14
12	0		2281	-0-	2281	8142	348	1	1933	2	Y	-0-					14
01	0		3462	-0-	3462	11604	568	1	2894	2	Y	-0-					14
02	14154	X	2550	-0-	-11604	-0-	427	1	2123	2	Y	-0-					14

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	288	1	1560	2	Y	-0-					-0-
10	0		1770	-0-	1770	1770	273	1	1497	2	Y	-0-					-0-
11	0		1810	-0-	1810	3580	275	1	1535	2	Y	-0-					-0-
12	0		2021	-0-	2021	5601	313	1	1708	2	Y	-0-					-0-
01	0		1999	-0-	1999	7600	309	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	9392	X	1792	-0-	-7600	-0-	288	1	1504	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	-0-	-0-	-210	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	292	1	1459	2	Y	-0-					12
10	0		1782	-0-	1782	1782	298	1	1484	2	Y	-0-					12
11	0		1729	-0-	1729	3511	293	1	1436	2	Y	-0-					12
12	0		2014	-0-	2014	5525	268	1	1746	2	Y	-0-					12
01	0		1889	-0-	1889	7414	312	1	1577	2	Y	-0-					12
02	9005	X	1591	-0-	-7414	-0-	275	1	1316	2	Y	-0-					12

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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					35
10	0		1565	-0-	1565	1565	1565	2			N	-0-					35
11	0		1435	-0-	1435	3000	1435	2			N	-0-					35
12	0		1372	-0-	1372	4372	1372	2			N	-0-					35
01	0		1343	-0-	1343	5715	1343	2			N	-0-					35
02	2800	N	1377	-0-	-1423	4292	1377	2			N	-0-					35

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1096	-0-	-1484	-0-	1096	2			Y	-0-					25
10	0		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					25
11	0		316	-0-	316	881	316	2			Y	-0-					25
12	0		284	-0-	284	1165	284	2			Y	-0-					25
01	0		257	-0-	257	1422	257	2			Y	-0-					25
02	1703	N	281	-0-	-1422	-0-	281	2			Y	-0-					25

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-287	-0-	59	1	194	2	Y	-0-					14
10	0		347	-0-	347	347	77	1	270	2	Y	-0-					14
11	0		399	-0-	399	746	76	1	323	2	Y	-0-					14
12	0		508	-0-	508	1254	74	1	434	2	Y	-0-					14
01	0		201	-0-	201	1455	44	1	157	2	Y	-0-					14
02	1820	X	365	-0-	-1455	-0-	83	1	282	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	145	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	0		629	-0-	629	629	175	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	1335	185	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	0		783	-0-	783	2118	205	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	0		723	-0-	723	2841	188	1	527	2	Y	7					7
							8	9									
02	2800	N	500	-0-	-2300	541	148	1	352	2	Y	-0-					7

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	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	590	1	2597	2	Y	16	26	1			2
							18	9									
10	0		1598	-0-	1598	1598	261	1	1337	2	Y	-0-					2
11	0		2903	-0-	2903	4501	457	1	2446	2	Y	-0-					2
12	0		3184	-0-	3184	7685	538	1	2646	2	Y	-0-					2
01	0		3362	-0-	3362	11047	581	1	2781	2	Y	-0-					2
02	13346	X	2299	-0-	-11047	-0-	407	1	1892	2	Y	-0-					2

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	19380	X	5077	-0-	-14303	-0-	646	1	4429	2	Y	2	16	1			4
							2	9									
10	0		3088	-0-	3088	3088	418	1	2664	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	3088					Y	-0-					3
12	0		-0-	-0-	-0-	3088					Y	-0-					3
01	0		-0-	-0-	-0-	3088					Y	-0-	3	1			-0-
02	4732	X	174	-0-	-4558	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	589	1	3895	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
10	0		4627	-0-	4627	4627	646	1	3972	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
11	0		4202	-0-	4202	8829	393	1	3808	2	Y	1					8
							1	9									
12	0		3882	-0-	3882	12711	429	1	3453	2	Y	-0-					8
01	0		3534	-0-	3534	16245	372	1	3145	2	Y	15	7	1			16
							17	9									
02	19315	X	3070	-0-	-16245	-0-	335	1	2734	2	Y	1	8	1			9
							1	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	707	1	4676	2	Y	4	10	1			21
							4	9									
10	0		5239	-0-	5239	5239	722	1	4504	2	Y	12	19	1			14
							13	9									
11	0		4863	-0-	4863	10102	448	1	4408	2	Y	6					20
							7	9									
12	0		4719	-0-	4719	14821	549	1	4170	2	Y	-0-					20
01	0		4898	-0-	4898	19719	528	1	4325	2	Y	41	21	1			40
							45	9									
02	24280	X	4561	-0-	-19719	-0-	489	1	4054	2	Y	16	28	1			28
							18	9									

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9693	-0-	-297	-0-	1277	1	8413	2	N	3	9	1			42
							3	9									
10	0		10019	-0-	10019	10019	1399	1	8600	2	N	18	18	1			42
							20	9									
11	0		9290	-0-	9290	19309	859	1	8425	2	N	5					47
							6	9									
12	0		9384	-0-	9384	28693	1080	1	8304	2	N	-0-					47
01	0		9668	-0-	9668	38361	1056	1	8534	2	N	71	29	1			89
							78	9									
02	46892	X	8531	-0-	-38361	-0-	921	1	7598	2	N	11	58	1			42
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6131	-0-	-649	-0-	806	1	5306	2	Y	17	43	1			52
							19	9									
10	0		5711	-0-	5711	5711	778	1	4916	2	Y	15	65	1			2
							17	9									
11	0		4728	-0-	4728	10439	368	1	4341	2	Y	17					19
							19	9									
12	0		3824	-0-	3824	14263	422	1	3402	2	Y	-0-					19
01	0		7216	-0-	7216	21479	781	1	6377	2	Y	53	17	1			55
							58	9									
02	25323	X	3844	-0-	-21479	-0-	363	1	3455	2	Y	24	42	1			37
							26	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12634	-0-	-356	-0-	1206	1	11352	2	N	69	4	8			140
							76	9									
10	0		13076	-0-	13076	13076	1245	1	11758	2	N	66	169	1			37
							73	9									
11	25303	X	12227	-0-	-13076	-0-	1199	1	11009	2	N	17	10	8			44
							19	9									
12	0		12233	-0-	12233	12233	1194	1	10972	2	N	61					105
							67	9									
01	0		12491	-0-	12491	24724	1237	1	11158	2	N	87	182	1			10
							96	9									
02	35859	X	11135	-0-	-24724	-0-	1114	1	10021	2	N	-0-					10

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	206	2	1	9	Y	1					6
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	214	2	2	9	Y	2	3	1			5
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					5
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					5
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					5
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	223	-0-	223	517	223	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	64	-0-	64	581	64	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	289	-0-	289	870	289	2			Y	-0-					-0-
02	1046	N	176	-0-	-870	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		21	-0-	21	317	21	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	322	5	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		5	-0-	5	327	5	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	-0-	-0-	-327	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					6
10	589	N	237	-0-	-352	-0-	236	2	1	9	Y	1	2	1			5
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					5
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					5
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			Y	-0-					5
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

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

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

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

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1896	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2409	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	1050	N	57	-0-	-993	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	158	-0-	-927	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1368	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
02	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	1079	985	2	94	9	Y	85	85	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1724	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
10	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1596	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	1770	N	1527	-0-	-243	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1593	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	DLQ	G-10	1658	-0-	1658	1658	1586	2	72	9	Y	65	65	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1293	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1944	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1760	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	DLQ G-10		1656	-0-	1656	1656	1577	2	79	9	Y	72	72	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2330	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2187	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2259	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
02	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	1837	2	94	9	Y	85	85	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	385	2	17	9	N	15	15	1			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	6	6	1			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	31	-0-	-569	-0-	13	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	499	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	8914	-0-	5914	5914	8914	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1266	-0-	-1834	4080	1266	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1991	-0-	-1109	2971	1785	2	206	9	Y	187	187	1			-0-
02	DLQ G-10		1616	-0-	1616	4587	1616	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	25	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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	2100	X	121	-0-	-1979	-0-	53	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1996	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1850	-0-	1850	1850	1850	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	2239	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	1950	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
01	3100	N	3467	-0-	367	367	3467	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2607	-0-	2607	2974	2607	2			Y	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
10	T. A.		257	-0-	257	306	257	2			Y	-0-					-0-
*11	534	X	228	-0-	-306	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	1	-0-	-223	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	560	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	487	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		652	-0-	652	652	652	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	302	1	1104	3	N	3					54
							3	9									
10	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	312	1	1137	3	N	2					56
							2	9									
11	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	313	1	939	3	N	-0-					56
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	313	1	1039	3	N	7					63
							8	9									
01	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	271	1	903	3	N	14					77
							15	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	9	1	56	3	N	-0-					33
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2045	-0-	2045	4311	272	1	1767	3	Y	5					89
							6	9									
10	0		2232	-0-	2232	6543	298	1	1931	3	Y	3					92
							3	9									
11	0		1807	-0-	1807	8350	245	1	1562	3	Y	-0-					92
12	0		1635	-0-	1635	9985	235	1	1388	3	Y	11					103
							12	9									
01	11534	X	1549	-0-	-9985	-0-	218	1	1331	3	Y	-0-					103
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	542	-0-	-2458	-0-	32	1	510	2	N	-0-					75
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					75
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	4					79
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					79
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					79
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					79

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	53	1	848	3	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	56	1	923	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	947	3	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	877	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	856	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1539	-0-	1539	3031	205	1 3 9	1331	3	Y	3					59
10	0		1512	-0-	1512	4543	202	1 4 9	1306	3	Y	4					63
11	0		1973	-0-	1973	6516	267	1 9 9	1697	3	Y	8					71
12	0		1641	-0-	1641	8157	237	1 4 9	1400	3	Y	4					75
01	3100	N	1834	-0-	-1266	6891	256	1 17 9	1561	3	Y	15					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6891					Y	NO RPT					90

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	255	1 19 9	1656	3	N	17					97
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	275	1 11 9	1783	3	N	10					107
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	257	1 17 9	1635	3	N	15					122
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	260	1 3 9	1534	3	N	3					125
01	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	277	1 4 9	1685	3	N	4					129
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	296	1 15 9	1920	3	N	14					89
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	284	1 8 9	1840	3	N	7					96
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	304	1 43 9	1933	3	N	39					135
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	310	1 11 9	1830	3	N	10					145
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	289	1 15 9	1763	3	N	14	89	1			70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	N	-0-					33
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	41	1	267	3	N	-0-					33
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	46	1	292	3	N	-0-					33
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	39	1	229	3	N	-0-					33
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	40	1	246	3	N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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 (-)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-					-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	N	-0-					57
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	20	1	127	3	N	-0-					57
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	N	-0-					57
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	174	3	N	13					70
							14	9									
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	21	1	129	3	N	-0-					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	41	1	149	3	N	-0-					55
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	25	1	92	3	N	2					57
							2	9									
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	45	1	134	3	N	-0-					57
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	140	3	N	1					58
							1	9									
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	26	1	86	3	N	5					63
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	342	1	1253	3	N	3					46
							3	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	336	1	1225	3	N	3					49
							3	9									
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	292	1	877	3	N	6					55
							7	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	297	1	983	3	N	-0-					55
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	318	1	1060	3	N	5					60
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	295	1	1918	3	N	17					57
							19	9									
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	326	1	2110	3	N	15					72
							17	9									
11	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	294	1	1871	3	N	27					99
							30	9									
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	330	1	1948	3	N	23					122
							25	9									
01	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	307	1	1874	3	N	43					165
							47	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	38	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	303	2	8	9	N	7					90
10	0		289	-0-	289	289	289	2			N	-0-					90
11	0		277	-0-	277	566	277	2			N	-0-					90
12	0		1427	-0-	1427	1993	1427	2			N	-0-					90
01	0		-0-	-0-	-0-	1993					N	-0-					90
02	1993	N	-0-	-0-	-1993	-0-					N	-0-					90

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					150
10	0		936	-0-	936	936	936	2			N	-0-					150
11	0		977	-0-	977	1913	977	2			N	-0-					150
12	0		910	-0-	910	2823	910	2			N	-0-					150
01	0		977	-0-	977	3800	977	2			N	-0-					150
02	2800	N	696	-0-	-2104	1696	696	2			N	-0-					150

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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-					77

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7					45
10	0		2033	-0-	2033	2033	2033	2			N	-0-					45
11	0		1860	-0-	1860	3893	1857	2	3	9	N	3					48
12	0		2723	-0-	2723	6616	2719	2	4	9	N	4					52
01	0		1931	-0-	1931	8547	1931	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1799	-0-	-1001	7546	1790	2	9	9	N	8	1	8			7

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					35
10	0		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					35
11	0		131	-0-	131	190	131	2			N	-0-					35
12	0		53	-0-	53	243	53	2			N	-0-					35
01	0		104	-0-	104	347	104	2			N	-0-					35
02	402	N	55	-0-	-347	-0-	49	2	6	9	N	5					40

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					85
10	0		358	-0-	358	358	358	2			N	-0-					85
11	0		230	-0-	230	588	230	2			N	-0-					85
12	0		180	-0-	180	768	180	2			N	-0-					85
01	0		233	-0-	233	1001	233	2			N	-0-					85
02	1551	N	550	-0-	-1001	-0-	544	2	6	9	N	5					90

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	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1331	2			N	-0-					35
10	0		1318	-0-	1318	1318	1318	2			N	-0-					35
11	0		1200	-0-	1200	2518	1200	2			N	-0-					35
12	0		1278	-0-	1278	3796	1278	2			N	-0-					35
01	0		1653	-0-	1653	5449	1653	2			N	-0-					35
02	2800	N	1510	-0-	-1290	4159	1509	2	1	9	N	1	1	8			35

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	38	1			7

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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					65
10	0		1568	-0-	1568	1568	1568	2			N	-0-					65
11	0		1542	-0-	1542	3110	1542	2			N	-0-					65
12	0		1449	-0-	1449	4559	1449	2			N	-0-					65
01	0		917	-0-	917	5476	917	2			N	-0-					65
02	2800	N	1197	-0-	-1603	3873	1196	2	1	9	N	1	1	8			65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1702	2	17	9	N	15	183	1			43
10	0		1709	-0-	1709	1709	1694	2	15	9	N	14					57
11	0		1726	-0-	1726	3435	1706	2	20	9	N	18					75
12	0		1415	-0-	1415	4850	1415	2			N	-0-					75
01	0		1475	-0-	1475	6325	1471	2	4	9	N	4					79
02	2800	N	2111	-0-	-689	5636	2085	2	26	9	N	24	1	8			102

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
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2422	2	3	9	N	3					53
10	0		9384	-0-	9384	9384	9384	2			N	-0-					53
11	0		7065	-0-	7065	16449	7065	2			N	-0-					53
12	0		3804	-0-	3804	20253	3804	2			N	-0-					53
01	0		3578	-0-	3578	23831	3578	2			N	-0-					28
02	26814	X	2983	-0-	-23831	-0-	2981	2	2	9	N	2					30

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					50
10	0		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					50
11	0		140	-0-	140	309	140	2			N	-0-					50
12	0		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					50
01	0		314	-0-	314	623	314	2			N	-0-					50
02	716	N	93	-0-	-623	-0-	93	2			N	-0-					50

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					58
10	0		758	-0-	758	758	756	2	2	9	N	2					60
11	0		729	-0-	729	1487	729	2			N	-0-					60
12	0		645	-0-	645	2132	645	2			N	-0-					60
01	0		423	-0-	423	2555	423	2			N	-0-					60
02	2800	N	606	-0-	-2194	361	602	2	4	9	N	4	1	8			63

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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					53
10	0		1961	-0-	1961	1961	1961	2			N	-0-					53
11	0		1882	-0-	1882	3843	1882	2			N	-0-					53
12	0		1677	-0-	1677	5520	1671	2	6	9	N	5	5	8			53
01	0		1808	-0-	1808	7328	1808	2			N	-0-					2
02	2800	N	1504	-0-	-1296	6032	1503	2	1	9	N	1					3

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	62	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	792	2	6	9	N	5					92
10	0		781	-0-	781	781	781	2			N	-0-					92
11	0		751	-0-	751	1532	751	2			N	-0-					92
12	0		809	-0-	809	2341	809	2			N	-0-					92
01	0		728	-0-	728	3069	728	2			N	-0-					92
02	2800	N	651	-0-	-2149	920	643	2	8	9	N	7	1	8			98

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			N	-0-					57
10	0		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					57
11	0		286	-0-	286	375	286	2			N	-0-					57
12	0		218	-0-	218	593	218	2			N	-0-					57
01	0		155	-0-	155	748	155	2			N	-0-					57
02	838	N	90	-0-	-748	-0-	90	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					45
10	0		1315	-0-	1315	1315	1315	2			N	-0-					45
11	0		1337	-0-	1337	2652	1337	2			N	-0-					45
12	0		1241	-0-	1241	3893	1241	2			N	-0-					45
01	0		1303	-0-	1303	5196	1303	2			N	-0-					45
02	2800	N	1184	-0-	-1616	3580	1182	2	2	9	N	2	2	8			45

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	N	8					35
10	0		901	-0-	901	901	901	2			N	-0-					35
11	0		913	-0-	913	1814	913	2			N	-0-					35
12	0		1472	-0-	1472	3286	1472	2			N	-0-					35
01	0		1115	-0-	1115	4401	1115	2			N	-0-					35
02	2800	N	881	-0-	-1919	2482	877	2	4	9	N	4	1	8			38

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	N	2					77
10	0		884	-0-	884	884	884	2			N	-0-					77
11	0		969	-0-	969	1853	969	2			N	-0-					77
12	0		1173	-0-	1173	3026	1167	2	6	9	N	5					82
01	0		1059	-0-	1059	4085	888	2	171	9	N	155					237
02	2800	N	788	-0-	-2012	2073	786	2	2	9	N	2	181	1	1	8	57

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	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5290	2	12	9	N	11	6	8			51
10	0		5314	-0-	5314	5314	5313	2	1	9	N	1					52
11	0		4189	-0-	4189	9503	262	1	3921	2	N	5	5	8			52
							6	9									
12	0		4354	-0-	4354	13857	312	1	4039	2	N	3	3	8			52
							3	9									
01	0		4809	-0-	4809	18666	422	1	4380	2	N	6	6	8			52
							7	9									
02	22612	X	3946	-0-	-18666	-0-	334	1	3604	2	N	7	7	8			52
							8	9									

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	840	N	535	-0-	-305	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	0		532	-0-	532	532	528	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		537	-0-	537	1069	533	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	0		625	-0-	625	1694	617	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	2419	N	725	-0-	-1694	-0-	717	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	3	7	9	Y	6	7	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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	0		169	-0-	169	169	168	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		163	-0-	163	332	163	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	0		163	-0-	163	495	161	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	646	N	151	-0-	-495	-0-	149	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	0		369	-0-	369	369	367	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	0		308	-0-	308	677	305	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	0		79	-0-	79	756	78	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	813	N	57	-0-	-756	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	3	1			2

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	3	14	9	Y	13	9	1			8
10	0		2131	-0-	2131	2131	2114	3	17	9	Y	15	15	1			8
11	0		1571	-0-	1571	3702	1559	3	12	9	Y	11	14	1			5
12	0		1619	-0-	1619	5321	1599	3	20	9	Y	18	18	1			5
01	3100	N	1485	-0-	-1615	3706	1471	3	14	9	Y	13	13	1			5
02	2800	N	1263	-0-	-1537	2169	1245	3	18	9	Y	16	15	1			6

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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2091	3	15	9	Y	14	9	1			9
10	0		1775	-0-	1775	1775	1763	3	12	9	Y	11	14	1			6
11	0		1884	-0-	1884	3659	1870	3	14	9	Y	13	14	1			5
12	0		1686	-0-	1686	5345	1664	3	22	9	Y	20	20	1			5
01	3100	N	1428	-0-	-1672	3673	1416	3	12	9	Y	11	12	1			4
02	2800	N	1579	-0-	-1221	2452	1557	3	22	9	Y	20	17	1			7

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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1709	3	12	9	Y	11	8	1			7
10	0		4107	-0-	4107	4107	4077	3	30	9	Y	27	19	1			15
11	0		2892	-0-	2892	6999	2871	3	21	9	Y	19	26	1			8
12	0		2131	-0-	2131	9130	2105	3	26	9	Y	24	26	1			6
01	9944	X	814	-0-	-9130	-0-	806	3	8	9	Y	7	10	1			3
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1112	3	15	9	Y	14	12	1			5

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	14B DENY		-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	T. A.		1176	-0-	1176	1563	1167	3	9	9	Y	8	4	1			5
10	T. A.		1238	-0-	1238	2801	1228	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	0		839	-0-	839	3640	833	3	6	9	Y	5	8	1			2
12	0		728	-0-	728	4368	719	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	3100	N	895	-0-	-2205	2163	886	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	2399	N	236	-0-	-2163	-0-	233	3	3	9	Y	3	5	1			1

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	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3252	3	25	9	Y	23	18	1			14
10	0		3054	-0-	3054	3054	3032	3	22	9	Y	20	23	1			11
11	0		763	-0-	763	3817	757	3	6	9	Y	5	14	1			2
12	0		10	-0-	10	3827	10	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	3827	X	-0-	-0-	-3827	-0-					Y	-0-					-0-
02	3052	X	5	-0-	-3047	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	0		150	-0-	150	150	149	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		129	-0-	129	279	129	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	0		127	-0-	127	406	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	544	N	138	-0-	-406	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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

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	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3645	3	26	9	Y	24	15	1			15
10	0		3612	-0-	3612	3612	3586	3	26	9	Y	24	26	1			13
11	0		2643	-0-	2643	6255	2622	3	21	9	Y	19	24	1			8
12	0		3361	-0-	3361	9616	3319	3	42	9	Y	38	36	1			10
01	12859	X	3243	-0-	-9616	-0-	3211	3	32	9	Y	29	27	1			12
02	3416	X	2706	-0-	-710	-0-	2670	3	36	9	Y	33	33	1			12

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	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4323	3	32	9	Y	29	19	1			18
10	0		4431	-0-	4431	4431	4399	3	32	9	Y	29	31	1			16
11	0		3992	-0-	3992	8423	3962	3	30	9	Y	27	32	1			11
12	0		3972	-0-	3972	12395	3922	3	50	9	Y	45	45	1			11
01	16382	X	3987	-0-	-12395	-0-	3947	3	40	9	Y	36	33	1			14
02	3920	X	3781	-0-	-139	-0-	3729	3	52	9	Y	47	44	1			17

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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2617	3	19	9	Y	17	12	1			11
10	0		2829	-0-	2829	2829	2809	3	20	9	Y	18	19	1			10
11	0		2476	-0-	2476	5305	2457	3	19	9	Y	17	20	1			7
12	0		2648	-0-	2648	7953	2614	3	34	9	Y	31	30	1			8
01	3100	N	2787	-0-	-313	7640	2759	3	28	9	Y	25	23	1			10
02	2800	N	2247	-0-	-553	7087	2216	3	31	9	Y	28	28	1			10

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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1905	3	13	9	Y	12	8	1			8
10	0		1956	-0-	1956	1956	1942	3	14	9	Y	13	14	1			7
11	0		1833	-0-	1833	3789	1820	3	13	9	Y	12	14	1			5
12	0		1791	-0-	1791	5580	1769	3	22	9	Y	20	20	1			5
01	3100	N	1926	-0-	-1174	4406	1907	3	19	9	Y	17	15	1			7
02	2800	N	1761	-0-	-1039	3367	1737	3	24	9	Y	22	21	1			8

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	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2455	3	18	9	Y	16	10	1			10
10	0		2270	-0-	2270	2270	2253	3	17	9	Y	15	17	1			8
11	0		1639	-0-	1639	3909	1626	3	13	9	Y	12	15	1			5
12	0		1627	-0-	1627	5536	1607	3	20	9	Y	18	18	1			5
01	3100	N	1671	-0-	-1429	4107	1654	3	17	9	Y	15	14	1			6
02	2800	N	1134	-0-	-1666	2441	1119	3	15	9	Y	14	15	1			5

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	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	3	14	9	Y	13	9	1			8
10	0		2038	-0-	2038	2038	2024	3	14	9	Y	13	14	1			7
11	0		1564	-0-	1564	3602	1551	3	13	9	Y	12	14	1			5
12	0		1706	-0-	1706	5308	1685	3	21	9	Y	19	19	1			5
01	3100	N	1796	-0-	-1304	4004	1778	3	18	9	Y	16	15	1			6
02	2800	N	1203	-0-	-1597	2407	1186	3	17	9	Y	15	16	1			5

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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	3	9	9	Y	8	7	1			5
10	0		1282	-0-	1282	1282	1273	3	9	9	Y	8	9	1			4
11	0		755	-0-	755	2037	749	3	6	9	Y	5	7	1			2
12	0		664	-0-	664	2701	655	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	3100	N	967	-0-	-2133	568	958	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	1654	N	1086	-0-	-568	-0-	1071	3	15	9	Y	14	12	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1321	-0-	-479	-0-	1312	3	9	9	Y	8	8	1			5
10	0		1937	-0-	1937	1937	1923	3	14	9	Y	13	11	1			7
11	0		1239	-0-	1239	3176	1229	3	10	9	Y	9	12	1			4
12	0		1264	-0-	1264	4440	1249	3	15	9	Y	14	14	1			4
01	3100	N	1327	-0-	-1773	2667	1314	3	13	9	Y	12	11	1			5
02	2800	N	457	-0-	-2343	324	451	3	6	9	Y	5	8	1			2

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	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4359	3	32	9	Y	29	16	1			18
10	0		4167	-0-	4167	4167	4137	3	30	9	Y	27	30	1			15
11	0		2119	-0-	2119	6286	2104	3	15	9	Y	14	23	1			6
12	0		4028	-0-	4028	10314	3977	3	51	9	Y	46	40	1			12
01	14911	X	4597	-0-	-10314	-0-	4553	3	44	9	Y	40	36	1			16
02	4088	X	3824	-0-	-264	-0-	3771	3	53	9	Y	48	47	1			17

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	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3132	3	23	9	Y	21	15	1			13
10	0		3216	-0-	3216	3216	3193	3	23	9	Y	21	22	1			12
11	0		2803	-0-	2803	6019	2782	3	21	9	Y	19	23	1			8
12	0		2334	-0-	2334	8353	2304	3	30	9	Y	27	28	1			7
01	10283	X	1930	-0-	-8353	-0-	1911	3	19	9	Y	17	17	1			7
02	2940	X	2383	-0-	-557	-0-	2350	3	33	9	Y	30	26	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. (I) GAS LIFT(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	2301	-0-	-189	-0-	74	1	2217	2	Y	9					64
							10	9									
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	85	1	2659	2	Y	4					68
							4	9									
11	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	72	1	2308	2	Y	27	62	1			33
							30	9									
12	2387	N	1927	-0-	-460	-0-	61	1	1853	2	Y	12					45
							13	9									
01	2759	N	1763	-0-	-996	-0-	57	1	1693	2	Y	12	4	8			53
							13	9									
02	2240	N	1549	-0-	-691	-0-	47	1	1491	2	Y	10					63
							11	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-49	-0-	12	1	358	2	Y	1					9
							1	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	2	Y	-0-					9
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	375	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	339	2	Y	2					7
							2	9									
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	11	1	340	2	Y	2					9
							2	9									
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	10	1	312	2	Y	2					11
							2	9									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		317	-0-	317	547	14	1	296	2	Y	6					9
							7	9									
10	T. A.		215	-0-	215	762	8	1	207	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	T. A.		169	-0-	169	931	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		32	-0-	32	963	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		63	-0-	63	1026	1	1	61	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1026					Y	-0-	1	1			-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	25	1	1792	2	N	14	6	8			146
							15	9									
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	37	1	2355	2	N	15	96	1			65
							17	9									
11	3000	N	17280	-0-	14280	14280	68	1	17178	2	N	31	13	8			83
							34	9									
12	3100	N	21699	-0-	18599	32879	46	1	21611	2	N	38	6	8			115
							42	9									
01	3100	N	15166	-0-	12066	44945	76	1	15046	2	N	40	8	8			147
							44	9									
02	52055	X	7110	-0-	-44945	-0-	50	1	7057	2	N	3					150
							3	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2874	-0-	-426	-0-	40	1	2799	2	N	32	5	8			114
							35	9									
10	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	49	1	3102	2	N	23					137
							25	9									
11	3210	X	2316	-0-	-894	-0-	9	1	2289	2	N	16	6	8			147
							18	9									
12	3317	X	1854	-0-	-1463	-0-	4	1	1847	2	N	3					150
							3	9									
01	3317	X	2004	-0-	-1313	-0-	10	1	1992	2	N	2					152
							2	9									
02	2856	X	1736	-0-	-1120	-0-	12	1	1702	2	N	20					172
							22	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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

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-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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

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-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	15630	X	15162	-0-	-468	-0-	338 69	1 9	14755	2	N	63					157
10	16151	X	14932	-0-	-1219	-0-	320 70	1 9	14542	2	N	64	176	1			45
11	15630	X	14962	-0-	-668	-0-	314 77	1 9	14571	2	N	70					115
12	15748	X	15193	-0-	-555	-0-	328 85	1 9	14780	2	N	77					192
01	15748	X	12517	-0-	-3231	-0-	136 64	1 9	12317	2	N	58	180	1			70
02	14140	X	7586	-0-	-6554	-0-	75 44	1 9	7467	2	N	40					110

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	24780	X	21271	-0-	-3509	-0-	475 76	1 9	20720	2	Y	69	63	1			21
10	25079	X	19459	-0-	-5620	-0-	417 85	1 9	18957	2	Y	77	77	1			21
11	23310	X	21591	-0-	-1719	-0-	453 114	1 9	21024	2	Y	104	99	1			26
12	24087	X	21634	-0-	-2453	-0-	469 69	1 9	21096	2	Y	63	79	1			10
01	22475	X	17840	-0-	-4635	-0-	194 56	1 9	17590	2	Y	51	49	1			12
02	19852	X	18476	-0-	-1376	-0-	184 55	1 9	18237	2	Y	50	51	1			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	308 114	1 9	17810	2	Y	104	95	1			66
10	18104	X	17374	-0-	-730	-0-	292 75	1 9	17007	2	Y	68	95	1			39
11	17850	X	16172	-0-	-1678	-0-	271 182	1 9	15719	2	Y	165	190	1			14
12	18817	X	17181	-0-	-1636	-0-	284 136	1 9	16761	2	Y	124	96	1			42
01	18817	X	11666	-0-	-7151	-0-	131 88	1 9	11447	2	Y	80	103	1			19
02	16996	X	14137	-0-	-2859	-0-	231 122	1 9	13784	2	Y	111	98	1			32

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	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	388 101	1 9	22454	2	Y	92	87	1			58
10	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	384 69	1 9	22357	2	Y	63	85	1			36
11	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	336 157	1 9	19479	2	Y	143	167	1			12
12	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	329 112	1 9	19467	2	Y	102	78	1			36
01	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	178 85	1 9	15503	2	Y	77	94	1			19
02	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	261 98	1 9	15586	2	Y	89	82	1			26

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31260	X	25712	-0-	-5548	-0-	25472	2	240	9	Y	218	198	1			77
10	32302	X	25459	-0-	-6843	-0-	25210	2	249	9	Y	226	232	1			71
11	31260	X	22750	-0-	-8510	-0-	22488	2	262	9	Y	238	230	1			79
12	27528	X	22209	-0-	-5319	-0-	21975	2	234	9	Y	213	195	1			97
01	26567	X	13197	-0-	-13370	-0-	13052	2	145	9	Y	132	177	1			52
02	23996	X	20250	-0-	-3746	-0-	19918	2	332	9	Y	302	256	1			98

SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318209	X	142454	-0-	-175755	-0-	141660	2	794	9	Y	722	653	1			221
10	164393	X	120578	-0-	-43815	-0-	119687	2	891	9	Y	810	805	1			226
11	159090	X	107635	-0-	-51455	-0-	106636	2	999	9	Y	908	905	1			229
12	164393	X	91192	-0-	-73201	-0-	90245	2	947	9	Y	861	958	1	2	8	130
01	164393	X	77640	-0-	-86753	-0-	76863	2	777	9	Y	706	669	1			167
02	132944	X	86285	-0-	-46659	-0-	85361	2	924	9	Y	840	826	1			181

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	471	2	Y	11	19	1			39
10	0		557	-0-	557	557	24 15	1 9	518	2	Y	14	19	1			34
11	0		502	-0-	502	1059	21 15	1 9	466	2	Y	14					48
12	0		859	-0-	859	1918	37 13	1 9	809	2	Y	12	20	1			40
01	0		545	-0-	545	2463	23 19	1 9	503	2	Y	17	19	1			38
02	2800	N	492	-0-	-2308	155	21 10	1 9	461	2	Y	9					47

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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	780	N	745	-0-	-35	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-
10	0		779	-0-	779	779	34	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	0		820	-0-	820	1599	36	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	0		723	-0-	723	2322	32	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	0		839	-0-	839	3161	37	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	504	-0-	-2296	865	22	1	482	2	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	6600	X	6190	-0-	-410	-0-	272	1	5914	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
10	0		6699	-0-	6699	6699	294	1	6399	2	Y	5	7	1			13
							6	9									
11	0		6451	-0-	6451	13150	283	1	6158	2	Y	9	4	8			18
							10	9									
12	0		5856	-0-	5856	19006	257	1	5595	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
01	0		6675	-0-	6675	25681	293	1	6375	2	Y	6	7	1			14
							7	9									
02	32502	X	6821	-0-	-25681	-0-	300	1	6517	2	Y	4					18
							4	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	39	1	855	2	Y	15	26	1			54
							17	9									
10	0		989	-0-	989	989	43	1	925	2	Y	19	27	1			46
							21	9									
11	0		1062	-0-	1062	2051	46	1	994	2	Y	20					66
							22	9									
12	0		832	-0-	832	2883	36	1	778	2	Y	16	27	1			55
							18	9									
01	0		873	-0-	873	3756	37	1	811	2	Y	23	26	1			52
							25	9									
02	2800	N	825	-0-	-1975	1781	36	1	775	2	Y	13					65
							14	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1246	-0-	-914	-0-	134	1	1095	2	Y	15					28
							17	9									
10	0		868	-0-	868	868	110	1	758	2	Y	-0-					28
11	0		864	-0-	864	1732	116	1	735	2	Y	12	34	1			6
							13	9									
12	0		916	-0-	916	2648	117	1	784	2	Y	14					20
							15	9									
01	0		619	-0-	619	3267	87	1	515	2	Y	15					35
							17	9									
02	2800	N	817	-0-	-1983	1284	120	1	694	2	Y	3	32	1			6
							3	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	930	N	793	-0-	-137	-0-	35	1	757	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	0		785	-0-	785	785	34	1	750	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	0		716	-0-	716	1501	31	1	685	2	Y	-0-					2
12	0		595	-0-	595	2096	26	1	568	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	0		658	-0-	658	2754	29	1	628	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2800	N	679	-0-	-2121	633	30	1	649	2	Y	-0-					2

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

09	2790	X	2106	-0-	-684	-0-	227	1	1854	2	Y	23					43
							25	9									
10	0		2687	-0-	2687	2687	339	1	2348	2	Y	-0-					43
11	0		2483	-0-	2483	5170	336	1	2128	2	Y	17	51	1	1	8	8
							19	9									
12	0		2245	-0-	2245	7415	289	1	1933	2	Y	21					29
							23	9									
01	0		2793	-0-	2793	10208	398	1	2362	2	Y	30					59
							33	9									
02	12189	X	1981	-0-	-10208	-0-	288	1	1667	2	Y	24	55	1			28
							26	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	47	1 6 9	1016	2	Y	5	9	1			20
10	0		1135	-0-	1135	1135	50	1 8 9	1077	2	Y	7	10	1			17
11	0		984	-0-	984	2119	43	1 8 9	933	2	Y	7					24
12	0		1009	-0-	1009	3128	44	1 7 9	958	2	Y	6	10	1			20
01	0		1247	-0-	1247	4375	54	1 9 9	1184	2	Y	8	9	1			19
02	2800	N	1092	-0-	-1708	2667	48	1 6 9	1038	2	Y	5					24

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

09	570	N	309	-0-	-261	-0-	13	1 12 9	284	2	Y	11	19	1			39
10	0		316	-0-	316	316	13	1 17 9	286	2	Y	15	20	1			34
11	0		279	-0-	279	595	12	1 15 9	252	2	Y	14					48
12	0		247	-0-	247	842	10	1 11 9	226	2	Y	10	20	1			38
01	0		317	-0-	317	1159	13	1 19 9	285	2	Y	17	18	1			37
02	1459	X	300	-0-	-1159	-0-	13	1 10 9	277	2	Y	9					46

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

09	2520	N	2395	-0-	-125	-0-	259	1 22 9	2114	2	Y	20					37
10	0		2510	-0-	2510	2510	317	1	2193	2	Y	-0-					37
11	0		2072	-0-	2072	4582	280	1 17 9	1775	2	Y	15	44	1	1	8	7
12	0		2119	-0-	2119	6701	273	1 20 9	1826	2	Y	18					25
01	0		1961	-0-	1961	8662	279	1 29 9	1653	2	Y	26					51
02	2800	N	1892	-0-	-908	7754	275	1 23 9	1594	2	Y	21	48	1			24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					-0-
11	0		98	-0-	98	175	98	2			Y	-0-					-0-
12	0		37	-0-	37	212	37	2			Y	-0-					-0-
01	0		67	-0-	67	279	67	2			Y	-0-					-0-
02	357	N	78	-0-	-279	-0-	78	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	908	-0-	-232	-0-	39	1	850	2	Y	17	30	1			64
							19	9									
10	0		631	-0-	631	631	27	1	579	2	Y	23	32	1			55
							25	9									
11	0		654	-0-	654	1285	28	1	600	2	Y	24	1	8			78
							26	9									
12	0		683	-0-	683	1968	29	1	633	2	Y	19	32	1			65
							21	9									
01	0		871	-0-	871	2839	37	1	803	2	Y	28	31	1			62
							31	9									
02	2800	N	1142	-0-	-1658	1181	49	1	1076	2	Y	15					77
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	0		450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					-0-
11	0		444	-0-	444	894	444	2			Y	-0-					-0-
12	0		459	-0-	459	1353	459	2			Y	-0-					-0-
01	0		288	-0-	288	1641	288	2			Y	-0-					-0-
02	2101	N	460	-0-	-1641	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1313	2	Y	12	21	1			44
							13	9									
10	0		1419	-0-	1419	1419	62	1	1339	2	Y	16	22	1			38
							18	9									
11	0		1159	-0-	1159	2578	50	1	1090	2	Y	17	1	8			54
							19	9									
12	0		1059	-0-	1059	3637	46	1	999	2	Y	13	22	1			45
							14	9									
01	0		1244	-0-	1244	4881	54	1	1169	2	Y	19	21	1			43
							21	9									
02	2800	N	1151	-0-	-1649	3232	50	1	1090	2	Y	10					53
							11	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	2	Y	3	6	1			13
							3	9									
10	0		1272	-0-	1272	1272	56	1	1210	2	Y	5	7	1			11
							6	9									
11	0		1159	-0-	1159	2431	51	1	1101	2	Y	6	1	8			16
							7	9									
12	0		1151	-0-	1151	3582	50	1	1097	2	Y	4	7	1			13
							4	9									
01	0		1248	-0-	1248	4830	55	1	1186	2	Y	6	6	1			13
							7	9									
02	2800	N	1104	-0-	-1696	3134	48	1	1053	2	Y	3					16
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	0		744	-0-	744	744	744	2			Y	-0-					-0-
11	0		729	-0-	729	1473	729	2			Y	-0-					-0-
12	0		782	-0-	782	2255	782	2			Y	-0-					-0-
01	0		736	-0-	736	2991	736	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	603	-0-	-2197	794	603	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1402	2	66	9	Y	60					92
10	0		1275	-0-	1275	1275	1275	2			Y	-0-					92
11	0		1167	-0-	1167	2442	1167	2			Y	-0-					92
12	0		1216	-0-	1216	3658	1216	2			Y	-0-					92
01	0		1221	-0-	1221	4879	1221	2			Y	-0-					92
02	2800	N	1050	-0-	-1750	3129	1050	2			Y	-0-					92

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					85
10	0		181	-0-	181	181	172	2	9	9	Y	8					93
11	0		281	-0-	281	462	263	2	18	9	Y	16					109
12	0		296	-0-	296	758	235	2	61	9	Y	55					164
01	0		92	-0-	92	850	92	2			Y	-0-					164
02	941	N	91	-0-	-850	-0-	70	2	21	9	Y	19					183

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1362	2	39	9	Y	35					74
10	0		1340	-0-	1340	1340	1340	2			Y	-0-					74
11	0		1306	-0-	1306	2646	1175	2	131	9	Y	119	182	1			11
12	0		1337	-0-	1337	3983	1337	2			Y	-0-					11
01	0		1421	-0-	1421	5404	1330	2	91	9	Y	83					94
02	2800	N	1175	-0-	-1625	3779	1175	2			Y	-0-					94

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	502	2	Y	12	21	1			44
							13	9									
10	0		531	-0-	531	531	23	1	490	2	Y	16	22	1			38
							18	9									
11	0		464	-0-	464	995	20	1	425	2	Y	17	1	8			54
							19	9									
12	0		672	-0-	672	1667	29	1	629	2	Y	13	22	1			45
							14	9									
01	0		522	-0-	522	2189	22	1	479	2	Y	19	21	1			43
							21	9									
02	2608	N	419	-0-	-2189	-0-	18	1	390	2	Y	10					53
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
10	0		2170	-0-	2170	2170	2170	2			Y	-0-					-0-
11	0		2039	-0-	2039	4209	2039	2			Y	-0-					-0-
12	0		2009	-0-	2009	6218	2009	2			Y	-0-					-0-
01	0		2026	-0-	2026	8244	2026	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1858	-0-	-942	7302	1858	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	45	1	981	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
10	0		1119	-0-	1119	1119	49	1	1067	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
11	0		1040	-0-	1040	2159	46	1	991	2	Y	3					10
							3	9									
12	0		816	-0-	816	2975	36	1	778	2	Y	2	4	1			8
							2	9									
01	0		1111	-0-	1111	4086	49	1	1058	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
02	2800	N	847	-0-	-1953	2133	37	1	809	2	Y	1					9
							1	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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

09	1530	N	868	-0-	-662	-0-	93	1	756	2	Y	17					31
							19	9									
10	0		854	-0-	854	854	108	1	746	2	Y	-0-					31
11	0		889	-0-	889	1743	119	1	757	2	Y	12	37	1			6
							13	9									
12	0		1073	-0-	1073	2816	137	1	919	2	Y	15					21
							17	9									
01	0		1149	-0-	1149	3965	162	1	963	2	Y	22					43
							24	9									
02	2800	N	1176	-0-	-1624	2341	170	1	986	2	Y	18	40	1			21
							20	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	208	1	1697	2	Y	7					14
							8	9									
10	0		1642	-0-	1642	1642	207	1	1435	2	Y	-0-					14
11	0		1644	-0-	1644	3286	223	1	1414	2	Y	6	17	1			3
							7	9									
12	0		1607	-0-	1607	4893	208	1	1391	2	Y	7					10
							8	9									
01	0		1655	-0-	1655	6548	237	1	1407	2	Y	10					20
							11	9									
02	2800	N	1530	-0-	-1270	5278	224	1	1298	2	Y	7	18	1			9
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	86	1	1552	2	Y	23					33
							25	9									
10	0		690	-0-	690	690	37	1	649	2	Y	4	32	1			5
							4	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	690					Y	-0-					5
12	0		219	-0-	219	909	6	1	212	2	Y	1					6
							1	9									
01	0		863	-0-	863	1772	33	1	817	2	Y	12					18
							13	9									
02	2800	N	1994	-0-	-806	966	95	1	1874	2	Y	23	21	1			20
							25	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	553	-0-	-167	-0-	29	1	517	2	Y	6					9
							7	9									
10	0		206	-0-	206	206	11	1	193	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					2
12	0		273	-0-	273	479	7	1	266	2	Y	-0-					2
01	0		692	-0-	692	1171	26	1	656	2	Y	9					11
							10	9									
02	1744	N	573	-0-	-1171	-0-	27	1	538	2	Y	7	12	1			6
							8	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	56	1	1208	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
10	0		1377	-0-	1377	1377	60	1	1314	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
11	0		1290	-0-	1290	2667	57	1	1229	2	Y	4					12
							4	9									
12	0		1143	-0-	1143	3810	50	1	1090	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
01	0		1718	-0-	1718	5528	75	1	1639	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
02	2800	N	1549	-0-	-1251	4277	68	1	1478	2	Y	3					12
							3	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1213	-0-	-917	-0-	64	1	1143	2	Y	5	31	1			4
							6	9									
10	0		447	-0-	447	447	24	1	417	2	Y	5					9
							6	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	447					Y	-0-					9
12	0		471	-0-	471	918	12	1	457	2	Y	2					11
							2	9									
01	0		1213	-0-	1213	2131	46	1	1142	2	Y	23					34
							25	9									
02	2800	N	944	-0-	-1856	275	45	1	888	2	Y	10	31	1			13
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	150	1	2690	2	Y	3	15	1			2
							3	9									
10	0		1078	-0-	1078	1078	58	1	1018	2	Y	2					4
							2	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-					4
12	0		353	-0-	353	1431	9	1	343	2	Y	1					5
							1	9									
01	0		3366	-0-	3366	4797	129	1	3227	2	Y	9					14
							10	9									
02	2800	N	2734	-0-	-66	4731	132	1	2596	2	Y	5	13	1			6
							6	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
10	0		947	-0-	947	947	947	2			Y	-0-					-0-
11	0		974	-0-	974	1921	974	2			Y	-0-					-0-
12	0		1051	-0-	1051	2972	1051	2			Y	-0-					-0-
01	0		808	-0-	808	3780	808	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	507	-0-	-2293	1487	507	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	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	0		555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					-0-
11	0		476	-0-	476	1031	476	2			Y	-0-					-0-
12	0		391	-0-	391	1422	391	2			Y	-0-					-0-
01	0		474	-0-	474	1896	474	2			Y	-0-					-0-
02	2311	N	415	-0-	-1896	-0-	415	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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	88	1	1577	2	Y	6					9
							7	9									
10	0		577	-0-	577	577	31	1	544	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					2
12	0		584	-0-	584	1161	15	1	569	2	Y	-0-					2
01	0		1736	-0-	1736	2897	66	1	1660	2	Y	9					11
							10	9									
02	2800	N	1222	-0-	-1578	1319	59	1	1155	2	Y	7	12	1			6
							8	9									

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	756	2	Y	4	18	1			3
							4	9									
10	0		303	-0-	303	303	16	1	283	2	Y	4					7
							4	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-					7
12	0		398	-0-	398	701	10	1	387	2	Y	1					8
							1	9									
01	0		992	-0-	992	1693	37	1	938	2	Y	15					23
							17	9									
02	2423	N	730	-0-	-1693	-0-	35	1	686	2	Y	8	21	1			10
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1007	-0-	-313	-0-	53	1	950	2	Y	4					5
							4	9									
10	0		364	-0-	364	364	19	1	344	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					1
12	0		160	-0-	160	524	4	1	156	2	Y	-0-					1
01	0		1197	-0-	1197	1721	46	1	1147	2	Y	4					5
							4	9									
02	2607	N	886	-0-	-1721	-0-	43	1	839	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	95	1	1712	2	Y	6					9
							7	9									
10	0		272	-0-	272	272	15	1	256	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	272					Y	-0-					1
12	0		1043	-0-	1043	1315	27	1	1015	2	Y	1					2
							1	9									
01	0		1041	-0-	1041	2356	40	1	991	2	Y	9					11
							10	9									
02	2800	N	2739	-0-	-61	2295	132	1	2599	2	Y	7	12	1			6
							8	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2
10	0		452	-0-	452	452	452	2			Y	-0-					2
11	0		374	-0-	374	826	374	2			Y	-0-					2
12	0		406	-0-	406	1232	406	2			Y	-0-					2
01	0		504	-0-	504	1736	504	2			Y	-0-					2
02	2207	N	471	-0-	-1736	-0-	471	2			Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	86	1	1549	2	Y	13					19
							14	9									
10	0		717	-0-	717	717	37	1	647	2	Y	30	42	1			7
							33	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					7
12	0		418	-0-	418	1135	11	1	407	2	Y	-0-					7
01	0		1965	-0-	1965	3100	75	1	1870	2	Y	18					25
							20	9									
02	2800	N	1611	-0-	-1189	1911	77	1	1519	2	Y	14	27	1			12
							15	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	208	1	3735	2	Y	52					75
							57	9									
10	0		1708	-0-	1708	1708	91	1	1605	2	Y	11	74	1			12
							12	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	1708					Y	-0-					12
12	0		995	-0-	995	2703	26	1	967	2	Y	2					14
							2	9									
01	0		2708	-0-	2708	5411	101	1	2527	2	Y	73					87
							80	9									
02	9684	X	4273	-0-	-5411	-0-	204	1	4011	2	Y	53	93	1			47
							58	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1581	-0-	-189	-0-	83	1	1494	2	Y	4	37	1			3
							4	9									
10	0		1084	-0-	1084	1084	58	1	1020	2	Y	5					8
							6	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	1084					Y	-0-					8
12	0		3860	-0-	3860	4944	101	1	3757	2	Y	2					10
							2	9									
01	0		9683	-0-	9683	14627	371	1	9283	2	Y	26					36
							29	9									
02	2800	N	2508	-0-	-292	14335	121	1	2376	2	Y	10	34	1			12
							11	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	152	1	2735	2	Y	8	47	1			6
							9	9									
10	0		1238	-0-	1238	1238	66	1	1163	2	Y	8					14
							9	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	1238					Y	-0-					14
12	0		727	-0-	727	1965	19	1	704	2	Y	4					18
							4	9									
01	0		2132	-0-	2132	4097	81	1	2015	2	Y	33					51
							36	9									
02	6974	X	2877	-0-	-4097	-0-	138	1	2721	2	Y	16	48	1			19
							18	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	115	2	Y	5					6
							6	9									
10	0		58	-0-	58	58	3	1	53	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					1
12	0		181	-0-	181	239	5	1	176	2	Y	-0-					1
01	0		215	-0-	215	454	8	1	196	2	Y	10					11
							11	9									
02	590	N	136	-0-	-454	-0-	6	1	124	2	Y	5	11	1			5
							6	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3446	-0-	-514	-0-	182	1	3257	2	Y	6	32	1			4
							7	9									
10	0		1306	-0-	1306	1306	70	1	1230	2	Y	5					9
							6	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	1306					Y	-0-					9
12	0		988	-0-	988	2294	26	1	960	2	Y	2					11
							2	9									
01	0		3575	-0-	3575	5869	136	1	3414	2	Y	23					34
							25	9									
02	9075	X	3206	-0-	-5869	-0-	155	1	3040	2	Y	10	31	1			13
							11	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		60	-0-	60	115	60	2			Y	-0-					-0-
10	171	N	56	-0-	-115	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	0		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
12	111	N	49	-0-	-62	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	0		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
*02	115	N	52	-0-	-63	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

09	DLQ G-10		2939	-0-	2939	6387	2927	2	12	9	Y	11					81
10	4750		2943	-0-	-1807	4580	2920	2	23	9	Y	21					102
11	0		2876	-0-	2876	7456	2852	2	24	9	Y	22					124
12	7750		2242	-0-	-5508	1948	2223	2	19	9	Y	17					141
01	0		2968	-0-	2968	4916	2933	2	35	9	Y	32					173
*02	7000		2415	-0-	-4585	331	2384	2	31	9	Y	28					201

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

09	DLQ G-10		64	-0-	64	127	64	2			Y	-0-					1
10	193	N	66	-0-	-127	-0-	66	2			Y	-0-					1
11	0		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					1
12	127	N	56	-0-	-71	-0-	56	2			Y	-0-					1
01	0		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					1
*02	113	N	41	-0-	-72	-0-	41	2			Y	-0-					1

HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3/25/21

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	9	N	6					6
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	63	2	114	9	N	104					110
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	80	2	17	9	N	15					125

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426

09	0		4388	-0-	4388	4388	4256	2	132	9	N	120					120
10	5250		12464	-0-	7214	11602	12290	2	174	9	N	158	178	1			100
11	DELQ PR		13012	-0-	13012	24614	12712	2	300	9	N	273	348	1			25
12	7750		16249	-0-	8499	33113	16047	2	202	9	N	184	182	1			27
01	7750		19333	-0-	11583	44696	18915	2	418	9	N	380	185	1			222
02	7000		14333	-0-	7333	52029	14242	2	91	9	N	83	180	1			125

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	812	2	17	9	N	15					178
10	1023	N	589	-0-	-434	-0-	581	2	8	9	N	7	165	1			20
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	N	6					26
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	909	2	15	9	N	14					40
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					45
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	857	2	51	9	N	46					91

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1100	2	17	9	N	15					170
10	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1036	2	9	9	N	8	165	1			13
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1419	2	13	9	N	12					25
12	1147	N	983	-0-	-164	-0-	974	2	9	9	N	8					33
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1039	2	39	9	N	35					68
02	1176	N	868	-0-	-308	-0-	842	2	26	9	N	24					92

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3097	-0-	97	114	3088	2	9	9	N	8					99
10	1917	N	1803	-0-	-114	-0-	1797	2	6	9	N	5					104
11	2545		2545	-0-	-0-	-0-	2526	2	19	9	N	17					121
12	1195		1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	N	1					122
01	2444		2444	-0-	-0-	-0-	2442	2	2	9	N	2					124
*02	1500		1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2					126

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

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	C M	COND PROD	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
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	82	2	183	9	N	166	166	1			-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
11	0		41	-0-	41	75	41	2			N	-0-					-0-
12	114	N	39	-0-	-75	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	36	20	2			N	-0-					-0-
12	55	N	19	-0-	-36	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					3
10	0		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					3
11	0		69	-0-	69	158	69	2			Y	-0-					3
12	241	N	83	-0-	-158	-0-	83	2			Y	-0-					3
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
11	0		32	-0-	32	59	32	2			N	-0-					-0-
12	89	N	30	-0-	-59	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

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	0	N	-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	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-

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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	56	31	2			N	-0-					-0-
12	85	N	29	-0-	-56	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	948	2			N	-0-					47
10	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					47
11	1050	N	674	-0-	-376	-0-	674	2			N	-0-					47
12	992	N	693	-0-	-299	-0-	693	2			N	-0-					47
01	744	N	507	-0-	-237	-0-	507	2			N	-0-					47
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	475	2			N	-0-					47

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

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	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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

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 (-)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-					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	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 (-)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-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					41
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					41
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					41
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					41
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					41
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					41

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	3522	-0-	3522	3522	3522	2			N	-0-					63
11	14B2	EXT	632	-0-	632	4154	632	2			N	-0-					63
12	14B2	EXT	507	-0-	507	4661	507	2			N	-0-					63
01	14B2	EXT	170	-0-	170	4831	170	2			N	-0-					63
02	14B2	EXT	100	-0-	100	4931	100	2			N	-0-					63

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	-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

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0		-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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	1159	-0-	1159	1159	1159	2			N	-0-					17
11	14B2	EXT	252	-0-	252	1411	252	2			N	-0-					17
12	14B2	EXT	228	-0-	228	1639	228	2			N	-0-					17
01	14B2	EXT	278	-0-	278	1917	278	2			N	-0-					17
02	14B2	EXT	243	-0-	243	2160	243	2			N	-0-					17
	BROOKS, C.				WELL #: 13	RRCID -> 265637	COMPL. DATE 07/05/2011				TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274						
09	SWR	10	64	-0-	64	146175	64	2			Y	-0-					36
10	SWR	10	151	-0-	151	146326	151	2			Y	-0-					36
11	SWR	10	284	-0-	284	146610	160	2	124	9	Y	113					149
12	SWR	10	231	-0-	231	146841	231	2			Y	-0-					149
01	SWR	10	112	-0-	112	146953	110	2	2	9	Y	2	31	1			120
02	SWR	10	249	-0-	249	147202	194	2	55	9	Y	50					170

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1	RRCID -> 281734	COMPL. DATE 12/22/2016				TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	3	6	9	N	5					35
10	0		625	-0-	625	625	625	3			N	-0-					35
11	0		551	-0-	551	1176	551	3			N	-0-					35
12	0		247	-0-	247	1423	247	3			N	-0-					35
*01	1922	N	499	-0-	-1423	-0-	499	3			N	-0-					35
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					35

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 02/12/2022 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	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, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6700	X	3743	-0-	-2957	-0-	240 31	1 9	3472	3	N	28	177	1			60
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	248 76	1 9	3746	3	N	69					129
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	240 86	1 9	3411	3	N	78	147	1			60
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	216 70	1 9	2876	3	N	64					124
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	248 84	1 9	3197	3	N	76					200
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					200

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	98 35	1 9	1955	2	Y	32	33	1			2
10	0		2134	-0-	2134	2134	102 42	1 9	1990	2	Y	38	35	1			5
11	0		2026	-0-	2026	4160	89 44	1 9	1893	2	Y	40	42	1			3
12	0		1955	-0-	1955	6115	89	1	1866	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	0		2076	-0-	2076	8191	98	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1827	-0-	-973	7218	88	1	1739	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362

09	14B2 EXT		902	-0-	902	1067	21	1	858	2	Y	21	15	1			7
							23	9									
10	14B2 EXT		837	-0-	837	1904	20	1	793	2	Y	22	19	1			10
							24	9									
11	14B2 EXT		586	-0-	586	2490	12	1	557	2	Y	15	20	1			5
							17	9									
12	14B2 EXT		732	-0-	732	3222	17	1	693	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
01	14B2 EXT		374	-0-	374	3596	5	1	356	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
02	2800	N	691	-0-	-2109	1487	16	1	652	2	Y	21	16	1			9
							23	9									

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-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	51	1	2121	2	Y	91	78	1			32
							100	9									
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	50	1	2043	2	Y	93	83	1			42
							102	9									
11	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	35	1	1576	2	Y	70	92	1			20
							77	9									
12	2356	N	1928	-0-	-428	-0-	45	1	1821	2	Y	56	55	1			21
							62	9									
01	2201	N	1444	-0-	-757	-0-	18	1	1369	2	Y	52	51	1	4	8	18
							57	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	49	1	1974	2	Y	68	56	1			30
							75	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

09	14B2 EXT		90	-0-	90	92	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		71	-0-	71	163	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		62	-0-	62	225	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		135	-0-	135	360	3	1	124	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
01	14B2 EXT		37	-0-	37	397	35	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	419	N	22	-0-	-397	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	33	1	1329	2	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	23	1	1051	2	Y	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1221	2	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	9	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

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

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-					45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3689	3	26	9	Y	24	17	1			15
10	0		3858	-0-	3858	3858	3830	3	28	9	Y	25	26	1			14
11	0		3408	-0-	3408	7266	3383	3	25	9	Y	23	27	1			10
12	0		3300	-0-	3300	10566	3259	3	41	9	Y	37	37	1			10
01	13974	X	3408	-0-	-10566	-0-	3375	3	33	9	Y	30	28	1			12
02	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3164	3	44	9	Y	40	38	1			14

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	Y	8					24
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	11	16	1			19
11	0		21	-0-	21	21	10	2	11	9	Y	10	5	8			24
12	0		-0-	-0-	-0-	21					Y	10	16	1			18
01	0		-0-	-0-	-0-	21					Y	15	3	8			30
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	18	15	1	9	8	24

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		601	-0-	601	601	601	2			N	-0-					155
10	0		701	-0-	701	1302	701	2			N	-0-					155
11	0		701	-0-	701	2003	700	2	1	9	N	1					156
12	0		804	-0-	804	2807	800	2	4	9	N	4					160
01	0		806	-0-	806	3613	800	2	6	9	N	5					165
02	2800	N	575	-0-	-2225	1388	574	2	1	9	N	1					166

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					83
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					83
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					85

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	660	-0-	-360	-0-	660	2			N	-0-					191
10	0		829	-0-	829	829	829	2			N	-0-					191
11	0		1162	-0-	1162	1991	1162	2			N	-0-					191
12	0		781	-0-	781	2772	781	2			N	-0-					191
01	3100	N	761	-0-	-2339	433	761	2			N	-0-					191
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					108
10	0		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					108
11	0		445	-0-	445	586	445	2			N	-0-					108
12	723	R	137	-0-	-586	-0-	137	2			N	-0-					108
01	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					108
02	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	6420	#	5343	-0-	-1077	-0-	5343	2			N	-0-					5
10	0		5291	-0-	5291	5291	5291	2			N	-0-					5
11	0		3911	-0-	3911	9202	3911	2			N	-0-					5
12	0		4347	-0-	4347	13549	4347	2			N	-0-					5
01	10850		4747	-0-	-6103	7446	4747	2			N	-0-					5
02	4984	#	NO RPT	-0-	-4984	2462					N	NO RPT					5

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	RECLASSIFIED TO OIL						01/25/2017										

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

09	0	W	-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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	0		429	-0-	429	429	429	3			N	-0-					-0-
12	0		350	-0-	350	779	350	3			N	-0-					-0-
01	0		413	-0-	413	1192	413	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	362	-0-	-1192	-0-	362	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

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

09	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					17
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					17
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					17
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					17
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					17
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

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

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					102
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					102
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					102
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					102
01	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					102
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	3			N	-0-					102

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	0		1172	-0-	1172	1172	1172	3			N	-0-					-0-
12	0		1093	-0-	1093	2265	1093	3			N	-0-					-0-
01	0		1252	-0-	1252	3517	1252	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1160	-0-	-1640	1877	1160	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

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	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3056	3	43	9	N	39					65
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3125	3	40	9	N	36					101
11	0		3239	-0-	3239	3239	3239	3			N	-0-					101
12	0		2696	-0-	2696	5935	2696	3			N	-0-					101
01	0		3232	-0-	3232	9167	3188	3	44	9	N	40					141
02	12083	X	2916	-0-	-9167	-0-	2861	3	55	9	N	50	163	1			28

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

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

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					56
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					56
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-					56
12	0		155	-0-	155	155	39	1	116	2	N	-0-					56
01	0		75	-0-	75	230	69	1	6	2	N	-0-					56
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	146					N	NO RPT					56

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					375
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					375
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					209
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					209
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0		740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					76
12	0		1	-0-	1	741	1	2			N	-0-					76
01	849	N	108	-0-	-741	-0-	108	2			N	-0-					76
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					76

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					52
10	0		1669	-0-	1669	1669	1669	2			N	-0-					52
11	0		1384	-0-	1384	3053	1384	2			N	-0-					52
12	0		1771	-0-	1771	4824	1771	2			N	-0-					52
01	3100	N	1658	-0-	-1442	3382	1658	2			N	-0-					52
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	2094					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

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	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	2			N	-0-					53
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					53
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					53

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	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-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

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-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	0		689	-0-	689	689	689	2			N	-0-					-0-
12	1315	N	626	-0-	-689	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	0		831	-0-	831	831	831	2			N	-0-					-0-
*02	1513	N	682	-0-	-831	-0-	682	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	0		734	-0-	734	734	734	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	847	-0-	-734	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	0		2219	-0-	2219	2219	2219	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	1845	-0-	-955	1264	1845	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	0		850	-0-	850	850	850	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	917	-0-	-850	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	0		755	-0-	755	755	755	2			N	-0-					-0-
*02	1467	N	712	-0-	-755	-0-	712	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					50
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					50
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					50
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					50
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	151	3	15	9	N	14					64
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					64

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					42
10	0		139	-0-	139	139	139	3			N	-0-					42
11	0		100	-0-	100	239	100	3			N	-0-					42
12	0		-0-	-0-	-0-	239					N	-0-					42
01	0		-0-	-0-	-0-	239					N	-0-					42
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	155					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					45
*04	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					45
*05	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-					45
*06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					45
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					45
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					45
*09	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					45
*10	434	N	95	-0-	-339	-0-	95	3			N	-0-					45
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					45
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1713	-0-	1713	3147	1710	3	3	9	Y	3					83
10	0		1682	-0-	1682	4829	1668	3	14	9	Y	13					96
11	0		1534	-0-	1534	6363	9	1	1512	3	Y	12	61	1			47
							13	9									
12	0		1048	-0-	1048	7411	1046	3	2	9	Y	2					49
01	3100	N	1277	-0-	-1823	5588	23	1	1252	3	Y	2					51
							2	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5588					Y	NO RPT					51

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	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2394	1008	3	3	9	Y	3					82
10	0		1222	-0-	1222	3616	1208	3	14	9	Y	13					95
11	0		1357	-0-	1357	4973	8	1	1336	3	Y	12	60	1			47
							13	9									
12	0		750	-0-	750	5723	748	3	2	9	Y	2					49
01	3100	N	633	-0-	-2467	3256	11	1	621	3	Y	1					50
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3256					Y	NO RPT					50

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

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 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	DLQ G-10		1883	-0-	1883	3180	1881	3	2	9	Y	2					66
10	0		1627	-0-	1627	4807	1615	3	12	9	Y	11					77
11	0		1523	-0-	1523	6330	9	1	1503	3	Y	10	49	1			38
							11	9									
12	0		870	-0-	870	7200	869	3	1	9	Y	1					39
01	3100	N	553	-0-	-2547	4653	10	1	541	3	Y	2					41
							2	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4653					Y	NO RPT					41

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

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

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289215 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8716

09	14B2 EXT	1618	-0-	1618	20861	1618	2		N	-0-			182
10	14B2 EXT	1463	-0-	1463	22324	1463	2		N	-0-			182
11	14B2 EXT	977	-0-	977	23301	977	2		N	-0-			182
12	14B2 EXT	1107	-0-	1107	24408	1107	2		N	-0-			182
01	14B2 EXT	1100	-0-	1100	25508	1100	2		N	-0-			182
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25508				N	NO RPT			182

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 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	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	2255	-0-	2255	2261	2255	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1458	-0-	1458	3719	1458	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1561	-0-	1561	5280	1561	2			Y	-0-					-0-
12		0	1564	-0-	1564	6844	1558	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01		0	1492	-0-	1492	8336	1492	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1272	-0-	1272	9608	1272	2			Y	-0-					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-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-

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

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4224	-0-	-1836	-0-	4224	2			Y	-0-					65
10		0	4330	-0-	4330	4330	4330	2			Y	-0-					65
11		0	3870	-0-	3870	8200	3811	2	59	9	Y	54					119
12		0	4031	-0-	4031	12231	4031	2			Y	-0-					119
01		0	4255	-0-	4255	16486	4157	2	98	9	Y	89	181	1			27
02	20195	X	3709	-0-	-16486	-0-	3709	2			Y	-0-					27

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	943	-0-	-167	-0-	247	1	686	2	Y	9	9	8			5
							10	9									
10	0		811	-0-	811	811	212	1	596	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
11	0		1006	-0-	1006	1817	254	1	738	2	Y	13	13	8			5
							14	9									
12	0		952	-0-	952	2769	280	1	660	2	Y	11	11	8			5
							12	9									
01	0		932	-0-	932	3701	282	1	642	2	Y	7	7	8			5
							8	9									
02	2800	N	769	-0-	-2031	1670	210	1	559	2	Y	-0-					5

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

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	5160	X	4346	-0-	-814	-0-	1157	1	3185	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
10	0		4563	-0-	4563	4563	1203	1	3359	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
11	0		4301	-0-	4301	8864	1118	1	3179	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
12	0		4253	-0-	4253	13117	1259	1	2991	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
01	0		4257	-0-	4257	17374	1300	1	2954	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
02	21122	X	3748	-0-	-17374	-0-	1020	1	2728	2	Y	-0-					2

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

09	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	3744	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	0		3936	-0-	3936	3936	3936	2			Y	-0-					17
11	0		3799	-0-	3799	7735	3799	2			Y	-0-					17
12	0		3628	-0-	3628	11363	3626	2	2	9	Y	2	2	8			17
01	0		3580	-0-	3580	14943	3580	2			Y	-0-					17
02	18044	X	3101	-0-	-14943	-0-	3101	2			Y	-0-					17

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

09	12	N	-0-	-0-	-12	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

09	4080	X	3464	-0-	-616	-0-	916	1	2522	2	Y	24	24	8			8
							26	9									
10	0		3456	-0-	3456	3456	909	1	2539	2	Y	7	7	8			8
							8	9									
11	0		3149	-0-	3149	6605	808	1	2320	2	Y	19	19	8			8
							21	9									
12	0		3294	-0-	3294	9899	977	1	2299	2	Y	16	16	8			8
							18	9									
01	0		3245	-0-	3245	13144	985	1	2247	2	Y	12	12	8			8
							13	9									
02	16075	X	2931	-0-	-13144	-0-	803	1	2128	2	Y	-0-					8

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					44
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					2
01	0		-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					2
02	233	N	-0-	-0-	-233	-0-					Y	-0-					2

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	471	1	1449	2	N	2					65
							2	9									
10	0		2142	-0-	2142	2142	537	1	1605	2	N	-0-	65	1			-0-
11	0		2143	-0-	2143	4285	532	1	1592	2	N	17					17
							19	9									
12	0		2164	-0-	2164	6449	607	1	1548	2	N	8					25
							9	9									
01	0		2220	-0-	2220	8669	638	1	1576	2	N	5					30
							6	9									
02	2800	N	1999	-0-	-801	7868	497	1	1502	2	N	-0-					30

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2874	-0-	2874	2874	407	1	2467	2	Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

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

09	1620	X	852	-0-	-768	-0-	852	2			Y	-0-					48
10	0		1227	-0-	1227	1227	1212	2	15	9	Y	14	14	8			48
11	0		1336	-0-	1336	2563	1302	2	34	9	Y	31	31	8			48
12	0		1009	-0-	1009	3572	1000	2	9	9	Y	8	8	8			48
01	0		1856	-0-	1856	5428	1841	2	15	9	Y	14	14	8			48
02	6963	X	1535	-0-	-5428	-0-	1535	2			Y	-0-					48

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 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-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

09	2430	X	1630	-0-	-800	-0-	288	1	1342	2	Y	-0-					22
10	0		1992	-0-	1992	1992	358	1	1608	2	Y	24	24	8			22
							26	9									
11	0		1639	-0-	1639	3631	301	1	1337	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
12	0		1569	-0-	1569	5200	326	1	1240	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
01	0		1604	-0-	1604	6804	337	1	1260	2	Y	6	6	8			22
							7	9									
02	8350	X	1546	-0-	-6804	-0-	284	1	1262	2	Y	-0-					22

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	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-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	318	1	934	2	N	-0-					17
10	0		1246	-0-	1246	1246	333	1	913	2	N	-0-					17
11	0		1251	-0-	1251	2497	322	1	929	2	N	-0-					17
12	0		1309	-0-	1309	3806	354	1	955	2	N	-0-					17
01	0		1265	-0-	1265	5071	367	1	898	2	N	-0-					17
02	2800	N	990	-0-	-1810	3261	255	1	735	2	N	-0-					17

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 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	-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

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

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					42
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					42

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3000	N	2757	-0-	-243	395	2757	2			N	-0-					7
10	0		681	-0-	681	1076	681	2			N	-0-					7
11	0		-0-	-0-	-0-	1076					N	-0-					7
12	0		-0-	-0-	-0-	1076					N	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	1076					N	-0-					7
02	1076	N	-0-	-0-	-1076	-0-					N	-0-					7

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					18
10	0		2036	-0-	2036	2036	2019	2	17	9	N	15	15	8			18
11	0		1910	-0-	1910	3946	1903	2	7	9	N	6	6	8			18
12	0		1761	-0-	1761	5707	1760	2	1	9	N	1	1	8			18
01	0		2218	-0-	2218	7925	2218	2			N	-0-					18
02	2800	N	2055	-0-	-745	7180	2051	2	4	9	N	4	4	8			18

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	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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-					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

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	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	2967	2	15	9	N	14	14	8			77
10	0		3258	-0-	3258	3258	3127	2	131	9	N	119	25	8			171
11	0		2995	-0-	2995	6253	2987	2	8	9	N	7	7	8			171
12	0		3179	-0-	3179	9432	3175	2	4	9	N	4	4	8			171
01	0		2667	-0-	2667	12099	2667	2			N	-0-					171
02	15291	X	3192	-0-	-12099	-0-	3184	2	8	9	N	7	7	8			171

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	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4254	2	165	9	Y	150	163	1			34
10	0		4034	-0-	4034	4034	4026	2	8	9	Y	7	7	8			34
11	0		4003	-0-	4003	8037	3993	2	10	9	Y	9	9	8			34
12	0		3815	-0-	3815	11852	3814	2	1	9	Y	1	1	8			34
01	0		4003	-0-	4003	15855	4003	2			Y	-0-					34
02	19315	X	3460	-0-	-15855	-0-	3459	2	1	9	Y	1	1	8			34

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	3000	N	6381	-0-	3381	3381	6381	2			N	-0-					17
10	0		7695	-0-	7695	11076	7665	2	30	9	N	27	27	8			17
11	0		6718	-0-	6718	17794	6695	2	23	9	N	21	21	8			17
12	3100	N	4479	-0-	1379	19173	4469	2	10	9	N	9	9	8			17
01	0		8246	-0-	8246	27419	8246	2			N	-0-					17
02	2800	N	5411	-0-	2611	30030	5399	2	12	9	N	11	11	8			17

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	1290	N	158	-0-	-1132	-0-	158	2			Y	-0-					17
10	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					17
11	0		45	-0-	45	95	45	2			Y	-0-					17
12	0		35	-0-	35	130	34	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	0		53	-0-	53	183	53	2			Y	-0-					17
02	243	N	60	-0-	-183	-0-	60	2			Y	-0-					17

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	420	N	345	-0-	-75	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	0		140	-0-	140	140	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	0		1673	-0-	1673	1813	76	1	1597	2	Y	-0-					-0-
12	0		1320	-0-	1320	3133	81	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	0		1166	-0-	1166	4299	67	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	700	-0-	-2100	2199	45	1	655	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	0		1469	-0-	1469	1469	77	1	1392	2	Y	-0-					-0-
11	0		1745	-0-	1745	3214	79	1	1666	2	Y	-0-					-0-
12	0		1138	-0-	1138	4352	70	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	0		1435	-0-	1435	5787	82	1	1353	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1135	-0-	-1665	4122	73	1	1062	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	746	2	Y	180	182	1			32
							198	9									
10	0		574	-0-	574	574	22	1	405	2	Y	134	149	1			17
							147	9									
11	0		1038	-0-	1038	1612	37	1	790	2	Y	192	189	1			20
							211	9									
12	0		836	-0-	836	2448	38	1	585	2	Y	194	176	1			38
							213	9									
01	0		905	-0-	905	3353	38	1	626	2	Y	219	209	1			48
							241	9									
02	2800	N	708	-0-	-2092	1261	34	1	490	2	Y	167	181	1			34
							184	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	Y	-0-					-0-
10	0		2810	-0-	2810	2810	148	1	2662	2	Y	-0-					-0-
11	0		2203	-0-	2203	5013	100	1	2103	2	Y	-0-					-0-
12	0		2100	-0-	2100	7113	129	1	1971	2	Y	-0-					-0-
01	0		867	-0-	867	7980	50	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	589	-0-	-2211	5769	38	1	551	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
10	0		1508	-0-	1508	1508	78	1	1397	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
11	0		1602	-0-	1602	3110	71	1	1501	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
12	0		1277	-0-	1277	4387	77	1	1170	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
01	0		1423	-0-	1423	5810	80	1	1309	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
02	2800	N	1033	-0-	-1767	4043	65	1	947	2	Y	19	22	1			4
							21	9									

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2096	-0-	-124	-0-	100	1	1873	2	Y	112	110	1			22
							123	9									
10	0		2191	-0-	2191	2191	108	1	1939	2	Y	131	143	1			10
							144	9									
11	0		2247	-0-	2247	4438	96	1	2023	2	Y	116	114	1			12
							128	9									
12	0		1803	-0-	1803	6241	103	1	1571	2	Y	117	106	1			23
							129	9									
01	0		5497	-0-	5497	11738	307	1	5045	2	Y	132	126	1			29
							145	9									
02	15158	X	3420	-0-	-11738	-0-	213	1	3097	2	Y	100	109	1			20
							110	9									

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	32	9	2			Y	-0-					-0-
12	0		21	-0-	21	53	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	0		20	-0-	20	73	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	7	-0-	-73	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	0		578	-0-	578	578	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	0		441	-0-	441	1019	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	0		361	-0-	361	1380	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	0		380	-0-	380	1760	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	2075	N	315	-0-	-1760	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2848	-0-	-152	6230	141	1	2645	2	Y	56	55	1			11
							62	9									
10	0		2947	-0-	2947	9177	151	1	2723	2	Y	66	72	1			5
							73	9									
11	0		3123	-0-	3123	12300	138	1	2921	2	Y	58	57	1			6
							64	9									
12	0		2459	-0-	2459	14759	147	1	2248	2	Y	58	53	1			11
							64	9									
01	0		2569	-0-	2569	17328	143	1	2353	2	Y	66	63	1			14
							73	9									
02	2800	N	2126	-0-	-674	16654	133	1	1937	2	Y	51	55	1			10
							56	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3000	N	2518	-0-	-482	6909	125	1	2356	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
10	0		2540	-0-	2540	9449	131	1	2366	2	Y	39	43	1			3
							43	9									
11	0		2737	-0-	2737	12186	122	1	2576	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
12	0		2006	-0-	2006	14192	121	1	1846	2	Y	35	32	1			7
							39	9									
01	0		2203	-0-	2203	16395	124	1	2035	2	Y	40	38	1			9
							44	9									
02	2800	N	1814	-0-	-986	15409	114	1	1667	2	Y	30	33	1			6
							33	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

09	3000	N	1128	-0-	-1872	25	55	1	1042	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
10	0		1192	-0-	1192	1217	61	1	1091	2	Y	36	39	1			3
							40	9									
11	0		1791	-0-	1791	3008	80	1	1689	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
12	0		2317	-0-	2317	5325	140	1	2142	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
01	0		1136	-0-	1136	6461	63	1	1033	2	Y	36	34	1			8
							40	9									
02	2800	N	1244	-0-	-1556	4905	78	1	1135	2	Y	28	30	1			6
							31	9									

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

09	3120	X	1476	-0-	-1644	-0-	69	1	1296	2	Y	101	99	1			20
							111	9									
10	0		1439	-0-	1439	1439	69	1	1240	2	Y	118	129	1			9
							130	9									
11	0		1544	-0-	1544	2983	65	1	1376	2	Y	94	92	1			11
							103	9									
12	0		1241	-0-	1241	4224	69	1	1055	2	Y	106	96	1			21
							117	9									
01	0		1324	-0-	1324	5548	68	1	1125	2	Y	119	114	1			26
							131	9									
02	6611	X	1063	-0-	-5548	-0-	62	1	902	2	Y	90	98	1			18
							99	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-	191	1	3582	2	Y	26	26	1			5
								29	9									
10	0		2277	-0-		2277	2277	119	1	2138	2	Y	18	23	1			-0-
								20	9									
11	0		1879	-0-		1879	4156	85	1	1783	2	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
12	0		-0-	-0-		-0-	4156					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-		-0-	4156					Y	-0-					-0-
02	4156	X	-0-	-0-		-4156	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	173	1	3245	2	Y	50	49	1			10
								55	9									
10	0		3607	-0-		3607	3607	186	1	3355	2	Y	60	65	1			5
								66	9									
11	0		4043	-0-		4043	7650	180	1	3805	2	Y	53	52	1			6
								58	9									
12	0		3512	-0-		3512	11162	212	1	3243	2	Y	52	48	1			10
								57	9									
01	0		3970	-0-		3970	15132	224	1	3679	2	Y	61	58	1			13
								67	9									
02	18097	X	2965	-0-		-15132	-0-	187	1	2728	2	Y	45	49	1			9
								50	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2812	-0-		-758	-0-	141	1	2648	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
10	0		3405	-0-		3405	3405	178	1	3199	2	Y	25	27	1			2
								28	9									
11	0		3901	-0-		3901	7306	175	1	3702	2	Y	22	22	1			2
								24	9									
12	0		2812	-0-		2812	10118	171	1	2617	2	Y	22	20	1			4
								24	9									
01	0		2873	-0-		2873	12991	163	1	2681	2	Y	26	24	1			6
								29	9									
02	15005	X	2014	-0-		-12991	-0-	128	1	1865	2	Y	19	21	1			4
								21	9									

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3261	-0-		261	9583	165	1	3096	2	Y	-0-					-0-
10	0		2997	-0-		2997	12580	158	1	2839	2	Y	-0-					-0-
11	0		3139	-0-		3139	15719	142	1	2997	2	Y	-0-					-0-
12	0		2060	-0-		2060	17779	127	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	0		2820	-0-		2820	20599	162	1	2658	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1890	-0-		-910	19689	121	1	1769	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. GAS	(I) LIFT(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	740	-0-		-190	-0-	36	1	681	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
10	0		874	-0-		874	874	44	1	802	2	Y	25	27	1			2
								28	9									
11	0		914	-0-		914	1788	40	1	850	2	Y	22	22	1			2
								24	9									
12	0		690	-0-		690	2478	41	1	625	2	Y	22	20	1			4
								24	9									
01	0		748	-0-		748	3226	41	1	678	2	Y	26	24	1			6
								29	9									
02	2800	N	606	-0-		-2194	1032	38	1	547	2	Y	19	21	1			4
								21	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. GAS	(I) LIFT(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	2568	-0-		-222	-0-	128	1	2405	2	N	32	176	1			59
								35	9									
10	0		2865	-0-		2865	2865	150	1	2706	2	N	8					67
								9	9									
11	0		3160	-0-		3160	6025	143	1	3011	2	N	5					72
								6	9									
12	0		2212	-0-		2212	8237	135	1	2068	2	N	8					80
								9	9									
01	0		2639	-0-		2639	10876	150	1	2472	2	N	15					95
								17	9									
02	13013	X	2137	-0-		-10876	-0-	136	1	1975	2	N	24					119
								26	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. GAS	(I) LIFT(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	3179	-0-		179	16580	159	1	2980	2	Y	36	36	1			7
								40	9									
10	0		2667	-0-		2667	19247	138	1	2482	2	Y	43	47	1			3
								47	9									
11	0		3331	-0-		3331	22578	149	1	3140	2	Y	38	37	1			4
								42	9									
12	0		2606	-0-		2606	25184	158	1	2405	2	Y	39	35	1			8
								43	9									
01	0		2972	-0-		2972	28156	168	1	2757	2	Y	43	41	1			10
								47	9									
02	2800	N	2151	-0-		-649	27507	136	1	1979	2	Y	33	36	1			7
								36	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. GAS	(I) LIFT(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	1748	-0-		-202	-0-	88	1	1649	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
10	0		1975	-0-		1975	1975	103	1	1858	2	Y	13	14	1			1
								14	9									
11	0		2048	-0-		2048	4023	92	1	1944	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
12	0		1591	-0-		1591	5614	97	1	1482	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
01	0		1618	-0-		1618	7232	92	1	1512	2	Y	13	12	1			3
								14	9									
02	2800	N	1280	-0-		-1520	5712	82	1	1188	2	Y	9	10	1			2
								10	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	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	165	1	3103	2	Y	-0-					-0-
10	0		2500	-0-	2500	2500	131	1	2369	2	Y	-0-					-0-
11	0		4294	-0-	4294	6794	194	1	4100	2	Y	-0-					-0-
12	0		2873	-0-	2873	9667	177	1	2696	2	Y	-0-					-0-
01	0		2176	-0-	2176	11843	125	1	2051	2	Y	-0-					-0-
02	14523	X	2680	-0-	-11843	-0-	172	1	2508	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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	0		1301	-0-	1301	1301	68	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	0		1247	-0-	1247	2548	56	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	0		1258	-0-	1258	3806	77	1	1181	2	Y	-0-					-0-
01	0		1342	-0-	1342	5148	77	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1249	-0-	-1551	3597	80	1	1169	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	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-					-0-
10	0		1565	-0-	1565	1565	82	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	0		1718	-0-	1718	3283	78	1	1640	2	Y	-0-					-0-
12	0		1372	-0-	1372	4655	84	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	0		1434	-0-	1434	6089	82	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1158	-0-	-1642	4447	74	1	1084	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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1454	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
10	0		1554	-0-	1554	1554	81	1	1458	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
11	0		1436	-0-	1436	2990	64	1	1358	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	0		1096	-0-	1096	4086	66	1	1015	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	0		1156	-0-	1156	5242	65	1	1076	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	2800	N	736	-0-	-2064	3178	46	1	677	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	3	-0-	-1287	-0-	3	2			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		2858	-0-	2858	2858	164	1	2694	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1505	-0-	-1295	1563	97	1	1408	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	450	N	373	-0-	-77	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	0		386	-0-	386	386	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	0		400	-0-	400	786	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	0		313	-0-	313	1099	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	0		333	-0-	333	1432	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	279	-0-	-1432	-0-	18	1	261	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		-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	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

09	3000	N	2190	-0-	-810	11680	106	1	2000	2	Y	76	75	1			20
							84	9									
10	0		2802	-0-	2802	14482	140	1	2526	2	Y	124	134	1			10
							136	9									
11	0		1827	-0-	1827	16309	80	1	1683	2	Y	58	58	1			10
							64	9									
12	0		2753	-0-	2753	19062	162	1	2471	2	Y	109	97	1			22
							120	9									
01	0		2752	-0-	2752	21814	150	1	2467	2	Y	123	118	1			27
							135	9									
02	2800	N	1834	-0-	-966	20848	111	1	1620	2	Y	94	102	1			19
							103	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-					-0-
10	0		1894	-0-	1894	1894	100	1	1794	2	Y	-0-					-0-
11	0		1698	-0-	1698	3592	77	1	1621	2	Y	-0-					-0-
12	0		995	-0-	995	4587	61	1	934	2	Y	-0-					-0-
01	0		1762	-0-	1762	6349	101	1	1661	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1078	-0-	-1722	4627	69	1	1009	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

09	3000	N	3335	-0-	335	18173	168	1	3150	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	0		3381	-0-	3381	21554	177	1	3184	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
11	0		3813	-0-	3813	25367	172	1	3622	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
12	0		2910	-0-	2910	28277	178	1	2714	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	0		3090	-0-	3090	31367	176	1	2893	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	2800	N	2452	-0-	-348	31019	157	1	2280	2	Y	14	15	1			3
							15	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	0		1377	-0-	1377	1377	72	1	1305	2	Y	-0-					-0-
11	0		1083	-0-	1083	2460	49	1	1034	2	Y	-0-					-0-
12	0		1145	-0-	1145	3605	70	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	0		1258	-0-	1258	4863	72	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1043	-0-	-1757	3106	67	1	976	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	30	N	-0-	-0-	-30	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	0		181	-0-	181	181	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	0		174	-0-	174	355	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	0		136	-0-	136	491	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	0		151	-0-	151	642	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	759	N	117	-0-	-642	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-156	-0-	7	1	135	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		411	-0-	411	411	22	1	388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		318	-0-	318	729	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	0		181	-0-	181	910	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	0		209	-0-	209	1119	12	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1240	N	121	-0-	-1119	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					20
10	0		804	-0-	804	804	804	2			N	-0-					20
11	0		693	-0-	693	1497	693	2			N	-0-					20
12	0		557	-0-	557	2054	557	2			N	-0-					20
01	0		708	-0-	708	2762	708	2			N	-0-					20
02	2800	N	653	-0-	-2147	615	653	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

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

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		867	-0-	867	867	866	2	1	9	N	1					118
10	0		893	-0-	893	1760	892	2	1	9	N	1					119
11	0		836	-0-	836	2596	835	2	1	9	N	1					120
12	3100	N	761	-0-	-2339	257	760	2	1	9	N	1					121
01	0		974	-0-	974	1231	973	2	1	9	N	1					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1231					N	NO RPT					122

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	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-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	0		524	-0-	524	524	524	2			N	-0-					-0-
12	1064	N	540	-0-	-524	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	0		507	-0-	507	507	507	2			N	-0-					-0-
*02	976	N	469	-0-	-507	-0-	469	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	0		787	-0-	787	787	787	2			N	-0-					-0-
12	1596	N	809	-0-	-787	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	0		760	-0-	760	760	760	2			N	-0-					-0-
*02	1463	N	703	-0-	-760	-0-	703	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

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-

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	2460	N	2228	-0-	-232	-0-	166 15	1 9	2047	2	N	14					97
10	0		2306	-0-	2306	2306	307 12	1 9	1987	2	N	11					108
11	0		1905	-0-	1905	4211	194 15	1 9	1696	2	N	14					122
12	0		2008	-0-	2008	6219	405 17	1 9	1586	2	N	15	104	1			33
01	0		2322	-0-	2322	8541	584	1	1738	2	N	-0-					33
02	2800	N	1516	-0-	-1284	7257	1513	2	3	9	N	3					107

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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-

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1684	2	33	9	N	30					180
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1799	2	36	9	N	33					213
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1782	2	39	9	N	35					248
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1850	2	30	9	N	27					275
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	N	22					297
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					297

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	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					116
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	35	-0-	35	35	2	1	33	2	N	-0-					116
01	0	1	-0-	1	36	1	2			N	-0-					116
02	36 N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		2897	-0-	2897	4747	2842	2	55	9	N	50					78
10	14B2 EXT		2834	-0-	2834	7581	2779	2	55	9	N	50					128
11	9679	X	2098	-0-	-7581	-0-	2046	2	52	9	N	47					175
12	2015	N	1453	-0-	-562	-0-	1419	2	34	9	N	31	168	1			38
01	0		2493	-0-	2493	2493	2450	2	43	9	N	39					77
02	2800	N	2716	-0-	-84	2409	2672	2	44	9	N	40					117

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

09	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-					-0-
10	0		1472	-0-	1472	1472	77	1	1395	2	Y	-0-					-0-
11	0		1557	-0-	1557	3029	70	1	1487	2	Y	-0-					-0-
12	0		1105	-0-	1105	4134	68	1	1037	2	Y	-0-					-0-
01	0		901	-0-	901	5035	52	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	758	-0-	-2042	2993	49	1	709	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	0		965	-0-	965	965	965	2			N	-0-					-0-
11	0		1339	-0-	1339	2304	1339	2			N	-0-					-0-
12	0		1223	-0-	1223	3527	1223	2			N	-0-					-0-
01	0		757	-0-	757	4284	757	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	602	-0-	-2198	2086	602	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

09	0	N	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	57	2	N	84					134
							92	9									
10	0		119	-0-	119	119	1	1	28	2	N	82	171	1			45
							90	9									
11	0		181	-0-	181	300	4	1	93	2	N	76					121
							84	9									
12	0		179	-0-	179	479	3	1	49	2	N	115	143	1			93
							127	9									
01	0		194	-0-	194	673	4	1	95	2	N	86	60	1			119
							95	9									
02	673	N	-0-	-0-	-673	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					63

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					62
10	0		1454	-0-	1454	1454	1454	2			N	-0-					62
11	0		1253	-0-	1253	2707	1253	2			N	-0-					62
12	0		1284	-0-	1284	3991	1284	2			N	-0-					62
01	0		1262	-0-	1262	5253	1262	2			N	-0-					62
02	2800	N	1048	-0-	-1752	3501	1048	2			N	-0-					62

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

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

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					31
10	0		942	-0-	942	942	942	2			N	-0-					31
11	0		1061	-0-	1061	2003	1061	2			N	-0-					31
12	0		896	-0-	896	2899	896	2			N	-0-					31
01	3100	N	1096	-0-	-2004	895	1096	2			N	-0-					31
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					31

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 08/16/2022

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					127
10	0		1530	-0-	1530	1530	1530	3			N	-0-					127
11	0		1390	-0-	1390	2920	1387	3	3	9	N	3					130
12	0		1357	-0-	1357	4277	1346	3	11	9	N	10					140
01	0		1363	-0-	1363	5640	1357	3	6	9	N	5					145
02	2800	N	1274	-0-	-1526	4114	1268	3	6	9	N	5					150

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

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	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-

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	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-

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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

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

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

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

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	2	N	-0-					-0-
10	0		928	-0-	928	928	115	1	813	2	N	-0-					-0-
11	0		901	-0-	901	1829	113	1	788	2	N	-0-					-0-
12	0		906	-0-	906	2735	109	1	797	2	N	-0-					-0-
01	0		980	-0-	980	3715	118	1	862	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	876	-0-	-1924	1791	109	1	767	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	166	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	0		1446	-0-	1446	1446	179	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	0		1373	-0-	1373	2819	172	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	0		1407	-0-	1407	4226	170	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	0		1490	-0-	1490	5716	180	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1364	-0-	-1436	4280	170	1	1194	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	329	1	2443	2	N	-0-					-0-
10	0		2625	-0-	2625	2625	326	1	2299	2	N	-0-					-0-
11	0		2507	-0-	2507	5132	315	1	2192	2	N	-0-					-0-
12	0		2498	-0-	2498	7630	301	1	2197	2	N	-0-					-0-
01	0		2669	-0-	2669	10299	322	1	2347	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2255	-0-	-545	9754	281	1	1974	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

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	548	N	193	-0-	-355	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1324	-0-	1324	1324	255	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	0		931	-0-	931	2255	401	1	530	2	N	-0-					-0-
11	0		349	-0-	349	2604	191	1	158	2	N	-0-					-0-
12	0		365	-0-	365	2969	365	2			N	-0-					-0-
01	3089	N	120	-0-	-2969	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	336	N	86	-0-	-250	-0-	86	2			N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					3
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					3
12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	3	7			-0-
01	59	N	57	-0-	-2	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

09	4950	X	1897	-0-	-3053	-0-	1888	3	9	9	N	8					165
10	0		5252	-0-	5252	5252	8	1	5222	3	N	20	152	1			33
							22	9									
11	9661	X	4409	-0-	-5252	-0-	8	1	4312	3	N	81					114
							89	9									
12	0		3814	-0-	3814	3814	6	1	3775	3	N	30					144
							33	9									
01	0		2606	-0-	2606	6420	5	1	2570	3	N	28					172
							31	9									
02	7793	X	1373	-0-	-6420	-0-	2	1	1356	3	N	14					186
							15	9									

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	132	1			26
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					26
11	0		410	-0-	410	410	410	2			N	-0-					26
12	713	N	117	-0-	-596	-0-	117	2			N	-0-					26
01	0		649	-0-	649	649	649	2			N	-0-					26
*02	1582	N	933	-0-	-649	-0-	933	2			N	-0-					26

KEM ENERGY, INC. 455126
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					39
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					39
11	0		405	-0-	405	405	405	2			N	-0-					39
12	0		471	-0-	471	876	471	2			N	-0-					39
01	0		429	-0-	429	1305	429	2			N	-0-					39
02	1771	N	466	-0-	-1305	-0-	466	2			N	-0-					39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	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
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
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	2730 N	561	-0-	-2169	-0-	7 46	1 9	508	2	Y	42	39	1			40
10	2821 N	2467	-0-	-354	-0-	33 57	1 9	2377	2	Y	52	47	1			45
11	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	40 94	1 9	2805	2	Y	85	78	1			52
12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	37 90	1 9	2628	2	Y	82	79	1			55
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	42 79	1 9	2711	2	Y	72	83	1			44
02	2800 N	2846	-0-	46	46	132 103	1 9	2611	2	Y	94	122	1			16

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	Y	2					3
10	0		1364	-0-	1364	1364	1361	2	3	9	Y	3					6
11	0		1437	-0-	1437	2801	1436	2	1	9	Y	1					7
12	0		1229	-0-	1229	4030	1228	2	1	9	Y	1					8
01	0		181	-0-	181	4211	181	2			Y	-0-					8
02	2800	N	391	-0-	-2409	1802	390	2	1	9	Y	1	8	1			1

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					56
10	0		7	-0-	7	22	7	2			N	-0-					56
11	0		23	-0-	23	45	23	2			N	-0-					56
12	0		76	-0-	76	121	76	2			N	-0-					56
01	0		48	-0-	48	169	48	2			N	-0-					11
02	207	N	38	-0-	-169	-0-	38	2			N	-0-					11

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		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-

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-					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 (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	2461	2			Y	-0-					26
10	0		2420	-0-	2420	2420	2420	2			Y	-0-					26
11	0		1653	-0-	1653	4073	1653	2			Y	-0-					26
12	0		2748	-0-	2748	6821	2685	2	63	9	Y	57	59	1			24
01	0		3010	-0-	3010	9831	3010	2			Y	-0-					24
02	2800	N	2254	-0-	-546	9285	2254	2			Y	-0-					24

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

09	1200	X	618	-0-	-582	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	0		245	-0-	245	245	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	0		758	-0-	758	1003	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	0		399	-0-	399	1402	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
02	1402	X	-0-	-0-	-1402	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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-

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

09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	0		1839	-0-	1839	1839	1839	2			N	-0-					-0-
12	0		2062	-0-	2062	3901	2062	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3901					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3901					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3051	3	77	9	N	70	163	1			63
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3166	3	33	9	N	30					93
11	0		3062	-0-	3062	3062	3032	3	30	9	N	27					120
12	0		2590	-0-	2590	5652	2590	3			N	-0-					120
01	0		3056	-0-	3056	8708	3056	3			N	-0-					120
02	11595	X	2887	-0-	-8708	-0-	2790	3	97	9	N	88					208

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2242	2			N	-0-					85
10	0		2311	-0-	2311	2311	2311	2			N	-0-					85
11	0		2194	-0-	2194	4505	2194	2			N	-0-					85
12	0		2249	-0-	2249	6754	2249	2			N	-0-					85
01	0		2237	-0-	2237	8991	2237	2			N	-0-					85
02	2800	N	2026	-0-	-774	8217	2026	2			N	-0-					85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

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-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111			N	-0-			6
10	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	2111			N	NO RPT			6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2111			N	NO RPT			6

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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	14B2 EXT		5875	-0-	5875	18714	5668	2	207	9	N	188	164	1			277
10	0		5960	-0-	5960	24674	5786	2	174	9	N	158					435
11	29980	X	5306	-0-	-24674	-0-	5190	2	116	9	N	105	182	1			358
12	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5843	2	147	9	N	134	170	1			322
01	0		4444	-0-	4444	4444	4317	2	127	9	N	115	164	1			273
02	8662	X	4218	-0-	-4444	-0-	4080	2	138	9	N	125					398

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4928 - 5130

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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					155
10	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	3			N	-0-					155
11	2966	N	2931	-0-	-35	-0-	2916	3	15	9	N	14					169
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2791	3	12	9	N	11					180
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3222	3	8	9	N	7					187
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					187

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1145	-0-	1145	2290	1145	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		880	-0-	880	3170	880	2			Y	-0-					-0-
11		0	1280	-0-	1280	4450	1280	2			Y	-0-					-0-
12		0	1264	-0-	1264	5714	1264	2			Y	-0-					-0-
01		0	1120	-0-	1120	6834	1120	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1323	-0-	-1477	5357	1323	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		5535	-0-	5535	10873	5515	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10		5962	-0-	5962	16835	5959	2	3	9	Y	3	21	1			2
11		0	6334	-0-	6334	23169	6321	2	13	9	Y	12					14
12		0	4928	-0-	4928	28097	4910	2	18	9	Y	16	22	1			8
01		0	5145	-0-	5145	33242	5132	2	13	9	Y	12	10	1			10
02	39226	X	5984	-0-	-33242	-0-	5963	2	21	9	Y	19	23	1			6

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

09	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7788	3	20	9	Y	18					37
10	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8062	3	29	9	Y	26					63
11	0	5722	-0-	5722	5722	5669	3	53	9	Y	48	55	1			56
12	0	231	-0-	231	5953	212	3	19	9	Y	17					73
01	0	315	-0-	315	6268	245	3	70	9	Y	64	73	1			64
02	6366 X	98	-0-	-6268	-0-	80	3	18	9	Y	16					80

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

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

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

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

09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	262 3	1 9	1314	2	N	3					40
10	0	1606	-0-	1606	1606	270 2	1 9	1334	2	N	2					42
11	0	1531	-0-	1531	3137	260 20	1 9	1251	2	N	18					60
12	0	1403	-0-	1403	4540	250	1	1153	2	N	-0-					60
01	0	1317	-0-	1317	5857	225	1	1092	2	N	-0-					60
02	2800 N	80	-0-	-2720	3137	23	1	57	2	N	-0-					60

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	315	1	1579	2	N	14					87
							15	9									
10	0		1925	-0-	1925	1925	324	1	1601	2	N	-0-					87
11	0		1885	-0-	1885	3810	315	1	1517	2	N	48					135
							53	9									
12	0		2052	-0-	2052	5862	360	1	1658	2	N	31	139	1			27
							34	9									
01	0		2088	-0-	2088	7950	348	1	1689	2	N	46					73
							51	9									
02	2800	N	1488	-0-	-1312	6638	416	1	1042	2	N	27					100
							30	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		561	-0-	561	2085	561	2			N	-0-					30
10	0		-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	2085					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2085					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2085					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2085					N	NO RPT					30

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

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_____ 08/01/2020 - WELL PLUGGED 3/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7326					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7326					N	-0-					18
11	11846	X	4520	-0-	-7326	-0-	4520	2			N	-0-					18
12	6727	X	4983	-0-	-1744	-0-	4983	2			N	-0-					18
01	0		3838	-0-	3838	3838	3838	2			N	-0-					18
02	5399	X	1561	-0-	-3838	-0-	1561	2			N	-0-					18

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

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	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					7
10	2635	X	2430	-0-	-205	-0-	2430	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	2550	X	2538	-0-	-12	-0-	2537	2	1	9	Y	1					1
12	2790	X	2125	-0-	-665	-0-	2125	2			Y	-0-					1
01	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2713	2	6	9	Y	5					6
02	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2349	2	1	9	Y	1	5	1			2

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3748	-0-	-152	-0-	3738	2	10	9	Y	9					20
10	3968	X	3048	-0-	-920	-0-	3036	2	12	9	Y	11					31
11	3660	X	3321	-0-	-339	-0-	3310	2	11	9	Y	10	31	1			10
12	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	3532	2	8	9	Y	7					17
01	3875	X	3486	-0-	-389	-0-	3478	2	8	9	Y	7					24
02	3500	X	3150	-0-	-350	-0-	3137	2	13	9	Y	12					36

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	5910	X	5523	-0-	-387	-0-	5514	2	9	9	Y	8	5	1			10
10	0		5967	-0-	5967	5967	5958	2	9	9	Y	8	7	1			11
11	0		5289	-0-	5289	11256	5279	2	10	9	Y	9	8	1			12
12	0		3927	-0-	3927	15183	3918	2	9	9	Y	8	9	1			11
01	0		3703	-0-	3703	18886	3692	2	11	9	Y	10	9	1			12
02	24136	X	5250	-0-	-18886	-0-	5241	2	9	9	Y	8	10	1			10

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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WERNER, LOUIS -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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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 UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

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) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	95	1	1789	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
10	0		1932	-0-	1932	1932	100	1	1802	2	Y	27	30	1			2
							30	9									
11	0		2143	-0-	2143	4075	96	1	2019	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
12	0		1652	-0-	1652	5727	100	1	1526	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
01	0		1524	-0-	1524	7251	86	1	1409	2	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	2800	N	1331	-0-	-1469	5782	84	1	1224	2	Y	21	23	1			4
							23	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	0	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-
11	0	133	-0-	133	245	133	2			Y	-0-					-0-
12	0	126	-0-	126	371	126	2			Y	-0-					-0-
01	0	149	-0-	149	520	149	2			Y	-0-					-0-
02	634 N	114	-0-	-520	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	420	N	381	-0-	-39	-0-	372	2	9	9	N	8					33
10	0		437	-0-	437	437	48	1	387	2	N	2					35
							2	9									
11	0		419	-0-	419	856	411	2	8	9	N	7					42
12	0		455	-0-	455	1311	452	2	3	9	N	3					45
01	0		476	-0-	476	1787	452	2	24	9	N	22					67
02	2191	N	404	-0-	-1787	-0-	392	2	12	9	N	11					78

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0		-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-					-0-

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	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	70	168	1			108

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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	91	1	2081	2	N	7					66
							8	9									
10	0		1886	-0-	1886	1886	76	1	1798	2	N	11					77
							12	9									
11	0		1726	-0-	1726	3612	58	1	1655	2	N	12					89
							13	9									
12	0		1746	-0-	1746	5358	85	1	1630	2	N	28					117
							31	9									
01	0		1779	-0-	1779	7137	65	1	1683	2	N	28					145
							31	9									
02	2800	N	2130	-0-	-670	6467	92	1	2027	2	N	10					135
							11	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	635	-0-	-325	-0-	634	2	1	9	N	1					18
10	0		429	-0-	429	429	29	1	398	2	N	2					20
							2	9									
11	0		215	-0-	215	644	9	1	206	2	N	-0-					20
12	0		331	-0-	331	975	36	1	289	2	N	5					25
							6	9									
01	0		1342	-0-	1342	2317	1334	2	8	9	N	7					32
02	2800	N	1208	-0-	-1592	725	1208	2			N	-0-					48

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

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-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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	2100	-0-	2100	2100	90	1	1971	2	N	35					125
							39	9									

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

09	DLQ	G-10	1142	-0-	1142	2400	1133	2	9	9	Y	8	5	1			9
10	DLQ	G-10	1155	-0-	1155	3555	1153	2	2	9	Y	2	9	1			2
11	1700	N	1130	-0-	-570	2985	1124	2	6	9	Y	5					7
12	3100	N	1192	-0-	-1908	1077	1186	2	6	9	Y	5	9	1			3
01	0		1160	-0-	1160	2237	1154	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	2800	N	1050	-0-	-1750	487	1041	2	9	9	Y	8	9	1			3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

09	4590 X	3613	-0-	-977	-0-	39 12	1 9	3562	3	Y	11					33
10	6169 X	5053	-0-	-1116	-0-	60 18	1 9	4975	3	Y	16	27	1			22
11	5970 X	2604	-0-	-3366	-0-	28	1	2576	3	Y	-0-					22
12	0	5843	-0-	5843	5843	65	1	5778	3	Y	-0-					22
01	0	5617	-0-	5617	11460	76	1	5541	3	Y	-0-					22
02	16692 X	5232	-0-	-11460	-0-	65	1	5167	3	Y	-0-	16	1			6

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

09	3660 X	3187	-0-	-473	-0-	3186	3	1	9	Y	1					3
10	3782 X	3347	-0-	-435	-0-	3344	3	3	9	Y	3					6
11	0	3251	-0-	3251	3251	3222	3	29	9	Y	26	6	1			26
12	0	2974	-0-	2974	6225	2954	3	20	9	Y	18					44
01	0	3044	-0-	3044	9269	3011	3	33	9	Y	30	44	1			30
02	12113 X	2844	-0-	-9269	-0-	2836	3	8	9	Y	7					37

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

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

09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	869	3	Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	10	1	810	3	Y	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	9	1	856	3	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	9	1	807	3	Y	-0-					-0-
01	0		757	-0-	757	757	10	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	1745	N	988	-0-	-757	-0-	12	1	976	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	34	1	3099	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	36	1	2999	3	Y	-0-					-0-
11	0		3036	-0-	3036	3036	32	1	3004	3	Y	-0-					-0-
12	0		2952	-0-	2952	5988	33	1	2919	3	Y	-0-					-0-
01	0		2769	-0-	2769	8757	38	1	2731	3	Y	-0-					-0-
02	11371	X	2614	-0-	-8757	-0-	33	1	2581	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280													
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-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171													
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-
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592													
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 #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315													
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 #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A													
09	0 Z	-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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584													
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													
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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
09	14	N	-0-	-0-	-14	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
10	0		1400	-0-	1400	1400	1400	3			Y	-0-					-0-
11	0		1437	-0-	1437	2837	1437	3			Y	-0-					-0-
12	0		1375	-0-	1375	4212	1375	3			Y	-0-					-0-
01	0		1480	-0-	1480	5692	1480	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1246	-0-	-1554	4138	1246	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
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	25	1	2253	3	N	-0-					102
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	30	1	2467	3	N	-0-					102
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	29	1	2645	3	N	-0-					102
12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	30	1	2666	3	N	-0-					102
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	38	1	2785	3	N	-0-					102
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	31	1	2462	3	N	7					109
							8	9									

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
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2836	3	6	9	Y	5					16
10	0		2436	-0-	2436	2436	2432	3	4	9	Y	4					20
11	0		2353	-0-	2353	4789	2320	3	33	9	Y	30	29	1			21
12	0		2147	-0-	2147	6936	2094	3	53	9	Y	48					69
01	0		238	-0-	238	7174	221	3	17	9	Y	15	73	1			11
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4374					Y	-0-					11

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
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
10	0		2677	-0-	2677	2677	2677	3			Y	-0-					-0-
11	0		2557	-0-	2557	5234	2557	3			Y	-0-					-0-
12	0		2566	-0-	2566	7800	2566	3			Y	-0-					-0-
01	0		2799	-0-	2799	10599	2799	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2493	-0-	-307	10292	2493	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

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-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

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

CRATON OPERATING LLC 186717
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

09	1050 X	453	-0-	-597	-0-	449	3	4	9	N	4					30
10	1085 X	345	-0-	-740	-0-	343	3	2	9	N	2					32
11	840 X	488	-0-	-352	-0-	488	3			N	-0-					32
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					32
02	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
10	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					22
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0		30	-0-	30	30	29	2	1	9	N	1					62
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					62
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					62

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	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

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

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	612	-0-	612	828	612	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	571	-0-	571	1399	571	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1399					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	561	-0-	561	1960	561	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1960					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1960					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293875 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 6210

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

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		10408	-0-	10408	10408	10325	2	83	9	N	75					75
11	0		25426	-0-	25426	35834	25360	2	66	9	N	60					135
12	0		22727	-0-	22727	58561	22655	2	72	9	N	65	180	1			20
01	0		20762	-0-	20762	79323	20687	2	75	9	N	68					88
02	36400	X	NO RPT	-0-	-36400	42923					N	NO RPT					88

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	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	131	1	3097	2	N	8					97
							9	9									
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	117	1	2843	2	N	7					104
							8	9									
11	0		2907	-0-	2907	2907	2900	2	7	9	N	6					110
12	6068	X	3161	-0-	-2907	-0-	3150	2	11	9	N	10					120
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3354	2	11	9	N	10					130
*02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	203	1	2584	2	N	10					140
							11	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2397					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2397					N	-0-					120
11	3749	X	1352	-0-	-2397	-0-	1352	2			N	-0-					120
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					120
01	0		2290	-0-	2290	2290	2290	2			N	-0-					120
02	2800	N	1344	-0-	-1456	834	1344	2			N	-0-					120

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					123
10	0		1149	-0-	1149	1149	1149	2			N	-0-					123
11	0		1089	-0-	1089	2238	1089	2			N	-0-					123
12	0		1063	-0-	1063	3301	1063	2			N	-0-					123
01	0		1112	-0-	1112	4413	1112	2			N	-0-					123
02	2800	N	993	-0-	-1807	2606	993	2			N	-0-					123

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

09	1380	N	150	-0-	-1230	-0-	150	2			N	-0-					107
10	0		172	-0-	172	172	171	2	1	9	N	1					108
11	0		748	-0-	748	920	747	2	1	9	N	1					109
12	0		1461	-0-	1461	2381	1448	2	13	9	N	12					121
01	0		1549	-0-	1549	3930	1532	2	17	9	N	15					136
02	2800	N	1406	-0-	-1394	2536	1392	2	14	9	N	13					149

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					144
10	0		918	-0-	918	918	918	2			N	-0-					144
11	0		887	-0-	887	1805	887	2			N	-0-					144
12	0		909	-0-	909	2714	909	2			N	-0-					144
01	0		909	-0-	909	3623	909	2			N	-0-					144
02	2800	N	808	-0-	-1992	1631	808	2			N	-0-					144

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					86
10	0		1191	-0-	1191	1191	1191	2			N	-0-					86
11	0		1278	-0-	1278	2469	1278	2			N	-0-					86
12	0		971	-0-	971	3440	971	2			N	-0-					86
01	0		950	-0-	950	4390	950	2			N	-0-					86
02	2800	N	963	-0-	-1837	2553	963	2			N	-0-					86

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

09	600	N	547	-0-	-53	-0-	540	2	7	9	N	6					169
10	0		617	-0-	617	617	611	2	6	9	N	5					174
11	0		613	-0-	613	1230	613	2			N	-0-					174
12	0		576	-0-	576	1806	576	2			N	-0-					174
01	0		576	-0-	576	2382	576	2			N	-0-					174
02	2800	N	522	-0-	-2278	104	522	2			N	-0-					174

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

09	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1814	2	14	9	N	13					186
10	0		1800	-0-	1800	1800	1781	2	19	9	N	17	175	1			28
11	3000	N	1445	-0-	-1555	245	1434	2	11	9	N	10					38
12	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1617	2	17	9	N	15					53
01	0		1637	-0-	1637	1637	1617	2	20	9	N	18					71
02	2800	N	1747	-0-	-1053	584	1729	2	18	9	N	16					87

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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-					275
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

09	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1713	2	1	9	N	1					38
10	0		1758	-0-	1758	1758	1758	2			N	-0-					38
11	0		1588	-0-	1588	3346	1585	2	3	9	N	3					41
12	0		3265	-0-	3265	6611	3262	2	3	9	N	3					44
01	0		3309	-0-	3309	9920	3301	2	8	9	N	7					51
02	2800	N	2889	-0-	89	10009	2889	2			N	-0-					51

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2022

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

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

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	328	1	1611	2	N	11	8	1			10
							12	9									
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	344	1	2087	2	N	31	25	1			16
							34	9									
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	332	1	1941	2	N	26	26	1			16
							29	9									
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	340	1	1818	2	N	25	24	1			17
							28	9									
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	349	1	2200	2	N	23	26	1			14
							25	9									
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	403	1	2137	2	N	29	38	1			5
							32	9									

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

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		-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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5402	X	3546	-0-	-1856	-0-	248 18	1 9	3280	2	Y	16					51
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	384 15	1 9	3271	2	Y	14	36	1			29
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	436 15	1 9	2372	2	Y	14					43
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	448 22	1 9	2564	2	Y	20					63
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	408 33	1 9	2405	2	Y	30	52	1			41
02	3304	X	2393	-0-	-911	-0-	2393	2			Y	-0-					41

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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

09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	23	1	1593	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	21	1	1483	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	18	1	1303	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
12	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	18	1	1314	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
01	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	20	1	1264	2	Y	17	20	1			10
							19	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	23	29	1			4
							25	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

09	300	N	295	-0-	-5	-0-	4	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	4	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	4	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	4	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	4	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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 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-	-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-

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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2281	2	7	9	Y	6					129
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2325	2	6	9	Y	5	87	1			47
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2216	2	6	9	Y	5					52
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2325	2	9	9	Y	8					60
01	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	2040	2	11	9	Y	10	43	1			27
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	Y	2					29

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-	-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-

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-	-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-

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					21
10	0		12850	-0-	12850	12850	12837	2	13	9	N	12	21	1			12
11	0		11684	-0-	11684	24534	11660	2	24	9	N	22					34
12	0		7083	-0-	7083	31617	7080	2	3	9	N	3					37
01	0		-0-	-0-	-0-	31617					N	-0-					37
02	31617	X	-0-	-0-	-31617	-0-					N	-0-	33	1			3

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	360	1	1907	2	N	23	72	1			14
							25	9									
10	2480	X	1974	-0-	-506	-0-	369	1	1570	2	N	32					46
							35	9									
11	2400	X	1406	-0-	-994	-0-	354	1	1006	2	N	42					88
							46	9									
12	2480	X	968	-0-	-1512	-0-	336	1	615	2	N	15	73	1			30
							17	9									
01	2356	X	1340	-0-	-1016	-0-	360	1	947	2	N	30					60
							33	9									
02	2128	X	1815	-0-	-313	-0-	334	1	1415	2	N	60	69	1			51
							66	9									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

09	9570	X	3157	-0-	-6413	-0-	86	1	3049	2	N	20	20	8			15
							22	9									
10	0		2996	-0-	2996	2996	179	1	2817	2	N	-0-					15
11	0		1432	-0-	1432	4428	111	1	1312	2	N	8	8	8			15
							9	9									
12	0		3884	-0-	3884	8312	168	1	3716	2	N	-0-					15
01	0		5800	-0-	5800	14112	186	1	5561	2	N	48	1	8			62
							53	9									
02	19632	X	5520	-0-	-14112	-0-	168	1	5300	2	N	47	20	8			89
							52	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

09	10020	X	7406	-0-	-2614	-0-	7301	2	105	9	N	95	124	1	1	8	161
10	6758	X	6674	-0-	-84	-0-	6616	2	58	9	N	53	107	1			107
11	8550	X	6003	-0-	-2547	-0-	5934	2	69	9	N	63	73	1			97
12	8835	X	5423	-0-	-3412	-0-	5356	2	67	9	N	61	71	1			87
01	8835	X	5257	-0-	-3578	-0-	5162	2	95	9	N	86	73	1			100
02	6916	X	4405	-0-	-2511	-0-	4322	2	83	9	N	75	85	1			90

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

09	3000	N	4469	-0-	1469	2483	4440	2	29	9	N	26					80
10	0		4899	-0-	4899	7382	4875	2	24	9	N	22	56	1			46
11	0		5023	-0-	5023	12405	4998	2	25	9	N	23					69
12	0		4832	-0-	4832	17237	4793	2	39	9	N	35					104
01	0		5055	-0-	5055	22292	5004	2	51	9	N	46	85	1			65
02	26883	X	4591	-0-	-22292	-0-	4587	2	4	9	N	4					69

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					177
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0		45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					177
12	0		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					177
01	95	N	50	-0-	-45	-0-	50	3			N	-0-					177
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					181
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					189
11	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					189
12	0		55	-0-	55	115	55	3			N	-0-					189
01	295	N	180	-0-	-115	-0-	180	3			N	-0-					189
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	N	3					192

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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					195
10	0		80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					195
11	0		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					195
12	0		60	-0-	60	140	60	3			N	-0-					195
01	200	N	60	-0-	-140	-0-	60	3			N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					180
10	0		105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					180
11	0		115	-0-	115	220	115	3			N	-0-					180
12	0		390	-0-	390	610	390	3			N	-0-					180
01	1015	N	405	-0-	-610	-0-	405	3			N	-0-					180
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
10	0		2151	-0-	2151	2151	2151	2			Y	-0-					-0-
11	0		2180	-0-	2180	4331	2180	2			Y	-0-					-0-
12	0		2199	-0-	2199	6530	2199	2			Y	-0-					-0-
01	0		2327	-0-	2327	8857	2327	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2025	-0-	-775	8082	2025	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

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

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	0		310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
11	0		338	-0-	338	648	338	2			Y	-0-					-0-
12	0		291	-0-	291	939	291	2			Y	-0-					-0-
01	0		283	-0-	283	1222	283	2			Y	-0-					-0-
02	1493	N	271	-0-	-1222	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

09	1350	N	800	-0-	-550	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
10	0		779	-0-	779	779	779	2			Y	-0-					-0-
11	0		85	-0-	85	864	85	2			Y	-0-					-0-
12	0		150	-0-	150	1014	150	2			Y	-0-					-0-
01	0		100	-0-	100	1114	100	2			Y	-0-					-0-
02	1197	N	83	-0-	-1114	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 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
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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	115	56	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
01	0		60	-0-	60	175	60	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	81	-0-	-175	-0-	81	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-					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-

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
10	0		1030	-0-	1030	1030	1030	2			Y	-0-					-0-
11	0		1018	-0-	1018	2048	1018	2			Y	-0-					-0-
12	0		1011	-0-	1011	3059	1011	2			Y	-0-					-0-
01	0		1083	-0-	1083	4142	1083	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	951	-0-	-1849	2293	951	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					12
10	0		3084	-0-	3084	3084	3084	2			Y	-0-					12
11	0		3025	-0-	3025	6109	3025	2			Y	-0-					12
12	0		2919	-0-	2919	9028	2919	2			Y	-0-					12
01	0		2543	-0-	2543	11571	2543	2			Y	-0-					12
02	14451	X	2880	-0-	-11571	-0-	2880	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	0		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-
11	0		215	-0-	215	464	215	2			Y	-0-					-0-
12	0		217	-0-	217	681	217	2			Y	-0-					-0-
01	0		219	-0-	219	900	219	2			Y	-0-					-0-
02	1089	N	189	-0-	-900	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	0		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					40
11	0		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					40
12	0		52	-0-	52	106	52	2			N	-0-					40
01	0		46	-0-	46	152	46	2			N	-0-					40
02	187	N	35	-0-	-152	-0-	35	2			N	-0-					40

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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					23
10	0		5886	-0-	5886	5886	5886	2			Y	-0-					23
11	0		4104	-0-	4104	9990	4104	2			Y	-0-					23
12	0		4959	-0-	4959	14949	4959	2			Y	-0-					23
01	0		7060	-0-	7060	22009	7060	2			Y	-0-					23
02	24973	X	2964	-0-	-22009	-0-	2964	2			Y	-0-					23

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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

09	2970	X	1596	-0-	-1374	-0-	1593	2	3	9	N	3					97
10	0		3509	-0-	3509	3509	3505	2	4	9	N	4					101
11	0		2663	-0-	2663	6172	2662	2	1	9	N	1					102
12	0		3650	-0-	3650	9822	3650	2			N	-0-					102
01	0		3554	-0-	3554	13376	3552	2	2	9	N	2					104
02	15020	X	1644	-0-	-13376	-0-	1644	2			N	-0-					104

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY	482	-0-	482	482	99	1	383	2	N	-0-					15
11	14B DENY	843	-0-	843	1325	328	1	515	2	N	-0-					15
12	14B DENY	458	-0-	458	1783	190	1	268	2	N	-0-					15
01	0	642	-0-	642	2425	268	1	374	2	N	-0-					15
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	1641					N	NO RPT					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	17	1	1565	3	Y	-0-			-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	19	1	1590	3	Y	-0-			-0-
11	0		1517	-0-	1517	1517	16	1	1501	3	Y	-0-			-0-
12	0		1527	-0-	1527	3044	17	1	1510	3	Y	-0-			-0-
01	0		775	-0-	775	3819	11	1	764	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1019					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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
11	0		1399	-0-	1399	1400	63	1	1336	2	Y	-0-			-0-
12	0		1016	-0-	1016	2416	62	1	954	2	Y	-0-			-0-
01	0		65	-0-	65	2481	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
02	2524	N	43	-0-	-2481	-0-	3	1	40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
10	0		924	-0-	924	924	924	2			N	-0-			-0-
11	0		880	-0-	880	1804	880	2			N	-0-			-0-
12	0		886	-0-	886	2690	886	2			N	-0-			-0-
01	0		883	-0-	883	3573	883	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	811	-0-	-1989	1584	811	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	50	1	2230	2	N	45			173
							50	9							
10	0		2344	-0-	2344	2344	76	1	2201	2	N	61			234
							67	9							
11	0		2119	-0-	2119	4463	77	1	2042	2	N	-0-			234
12	0		1941	-0-	1941	6404	120	1	1782	2	N	35	159	1	110
							39	9							
01	0		2178	-0-	2178	8582	57	1	2093	2	N	25			135
							28	9							
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5782					N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	1260	X	1150	-0-	-110	-0-	25	1	1125	2	N	-0-					18
10	0		1148	-0-	1148	1148	39	1	1109	2	N	-0-					18
11	0		1083	-0-	1083	2231	39	1	1044	2	N	-0-					18
12	0		1011	-0-	1011	3242	64	1	947	2	N	-0-					18
01	0		1083	-0-	1083	4325	29	1	1054	2	N	-0-					18
02	7715	X	3390	-0-	-4325	-0-	178	1	3193	2	N	17					167
							19	9									

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	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	87	1	3859	2	N	11					136
							12	9									
10	0		4029	-0-	4029	4029	133	1	3834	2	N	56	100	1			92
							62	9									
11	0		3753	-0-	3753	7782	135	1	3593	2	N	23					115
							25	9									
12	0		3492	-0-	3492	11274	220	1	3252	2	N	18					133
							20	9									
01	0		3721	-0-	3721	14995	98	1	3604	2	N	17					150
							19	9									
02	16819	X	1824	-0-	-14995	-0-	96	1	1728	2	N	-0-					347

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	3210	X	2265	-0-	-945	-0-	50	1	2215	2	Y	-0-					347
10	0		2236	-0-	2236	2236	75	1	2161	2	Y	-0-					347
11	0		2127	-0-	2127	4363	77	1	2050	2	Y	-0-					347
12	0		1947	-0-	1947	6310	123	1	1824	2	Y	-0-					347
01	0		2052	-0-	2052	8362	54	1	1998	2	Y	-0-					347
02	9929	X	1567	-0-	-8362	-0-	83	1	1484	2	Y	-0-					397

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	2640	X	1858	-0-	-782	-0-	40	1	1818	2	Y	-0-					397
10	0		1452	-0-	1452	1452	49	1	1403	2	Y	-0-					397
11	0		1968	-0-	1968	3420	71	1	1897	2	Y	-0-					397
12	0		1541	-0-	1541	4961	98	1	1443	2	Y	-0-					397
01	0		1721	-0-	1721	6682	45	1	1676	2	Y	-0-					397
02	8013	X	1331	-0-	-6682	-0-	70	1	1255	2	Y	5					130
							6	9									

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	698	-0-	-1852	-0-	15	1	659	2	N	22					60
							24	9									
10	0		1467	-0-	1467	1467	48	1	1369	2	N	45					105
							50	9									
11	0		1378	-0-	1378	2845	50	1	1319	2	N	8					113
							9	9									
12	0		1385	-0-	1385	4230	87	1	1291	2	N	6					119
							7	9									
01	0		1608	-0-	1608	5838	42	1	1559	2	N	6					125
							7	9									
02	7273	X	1435	-0-	-5838	-0-	71	1	1275	2	N	81					185
							89	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	39	1	1747	2	N	17					122
							19	9									
10	0		1681	-0-	1681	1681	55	1	1584	2	N	38	71	1			89
							42	9									
11	0		1701	-0-	1701	3382	61	1	1626	2	N	13					102
							14	9									
12	0		1578	-0-	1578	4960	100	1	1476	2	N	2					104
							2	9									
01	0		1433	-0-	1433	6393	38	1	1395	2	N	-0-					104
02	2800	N	975	-0-	-1825	4568	52	1	923	2	N	-0-					94

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

09	1200	N	979	-0-	-221	-0-	21	1	958	2	N	-0-					94
10	0		999	-0-	999	999	33	1	966	2	N	-0-					94
11	0		963	-0-	963	1962	35	1	928	2	N	-0-					94
12	0		871	-0-	871	2833	55	1	816	2	N	-0-					94
01	0		1018	-0-	1018	3851	27	1	991	2	N	-0-					94
02	2800	N	2211	-0-	-589	3262	57	1	2154	2	N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

09	2850	X	2404	-0-	-446	-0-	4	1	2400	2	N	-0-					200
10	0		2332	-0-	2332	2332	2332	2			N	-0-					200
11	0		2334	-0-	2334	4666	2334	2			N	-0-					200
12	0		2219	-0-	2219	6885	2219	2			N	-0-					200
01	0		2036	-0-	2036	8921	50	1	1986	2	N	-0-					200
02	10398	X	1477	-0-	-8921	-0-	190	1	1287	2	N	-0-					51

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	487	1	1113	2	N	-0-					51
10	0		1666	-0-	1666	1666	455	1	1211	2	N	-0-					51
11	0		1612	-0-	1612	3278	457	1	1155	2	N	-0-					51
12	0		1862	-0-	1862	5140	517	1	1345	2	N	-0-					51
01	0		1757	-0-	1757	6897	473	1	1284	2	N	-0-					51
02	2800	N	91	-0-	-2709	4188	3	1	88	2	N	-0-					78

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					78
10	0		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					78
11	0		90	-0-	90	148	90	2			N	-0-					78
12	0		-0-	-0-	-0-	148					N	-0-					78
01	0		-0-	-0-	-0-	148					N	-0-					78
02	794	N	646	-0-	-148	-0-	79	1	567	2	N	-0-					37

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	225	1	511	2	N	-0-					37
10	0		720	-0-	720	720	218	1	502	2	N	-0-					37
11	0		626	-0-	626	1346	158	1	468	2	N	-0-					37
12	0		707	-0-	707	2053	196	1	511	2	N	-0-					37
01	0		678	-0-	678	2731	192	1	486	2	N	-0-					37
02	2800	N	1797	-0-	-1003	1728	218	1	1579	2	N	-0-					231

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	632	1	1434	2	N	-0-					231
10	0		2058	-0-	2058	2058	623	1	1435	2	N	-0-					231
11	0		2044	-0-	2044	4102	517	1	1527	2	N	-0-					231
12	0		2078	-0-	2078	6180	575	1	1503	2	N	-0-					231
01	0		2298	-0-	2298	8478	650	1	1648	2	N	-0-					231
02	2800	N	135	-0-	-2665	5813	15	1	99	2	N	19					99
							21	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	-0-					26
10	0		111	-0-	111	111	30	1	81	2	N	-0-					26
11	0		96	-0-	96	207	28	1	68	2	N	-0-					26
12	0		-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					26
01	0		215	-0-	215	422	42	1	114	2	N	54					80
							59	9									
02	422	N	-0-	-0-	-422	-0-					N	-0-					147

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	DLQ G-10		8	-0-	8	215	8	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		59	-0-	59	274	59	2			Y	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21	295	21	2			Y	-0-					-0-
12	0		18	-0-	18	313	18	2			Y	-0-					-0-
01	0		11	-0-	11	324	11	2			Y	-0-					-0-
02	325	N	1	-0-	-324	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

09	DLQ G-10		1784	-0-	1784	3652	1764	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10		1854	-0-	1854	5506	1851	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	0		1775	-0-	1775	7281	1762	2	13	9	Y	12					14
12	0		1822	-0-	1822	9103	1804	2	18	9	Y	16	22	1			8
01	0		1686	-0-	1686	10789	1673	2	13	9	Y	12	10	1			10
02	2800	N	1610	-0-	-1190	9599	1589	2	21	9	Y	19	23	1			6

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

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		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					1
*02	DLQ G-10		113	-0-	113	156	113	2			Y	-0-					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4187	-0-	4187	7980	4140	2	47	9	Y	43					146
10	DLQ G-10		4353	-0-	4353	12333	4314	2	39	9	Y	35					181
11	0		4166	-0-	4166	16499	4121	2	45	9	Y	41	177	1			45
12	0		3938	-0-	3938	20437	3899	2	39	9	Y	35					80
01	0		4071	-0-	4071	24508	4039	2	32	9	Y	29					109
02	28123	X	3615	-0-	-24508	-0-	3594	2	21	9	Y	19					128

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

09	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2196	1091	2	8	9	Y	7	12	1				3
10	DLQ G-10	1118	-0-	1118	3314	1114	2	4	9	Y	4						7
11	0	1036	-0-	1036	4350	1029	2	7	9	Y	6	12	1				1
12	0	1018	-0-	1018	5368	1012	2	6	9	Y	5						6
01	0	1210	-0-	1210	6578	1191	2	19	9	Y	17	12	1				11
02	2800	N	1530	-0-	-1270	5308	1517	2	13	9	Y	12	13	1			10

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

09	1260	N	972	-0-	-288	-0-	922	2	50	9	Y	45	78	1			19
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	940	2	31	9	Y	28					47
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	868	2	45	9	Y	41	79	1			9
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	872	2	35	9	Y	32					41
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1311	2	121	9	Y	110	79	1			72
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1433	2	94	9	Y	85	90	1			67

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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 #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-	1	1			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7						Y	1					1
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1295	-0-	1295	2518	1275	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10		1419	-0-	1419	3937	1416	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	DLQ G-10		1358	-0-	1358	5295	1345	2	13	9	Y	12					14
12	0		1437	-0-	1437	6732	1419	2	18	9	Y	16	22	1			8
01	0		1241	-0-	1241	7973	1228	2	13	9	Y	12	10	1			10
02	2800	N	1239	-0-	-1561	6412	1218	2	21	9	Y	19	23	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2095	-0-	2095	4221	2054	2	41	9	Y	37	66	1			16
10	DLQ G-10		2141	-0-	2141	6362	2115	2	26	9	Y	24					40
11	DLQ G-10		2050	-0-	2050	8412	2013	2	37	9	Y	34	67	1			7
12	0		2114	-0-	2114	10526	2083	2	31	9	Y	28					35
01	0		1744	-0-	1744	12270	1642	2	102	9	Y	93	67	1			61
02	2800	N	1754	-0-	-1046	11224	1675	2	79	9	Y	72	76	1			57

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2845	-0-	2845	5876	2825	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10		2838	-0-	2838	8714	2835	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	DLQ G-10		2387	-0-	2387	11101	2374	2	13	9	Y	12					14
12	0		2939	-0-	2939	14040	2921	2	18	9	Y	16	22	1			8
01	0		3165	-0-	3165	17205	3152	2	13	9	Y	12	10	1			10
02	19995	X	2790	-0-	-17205	-0-	2769	2	21	9	Y	19	23	1			6

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2217	-0-	2217	4564	2197	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10		2159	-0-	2159	6723	2156	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	DLQ G-10		2242	-0-	2242	8965	2229	2	13	9	Y	12					14
12	0		2383	-0-	2383	11348	2365	2	18	9	Y	16	22	1			8
01	0		2073	-0-	2073	13421	2060	2	13	9	Y	12	10	1			10
02	2800	N	1881	-0-	-919	12502	1860	2	21	9	Y	19	23	1			6

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2152	-0-	2152	4887	2124	2	28	9	Y	25	16	1			27
10	DLQ G-10		2085	-0-	2085	6972	2078	2	7	9	Y	6	30	1			3
11	DLQ G-10		2301	-0-	2301	9273	2282	2	19	9	Y	17					20
12	0		3197	-0-	3197	12470	3173	2	24	9	Y	22	31	1			11
01	0		3214	-0-	3214	15684	3195	2	19	9	Y	17	14	1			14
02	18261	X	2577	-0-	-15684	-0-	2547	2	30	9	Y	27	32	1			9

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2891	-0-	2891	6414	2871	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10		2820	-0-	2820	9234	2817	2	3	9	Y	3	21	1			2
11	DLQ G-10		2770	-0-	2770	12004	2757	2	13	9	Y	12					14
12	0		2854	-0-	2854	14858	2836	2	18	9	Y	16	22	1			8
01	0		2519	-0-	2519	17377	2506	2	13	9	Y	12	10	1			10
02	19795	X	2418	-0-	-17377	-0-	2397	2	21	9	Y	19	23	1			6

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		706	-0-	706	1430	706	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		715	-0-	715	2145	715	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		679	-0-	679	2824	679	2			Y	-0-					-0-
12	0		699	-0-	699	3523	699	2			Y	-0-					-0-
01	0		653	-0-	653	4176	653	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	540	-0-	-2260	1916	540	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3205	-0-	3205	6108	3044	2	161	9	Y	146	90	1			156
10	DLQ G-10		3068	-0-	3068	9176	3029	2	39	9	Y	35	172	1			19
11	DLQ G-10		2061	-0-	2061	11237	1958	2	103	9	Y	94					113
12	0		2480	-0-	2480	13717	2342	2	138	9	Y	125	175	1			63
01	0		3139	-0-	3139	16856	3033	2	106	9	Y	96	81	1			78
02	19748	X	2892	-0-	-16856	-0-	2720	2	172	9	Y	156	183	1			51

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	DLQ G-10		193	-0-	193	402	187	2	6	9	Y	5	8	1			2
10	DLQ G-10		181	-0-	181	583	178	2	3	9	Y	3					5
11	DLQ G-10		220	-0-	220	803	216	2	4	9	Y	4	8	1			1
12	DLQ G-10		160	-0-	160	963	157	2	3	9	Y	3					4
01	0		173	-0-	173	1136	161	2	12	9	Y	11	8	1			7
02	1264	N	128	-0-	-1136	-0-	118	2	10	9	Y	9	9	1			7

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	11	1	1000	3	Y	5					20
							6	9									
10	1054	N	938	-0-	-116	-0-	11	1	917	3	Y	9	16	1			13
							10	9									
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	680	3	Y	12					25
							13	9									
12	0		704	-0-	704	704	8	1	694	3	Y	2					27
							2	9									
01	0		797	-0-	797	1501	11	1	786	3	Y	-0-					27
02	2800	N	1756	-0-	-1044	457	22	1	1734	3	Y	-0-	20	1			7

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
10	0		907	-0-	907	907	907	3			Y	-0-					-0-
11	0		969	-0-	969	1876	969	3			Y	-0-					-0-
12	0		1167	-0-	1167	3043	1167	3			Y	-0-					-0-
01	0		1165	-0-	1165	4208	1165	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1118	-0-	-1682	2526	1118	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	41	1	3660	3	Y	13					84
							14	9									
10	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	46	1	3774	3	Y	23	70	1			37
							25	9									
11	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	37	1	3449	3	Y	25					62
							28	9									
12	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	40	1	3607	3	Y	8					70
							9	9									
01	0		3629	-0-	3629	3629	49	1	3559	3	Y	19					89
							21	9									
02	7351	X	3722	-0-	-3629	-0-	46	1	3635	3	Y	37	64	1			62
							41	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	1130	3	14	9	Y	13					24
10	0		1366	-0-	1366	1366	1359	3	7	9	Y	6					30
11	0		1297	-0-	1297	2663	1283	3	14	9	Y	13	34	1			9
12	0		1308	-0-	1308	3971	1287	3	21	9	Y	19					28
01	0		1287	-0-	1287	5258	1272	3	15	9	Y	14	32	1			10
02	2800	N	1212	-0-	-1588	3670	1168	3	44	9	Y	40					50

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
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3189	3	3	9	Y	3					6
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3414	3	3	9	Y	3					9
11	0		3280	-0-	3280	3280	3273	3	7	9	Y	6	8	1			7
12	0		2966	-0-	2966	6246	2962	3	4	9	Y	4					11
01	0		3285	-0-	3285	9531	3277	3	8	9	Y	7	11	1			7
02	12532	X	3001	-0-	-9531	-0-	3000	3	1	9	Y	1					8

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
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

09	330	N	231	-0-	-99	-0-	217	3	14	9	Y	13					37
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	208	3	8	9	Y	7					44
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	200	3	25	9	Y	23	51	1			16
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	184	3	42	9	Y	38					54
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	175	3	28	9	Y	25	61	1			18
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	147	3	86	9	Y	78					96

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	3	1	9	Y	1					51
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	3	1	9	Y	1					52
11	0		1638	-0-	1638	1638	1638	3			Y	-0-					52
12	0		1666	-0-	1666	3304	1666	3			Y	-0-					52
01	0		1521	-0-	1521	4825	1521	3			Y	-0-					52
02	2800	N	1394	-0-	-1406	3419	1394	3			Y	-0-					52

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/06/2023

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1943	3	44	9	Y	40					147
10	0		1991	-0-	1991	1991	1952	3	39	9	Y	35					182
11	0		1875	-0-	1875	3866	1829	3	46	9	Y	42	184	1			40
12	0		1822	-0-	1822	5688	1792	3	30	9	Y	27					67
01	0		2060	-0-	2060	7748	2025	3	35	9	Y	32					99
02	2800	N	2019	-0-	-781	6967	1996	3	23	9	Y	21					120

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

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

09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
10	0		432	-0-	432	432	432	3			Y	-0-					-0-
11	0		555	-0-	555	987	555	3			Y	-0-					-0-
12	0		727	-0-	727	1714	727	3			Y	-0-					-0-
01	0		701	-0-	701	2415	701	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	579	-0-	-2221	194	579	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

09	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	12	1	1129	3	Y	29					73
							32	9									
10	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	13	1	1073	3	Y	42	60	1			55
							46	9									
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	11	1	992	3	Y	30					85
							33	9									
12	0		1093	-0-	1093	1093	12	1	1071	3	Y	9					94
							10	9									
01	0		1066	-0-	1066	2159	14	1	1024	3	Y	25					119
							28	9									
02	2800	N	1138	-0-	-1662	497	13	1	1074	3	Y	46	85	1			80
							51	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	260	3	13	9	Y	12					20
10	0		382	-0-	382	382	375	3	7	9	Y	6					26
11	0		583	-0-	583	965	583	3			Y	-0-	26	1			-0-
12	0		676	-0-	676	1641	676	3			Y	-0-					-0-
01	0		660	-0-	660	2301	660	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	503	-0-	-2297	4	503	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

09	780	N	747	-0-	-33	-0-	740	3	7	9	Y	6					12
10	0		710	-0-	710	710	707	3	3	9	Y	3					15
11	0		612	-0-	612	1322	608	3	4	9	Y	4	16	1			3
12	0		568	-0-	568	1890	560	3	8	9	Y	7					10
01	0		506	-0-	506	2396	502	3	4	9	Y	4	11	1			3
02	2800	N	574	-0-	-2226	170	559	3	15	9	Y	14					17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					37
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			Y	-0-					37
11	0		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					37
12	0		444	-0-	444	755	444	3			Y	-0-					37
01	0		1031	-0-	1031	1786	968	3	63	9	Y	57					94
02	2715	N	929	-0-	-1786	-0-	920	3	9	9	Y	8					102

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1056	3	44	9	Y	40					82
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1170	3	47	9	Y	43					125
11	0		1147	-0-	1147	1147	1134	3	13	9	Y	12	109	1			28
12	0		1154	-0-	1154	2301	1145	3	9	9	Y	8					36
01	0		1511	-0-	1511	3812	1497	3	14	9	Y	13	36	1			13
02	2800	N	1381	-0-	-1419	2393	1377	3	4	9	Y	4					17

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
09	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1893	3	2	9	Y	2					98
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	3	1	9	Y	1					99
11	0		1895	-0-	1895	1895	1895	3			Y	-0-					99
12	0		1899	-0-	1899	3794	1899	3			Y	-0-					99
01	0		1949	-0-	1949	5743	1949	3			Y	-0-					99
02	2800	N	1881	-0-	-919	4824	1881	3			Y	-0-					99

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1688	3	12	9	Y	11					22
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	3	3	9	Y	3					25
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-	25	1			-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

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

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

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

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	0	Z	-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	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-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	135	1			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	763	1	11206	2	Y	31	3	8			30
							34	9									
10	0		12357	-0-	12357	12357	789	1	11514	2	Y	49					79
							54	9									
11	0		11284	-0-	11284	23641	710	1	10542	2	Y	29	3	8			105
							32	9									
12	0		12165	-0-	12165	35806	737	1	11314	2	Y	104	168	1			41
							114	9									
01	0		12098	-0-	12098	47904	787	1	11285	2	Y	24	4	8			61
							26	9									
02	58018	X	10114	-0-	-47904	-0-	10069	2	45	9	Y	41	4	8			98

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	600	1	6361	2	Y	77	2	8			97
							85	9									
10	6789	X	6275	-0-	-514	-0-	620	1	5627	2	Y	25					122
							28	9									
11	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	580	1	6837	2	Y	92	180	1	2	8	32
							101	9									
12	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8190	2	15	9	Y	14					46
01	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8587	2	12	9	Y	11	5	8			52
02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7387	2	166	9	Y	151	181	1	5	8	17

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	330	N	92	-0-	-238	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	165	2	2	9	Y	2					2
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					1
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					2

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-	-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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	480	N	437	-0-	-43	-0-	433	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	464	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	458	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	433	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	371	2	8	9	Y	7	8	1			1

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1833	2	6	9	Y	5	13	1			3
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	2	8	9	Y	7					10
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1993	2	8	9	Y	7					17
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2259	2	3	9	Y	3	14	1			6
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2096	2	7	9	Y	6					12
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	Y	13	14	1			11

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	3660	X	3087	-0-	-573	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	2447	-0-	-1335	-0-	2439	2	8	9	Y	7					7
11	3660	X	1282	-0-	-2378	-0-	1279	2	3	9	Y	3					10
12	3782	X	2987	-0-	-795	-0-	2981	2	6	9	Y	5					15
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					15
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4187	2	8	9	Y	7	18	1			4

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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	13	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	0		856	-0-	856	856	12	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	0		776	-0-	776	1632	11	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	0		780	-0-	780	2412	11	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	0		713	-0-	713	3125	11	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	681	-0-	-2119	1006	33	1	648	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-	2	1			1
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	170	2	6	9	Y	5	2	1			4
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-	2	1			2
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	136	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	2	11	9	Y	10					26
10	0		2773	-0-	2773	2773	2764	2	9	9	Y	8					34
11	0		5192	-0-	5192	7965	5186	2	6	9	Y	5	32	1			7
12	0		7762	-0-	7762	15727	7745	2	17	9	Y	15					22
01	0		5377	-0-	5377	21104	5367	2	10	9	Y	9					31
02	25301	X	4197	-0-	-21104	-0-	4189	2	8	9	Y	7	34	1			4

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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2015	2	50	9	Y	45	32	1	1	8	57
10	1922	N	1157	-0-	-765	-0-	1110	2	47	9	Y	43	40	1			60
11	1860	N	1081	-0-	-779	-0-	1023	2	58	9	Y	53	44	1	1	8	68
12	1922	N	1053	-0-	-869	-0-	997	2	56	9	Y	51	52	1			67
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1138	2	65	9	Y	59	55	1	1	8	70
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1044	2	52	9	Y	47	57	1	1	8	59

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3119	2	43	9	Y	39					104
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3201	2	37	9	Y	34					138
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3228	2	22	9	Y	20	129	1			29
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3797	2	67	9	Y	61					90
01	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10106	2	40	9	Y	36					126
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6149	2	29	9	Y	26	135	1			17

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1645	2	29	9	Y	26					35
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1759	2	44	9	Y	40					75
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1763	2	14	9	Y	13					88
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	Y	22					110
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					110
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1436	2	41	9	Y	37	123	1			24

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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	28	1	1940	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	27	1	1940	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	26	1	1876	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	26	1	1837	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	28	1	1780	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	81	1	1604	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	552	2	26	9	Y	24	65	1			14
10	0		619	-0-	619	619	582	2	37	9	Y	34					48
11	0		626	-0-	626	1245	587	2	39	9	Y	35					83
12	0		735	-0-	735	1980	716	2	19	9	Y	17	69	1			31
01	0		688	-0-	688	2668	654	2	34	9	Y	31					62
02	2800	N	648	-0-	-2152	516	576	2	72	9	Y	65	71	1			56

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - WELL PLUGGED 10/19/22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	696	2	Y	1						1
							1	9										
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	Y	1						2
							1	9										
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	2	Y	-0-						2
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	Y	2		3	1			1
							2	9										
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	Y	-0-						1
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1						2

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	32	-0-	32	32	32	2				Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	7	9	Y	6	8	1			11
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	64	9	Y	58	13	1			56
11	0		751	-0-	751	751	751	749	2	2	9	Y	2	31	1			27
12	0		343	-0-	343	1094	1094	310	2	33	9	Y	30	21	1			36
01	0		503	-0-	503	1597	1597	497	2	6	9	Y	5	23	1			18
02	1887	X	290	-0-	-1597	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	11	1			8

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	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	3630	X	2938	-0-	-692	-0-	-0-	2928	2	10	9	Y	9	24	1			5
10	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	-0-	3104	2	13	9	Y	12					17
11	3630	X	3364	-0-	-266	-0-	-0-	3350	2	14	9	Y	13					30
12	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	-0-	3144	2	7	9	Y	6	25	1			11
01	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	-0-	3573	2	13	9	Y	12					23
02	3136	X	2964	-0-	-172	-0-	-0-	2938	2	26	9	Y	24	26	1			21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	260	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	326	2	8	9	Y	7	6	1			3
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	443	2	13	9	Y	12	13	1			2
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	465	2	13	9	Y	12	13	1			1

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					4
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	400	2	21	9	Y	19					23
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	348	2	7	9	Y	6					29
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	308	2	3	9	Y	3					32
01	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			Y	-0-					32
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	243	2	14	9	Y	13	29	1			16

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-

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1218	2	21	9	Y	19	15	1			4
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1490	2	31	9	Y	28	23	1			9
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1481	2	22	9	Y	20	20	1			9
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1811	2	32	9	Y	29	34	1			4
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1463	2	55	9	Y	50	50	1			4

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	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4300	2	3	9	Y	3					182
10	0		2719	-0-	2719	2719	2707	2	12	9	Y	11	180	1			13
11	0		2797	-0-	2797	5516	2797	2			Y	-0-					13
12	0		2746	-0-	2746	8262	2735	2	11	9	Y	10					23
01	0		3123	-0-	3123	11385	3123	2			Y	-0-					23
02	14897	X	3512	-0-	-11385	-0-	3512	2			Y	-0-					23

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	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-

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	2190	X	2122	-0-	-68	-0-	2121	2	1	9	Y	1					134
10	2170	X	1663	-0-	-507	-0-	1651	2	12	9	Y	11	130	1			15
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2177	2	22	9	Y	20					35
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	2	6	9	Y	5					40
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3583	2	98	9	Y	89					129
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3040	2	19	9	Y	17	117	1			29

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	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	1802	2	45	9	Y	41					90
10	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1694	2	59	9	Y	54					144
11	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	1680	2	50	9	Y	45	144	1			45
12	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	1714	2	35	9	Y	32					77
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1855	2	40	9	Y	36					113
02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	1543	2	59	9	Y	54					167

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	1620	N	1190	-0-	-430	-0-	1159	2	31	9	Y	28	27	1			1
10	0		1270	-0-	1270	1270	1239	2	31	9	Y	28	25	1			4
11	0		1237	-0-	1237	2507	1203	2	34	9	Y	31	26	1			9
12	0		1163	-0-	1163	3670	1134	2	29	9	Y	26	24	1			11
01	0		947	-0-	947	4617	892	2	55	9	Y	50	51	1			10
02	2800	N	725	-0-	-2075	2542	677	2	48	9	Y	44	51	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1733	-0-	-487	-0-	1732	2	1	9	Y	1					20
10	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	1978	2	1	9	Y	1	19	1			2
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3	9	Y	3					5
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1	9	Y	1					6
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2441	2	14	9	Y	13					19
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	2	2	9	Y	2	17	1			4

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	41	1	2785	2	Y	31	13	1	17	8	13
							34	9									
10	0		2897	-0-	2897	2897	39	1	2826	2	Y	29	27	1			15
							32	9									
11	0		2748	-0-	2748	5645	38	1	2663	2	Y	43	25	1	18	8	15
							47	9									
12	0		2894	-0-	2894	8539	40	1	2828	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
01	0		2772	-0-	2772	11311	42	1	2685	2	Y	41	24	1	20	8	13
							45	9									
02	2800	N	2627	-0-	-173	11138	124	1	2455	2	Y	44	36	1	16	8	5
							48	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	777	-0-	-333	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 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	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	44	1	2978	2	Y	23	21	1			22
							25	9									
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	42	1	3034	2	Y	46	44	1			24
							51	9									
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	40	1	2856	2	Y	41	40	1			25
							45	9									
12	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	39	1	2819	2	Y	38	37	1			26
							42	9									
01	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	41	1	2651	2	Y	34	39	1			21
							37	9									
02	2772	X	2672	-0-	-100	-0-	126	1	2496	2	Y	45	58	1			8
							50	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	48	1	3252	2	Y	45	29	1	9	8	34
							50	9									
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	43	1	3089	2	Y	77	71	1			40
							85	9									
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	39	1	2785	2	Y	74	65	1	9	8	40
							81	9									
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	43	1	3094	2	Y	63	61	1			42
							69	9									
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	46	1	2929	2	Y	66	64	1	10	8	34
							73	9									
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	133	1	2642	2	Y	81	95	1	8	8	12
							89	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	42	1	2855	2	Y	32	24	1	6	8	25
							35	9									
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	40	1	2840	2	Y	54	51	1			28
							59	9									
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	37	1	2610	2	Y	53	46	1	6	8	29
							58	9									
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	36	1	2580	2	Y	45	44	1			30
							50	9									
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	41	1	2608	2	Y	47	46	1	7	8	24
							52	9									
02	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	127	1	2509	2	Y	58	68	1	5	8	9
							64	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3023	-0-	23	23	44	1	2969	2	Y	9	2	1	7	8	2
							10	9									
10	2990	N	2967	-0-	-23	-0-	41	1	2919	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	37	1	2646	2	Y	12	4	1	8	8	3
							13	9									
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	39	1	2815	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	42	1	2702	2	Y	12	4	1	9	8	2
							13	9									
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	127	1	2509	2	Y	12	6	1	7	8	1
							13	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	37	1	2555	2	N	43	27	1	14	8	28
							47	9									
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	36	1	2589	2	N	59	56	1			31
							65	9									
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	34	1	2425	2	N	67	51	1	15	8	32
							74	9									
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	32	1	2310	2	N	49	48	1			33
							54	9									
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	33	1	2123	2	N	60	50	1	16	8	27
							66	9									
02	1904	N	1528	-0-	-376	-0-	71	1	1403	2	N	49	65	1	11	8	-0-
							54	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10	9	1			1
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	722	2	12	9	Y	11	9	1			3
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	764	2	10	9	Y	9	8	1			4
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	968	2	17	9	Y	15	17	1			1

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2306	-0-	-274	-0-	2293	2	13	9	Y	12	11	1			1
10	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2173	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	2250	N	1970	-0-	-280	-0-	1958	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	2	11	9	Y	10	8	1			4
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2492	2	25	9	Y	23	22	1			5
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2188	2	15	9	Y	14	17	1			2

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2825	2	14	9	Y	13	12	1			1
10	0		3035	-0-	3035	3035	3022	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		2798	-0-	2798	5833	2784	2	14	9	Y	13	11	1			4
12	0		2782	-0-	2782	8615	2770	2	12	9	Y	11	10	1			5
01	0		2859	-0-	2859	11474	2836	2	23	9	Y	21	22	1			4
02	2800	N	2530	-0-	-270	11204	2509	2	21	9	Y	19	22	1			1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	1767	2	19	9	Y	17	16	1			1
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	10	1	2094	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1878	2	19	9	Y	17	14	1			5
12	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1786	2	17	9	Y	15	14	1			6
01	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2058	2	31	9	Y	28	28	1			6
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1934	2	28	9	Y	25	29	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26310	X	24541	-0-	-1769	-0-	24541	2			Y	-0-					-0-
10	0		25770	-0-	25770	25770	25770	2			Y	-0-					-0-
11	0		24510	-0-	24510	50280	24510	2			Y	-0-					-0-
12	0		24848	-0-	24848	75128	24848	2			Y	-0-					-0-
01	0		23827	-0-	23827	98955	23827	2			Y	-0-					-0-
02	121505	X	22550	-0-	-98955	-0-	22550	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1765	-0-	1765	3441	1588	2	177	9	Y	161	161	1			-0-
10	DLQ G-10		1564	-0-	1564	5005	1564	2			Y	-0-					-0-
11	0		1588	-0-	1588	6593	1588	2			Y	-0-					-0-
12	0		1892	-0-	1892	8485	1892	2			Y	-0-					-0-
01	0		1742	-0-	1742	10227	1742	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1646	-0-	-1154	9073	1646	2			Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1384	-0-	1384	2712	1384	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1501	-0-	1501	4213	1501	2			Y	-0-					-0-
11	0		1477	-0-	1477	5690	1477	2			Y	-0-					-0-
12	0		1369	-0-	1369	7059	1369	2			Y	-0-					-0-
01	0		1048	-0-	1048	8107	1048	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	912	-0-	-1888	6219	912	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					79
10	0		2412	-0-	2412	2412	2412	2			Y	-0-					79
11	0		2247	-0-	2247	4659	2247	2			Y	-0-					79
12	0		1448	-0-	1448	6107	1448	2			Y	-0-					79
01	0		731	-0-	731	6838	731	2			Y	-0-					79
02	2800	N	538	-0-	-2262	4576	538	2			Y	-0-					79

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	0		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-
11	0		289	-0-	289	492	289	2			Y	-0-					-0-
12	0		260	-0-	260	752	260	2			Y	-0-					-0-
01	0		309	-0-	309	1061	309	2			Y	-0-					-0-
02	1323	N	262	-0-	-1061	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	881	-0-	-349	-0-	881	2			Y	-0-					13
10	0		825	-0-	825	825	825	2			Y	-0-					13
11	0		949	-0-	949	1774	865	2	84	9	Y	76					89
12	0		890	-0-	890	2664	890	2			Y	-0-					89
01	0		770	-0-	770	3434	770	2			Y	-0-					89
02	4156	X	722	-0-	-3434	-0-	722	2			Y	-0-					89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					30
10	0		896	-0-	896	896	896	2			N	-0-					30
11	0		874	-0-	874	1770	874	2			N	-0-					30
12	0		1147	-0-	1147	2917	1147	2			N	-0-					30
01	0		902	-0-	902	3819	902	2			N	-0-					30
02	2800	N	803	-0-	-1997	1822	803	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					90
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					90
12	0		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					90
01	0		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					90
02	258	N	131	-0-	-127	-0-	131	2			Y	-0-					90

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2			Y	-0-					7
10	0		1485	-0-	1485	1485	1485	2			Y	-0-					7
11	0		1639	-0-	1639	3124	1597	2	42	9	Y	38					45
12	0		1711	-0-	1711	4835	1711	2			Y	-0-					45
01	0		1711	-0-	1711	6546	1711	2			Y	-0-					45
02	2800	N	1278	-0-	-1522	5024	1278	2			Y	-0-					45

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

09	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
10	0		633	-0-	633	633	633	2			Y	-0-					-0-
11	0		640	-0-	640	1273	640	2			Y	-0-					-0-
12	0		635	-0-	635	1908	635	2			Y	-0-					-0-
01	0		639	-0-	639	2547	639	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	578	-0-	-2222	325	578	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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					7
10	0		1443	-0-	1443	1443	1443	2			Y	-0-					7
11	0		780	-0-	780	2223	738	2	42	9	Y	38					45
12	0		537	-0-	537	2760	537	2			Y	-0-					45
01	0		543	-0-	543	3303	543	2			Y	-0-					45
02	2800	N	485	-0-	-2315	988	485	2			Y	-0-					45

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					39
10	0		1375	-0-	1375	1375	1375	2			Y	-0-					39
11	0		1298	-0-	1298	2673	1298	2			Y	-0-					39
12	0		1282	-0-	1282	3955	1282	2			Y	-0-					39
01	0		1247	-0-	1247	5202	1244	2	3	9	Y	3					42
02	2800	N	1113	-0-	-1687	3515	1113	2			Y	-0-					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					21
10	0		1059	-0-	1059	1059	1059	2			Y	-0-					21
11	0		949	-0-	949	2008	949	2			Y	-0-					21
12	0		951	-0-	951	2959	901	2	50	9	Y	45	45	1			21
01	0		943	-0-	943	3902	943	2			Y	-0-					21
02	2800	N	819	-0-	-1981	1921	819	2			Y	-0-					21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					28
10	0		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					28
11	0		193	-0-	193	361	193	2			N	-0-					28
12	0		273	-0-	273	634	273	2			N	-0-					28
01	0		348	-0-	348	982	348	2			N	-0-					28
02	1413	N	431	-0-	-982	-0-	431	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			Y	-0-					30
10	0		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					30
11	0		684	-0-	684	1595	684	2			Y	-0-					30
12	0		1616	-0-	1616	3211	1616	2			Y	-0-					30
01	0		950	-0-	950	4161	950	2			Y	-0-					30
02	2800	N	1064	-0-	-1736	2425	1064	2			Y	-0-					30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
10	0		901	-0-	901	901	901	2			Y	-0-					-0-
11	0		896	-0-	896	1797	896	2			Y	-0-					-0-
12	0		910	-0-	910	2707	910	2			Y	-0-					-0-
01	0		950	-0-	950	3657	950	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	833	-0-	-1967	1690	833	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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	14B2 EXT		296	-0-	296	849	296	2			Y	-0-					-0-
10	0		292	-0-	292	1141	292	2			Y	-0-					-0-
11	0		290	-0-	290	1431	290	2			Y	-0-					-0-
12	0		324	-0-	324	1755	324	2			Y	-0-					-0-
01	0		365	-0-	365	2120	365	2			Y	-0-					-0-
02	2455	N	335	-0-	-2120	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	0		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	599	307	2			Y	-0-					-0-
12	0		299	-0-	299	898	299	2			Y	-0-					-0-
01	0		299	-0-	299	1197	299	2			Y	-0-					-0-
02	1530	N	333	-0-	-1197	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					12
10	0		1384	-0-	1384	1384	1384	2			Y	-0-					12
11	0		1236	-0-	1236	2620	1236	2			Y	-0-					12
12	0		1312	-0-	1312	3932	1312	2			Y	-0-					12
01	0		1248	-0-	1248	5180	1248	2			Y	-0-					12
02	2800	N	1109	-0-	-1691	3489	1109	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			Y	-0-					30
10	0		915	-0-	915	915	915	2			Y	-0-					30
11	0		901	-0-	901	1816	901	2			Y	-0-					30
12	0		928	-0-	928	2744	928	2			Y	-0-					30
01	0		701	-0-	701	3445	701	2			Y	-0-					30
02	2800	N	629	-0-	-2171	1274	629	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	0		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	88	39	2			Y	-0-					-0-
12	0		40	-0-	40	128	40	2			Y	-0-					-0-
01	0		36	-0-	36	164	36	2			Y	-0-					-0-
02	195	N	31	-0-	-164	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					27
10	0		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					27
11	0		259	-0-	259	481	259	2			Y	-0-					27
12	0		55	-0-	55	536	55	2			Y	-0-					27
01	0		355	-0-	355	891	355	2			Y	-0-					27
02	1125	N	234	-0-	-891	-0-	234	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			Y	-0-					115
10	0		703	-0-	703	703	703	2			Y	-0-					115
11	0		687	-0-	687	1390	687	2			Y	-0-					115
12	0		705	-0-	705	2095	705	2			Y	-0-					115
01	0		704	-0-	704	2799	704	2			Y	-0-					115
02	2800	N	606	-0-	-2194	605	606	2			Y	-0-					115

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

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	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					21
10	0		2799	-0-	2799	2799	2799	2			Y	-0-					21
11	0		2501	-0-	2501	5300	2501	2			Y	-0-					21
12	0		2762	-0-	2762	8062	2712	2	50	9	Y	45	45	1			21
01	0		2949	-0-	2949	11011	2949	2			Y	-0-					21
02	2800	N	2655	-0-	-145	10866	2655	2			Y	-0-					21

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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					102
10	0		932	-0-	932	932	932	2			N	-0-					102
11	0		924	-0-	924	1856	924	2			N	-0-					102
12	0		954	-0-	954	2810	954	2			N	-0-					102
01	0		950	-0-	950	3760	950	2			N	-0-					102
02	2800	N	848	-0-	-1952	1808	848	2			N	-0-					102

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					87
10	0		1131	-0-	1131	1131	1131	2			Y	-0-					87
11	0		1176	-0-	1176	2307	1176	2			Y	-0-					87
12	0		1259	-0-	1259	3566	1259	2			Y	-0-					87
01	0		723	-0-	723	4289	723	2			Y	-0-					87
02	2800	N	752	-0-	-2048	2241	752	2			Y	-0-					87

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					105
10	0		1252	-0-	1252	1252	1252	2			Y	-0-					105
11	0		1136	-0-	1136	2388	1136	2			Y	-0-					105
12	0		1188	-0-	1188	3576	1188	2			Y	-0-					105
01	0		1095	-0-	1095	4671	1095	2			Y	-0-					105
02	2800	N	949	-0-	-1851	2820	949	2			Y	-0-					105

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					51
10	0		698	-0-	698	698	698	2			Y	-0-					51
11	0		704	-0-	704	1402	704	2			Y	-0-					51
12	0		889	-0-	889	2291	762	2	127	9	Y	115	119	1			47
01	0		793	-0-	793	3084	793	2			Y	-0-					47
02	2800	N	685	-0-	-2115	969	685	2			Y	-0-					47

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	0		224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-
11	0		249	-0-	249	473	249	2			Y	-0-					-0-
12	0		225	-0-	225	698	225	2			Y	-0-					-0-
01	0		120	-0-	120	818	120	2			Y	-0-					-0-
02	1018	N	200	-0-	-818	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			Y	-0-					61
10	0		997	-0-	997	997	997	2			Y	-0-					61
11	0		1054	-0-	1054	2051	1054	2			Y	-0-					61
12	0		918	-0-	918	2969	918	2			Y	-0-					61
01	0		940	-0-	940	3909	940	2			Y	-0-					61
02	2800	N	929	-0-	-1871	2038	929	2			Y	-0-					61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					54
10	0		1651	-0-	1651	1651	1651	2			Y	-0-					54
11	0		1550	-0-	1550	3201	1550	2			Y	-0-					54
12	0		1547	-0-	1547	4748	1547	2			Y	-0-					54
01	0		1414	-0-	1414	6162	1414	2			Y	-0-					54
02	2800	N	1577	-0-	-1223	4939	1577	2			Y	-0-					54

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	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			Y	-0-					41
10	0		1289	-0-	1289	1289	1289	2			Y	-0-					41
11	0		1230	-0-	1230	2519	1230	2			Y	-0-					41
12	0		1417	-0-	1417	3936	1318	2	99	9	Y	90	90	1			41
01	0		1671	-0-	1671	5607	1671	2			Y	-0-					41
02	2800	N	1408	-0-	-1392	4215	1408	2			Y	-0-					41

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	5610	X	3426	-0-	-2184	-0-	3426	2			Y	-0-					80
10	0		2582	-0-	2582	2582	2582	2			Y	-0-					80
11	0		3850	-0-	3850	6432	3850	2			Y	-0-					80
12	0		3926	-0-	3926	10358	3926	2			Y	-0-					80
01	0		3591	-0-	3591	13949	3591	2			Y	-0-					80
02	16389	X	2440	-0-	-13949	-0-	2440	2			Y	-0-					80

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					181
10	0	5112	-0-	5112	5112	5091	2	21	9	Y	19	171	1			29
11	0	4877	-0-	4877	9989	4877	2			Y	-0-					29
12	0	4636	-0-	4636	14625	4636	2			Y	-0-					29
01	0	4981	-0-	4981	19606	4981	2			Y	-0-					29
02	24114 X	4508	-0-	-19606	-0-	4508	2			Y	-0-					29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

09	2880	N	2670	-0-	-210	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
10	0		2388	-0-	2388	2388	2388	2			Y	-0-					-0-
11	0		2069	-0-	2069	4457	2069	2			Y	-0-					-0-
12	0		2078	-0-	2078	6535	2078	2			Y	-0-					-0-
01	0		1945	-0-	1945	8480	1945	2			Y	-0-					-0-
02	10308	X	1828	-0-	-8480	-0-	1828	2			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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					187
10	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			Y	-0-					187
11	0		933	-0-	933	1948	933	2			Y	-0-					187
12	0		1139	-0-	1139	3087	1139	2			Y	-0-					187
01	0		949	-0-	949	4036	949	2			Y	-0-					187
02	2800	N	710	-0-	-2090	1946	710	2			Y	-0-					187

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-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

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

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

09	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	136	1	10278	2	Y	-0-					10
10	0		10228	-0-	10228	10228	130	1	10098	2	Y	-0-					10
11	0		3746	-0-	3746	13974	52	1	3694	2	Y	-0-					10
12	0		6257	-0-	6257	20231	18	1	6239	2	Y	-0-					10
01	0		10127	-0-	10127	30358	52	1	10075	2	Y	-0-					10
02	30835	X	477	-0-	-30358	-0-	477	2			Y	-0-					10

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

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-

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

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-

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

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-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	11	1	843	2	N	-0-					81
10	0		972	-0-	972	972	12	1	960	2	N	-0-					81
11	0		919	-0-	919	1891	13	1	906	2	N	-0-					81
12	0		582	-0-	582	2473	2	1	580	2	N	-0-					81
01	0		903	-0-	903	3376	5	1	898	2	N	-0-					81
02	2800	N	768	-0-	-2032	1344	768	2			N	-0-					81

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	7	8	1			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	24	25	1			-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	240	N	58	-0-	-182	-0-	52	2	6	9	N	5					86
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	708	2	75	9	N	68					154
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	184	2	22	9	N	20					174
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	169	2	25	9	N	23	162	1			35
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	451	2	63	9	N	57					92
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	403	2	63	9	N	57					149

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

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

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	660	N	354	-0-	-306	-0-	354	2			N	-0-	187	1			123
10	868	N	553	-0-	-315	-0-	553	2			N	-0-					123
11	0		655	-0-	655	655	655	2			N	-0-					123
12	0		348	-0-	348	1003	342	2	6	9	N	5					128
01	0		-0-	-0-	-0-	1003					N	-0-					128
02	1665	N	662	-0-	-1003	-0-	660	2	2	9	N	2					130

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	159	1	5120	2	N	116	190	1			170
							128	9									
10	0		5883	-0-	5883	5883	172	1	5555	2	N	142					312
							156	9									
11	0		6916	-0-	6916	12799	204	1	6568	2	N	131	192	1			251
							144	9									
12	0		3797	-0-	3797	16596	111	1	3587	2	N	90	192	1			149
							99	9									
01	0		5032	-0-	5032	21628	148	1	4761	2	N	112					261
							123	9									
02	24877	X	3249	-0-	-21628	-0-	95	1	3076	2	N	71					332
							78	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

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

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	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-

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	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-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	148	1			108

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

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

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0		-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

09	10140	X	8600	-0-	-1540	-0-	1337 41	1 9	7222	2	Y	37	72	1			25
10	10478	X	9337	-0-	-1141	-0-	1441	1	7896	2	Y	-0-					25
11	9480	X	9090	-0-	-390	-0-	1382	1	7708	2	Y	-0-					25
12	8897	X	6802	-0-	-2095	-0-	1213 136	1 9	5453	2	Y	124	103	1			46
01	9331	X	7583	-0-	-1748	-0-	1216	1	6367	2	Y	-0-					46
02	8484	X	6802	-0-	-1682	-0-	1221	1	5581	2	Y	-0-					46

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

09	7350	X	6245	-0-	-1105	-0-	425	1	5820	2	N	-0-					-0-
10	0		6374	-0-	6374	6374	453	1	5921	2	N	-0-					-0-
11	12118	X	5744	-0-	-6374	-0-	397	1	5347	2	N	-0-					-0-
12	0		4107	-0-	4107	4107	277	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	0		5858	-0-	5858	9965	351	1	5507	2	N	-0-					-0-
02	14385	X	4420	-0-	-9965	-0-	340	1	4080	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

09	570	X	394	-0-	-176	-0-	27 1	1 9	366	2	Y	1	4	1			1
10	558	X	180	-0-	-378	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					1
11	540	X	320	-0-	-220	-0-	22	1	298	2	Y	-0-					1
12	558	X	255	-0-	-303	-0-	17 9	1 9	229	2	Y	8	6	1			3
*01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-					3
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					3

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	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-

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	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-

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	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3533	2	22	9	Y	20	2	8			53
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3901	2	6	9	Y	5	35	1	4	8	19
11	3630	X	3572	-0-	-58	-0-	3559	2	13	9	Y	12					31
12	3751	X	3008	-0-	-743	-0-	3008	2			Y	-0-					31
01	3844	X	2805	-0-	-1039	-0-	2775	2	30	9	Y	27	6	8			52
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-	41	1			11

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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	79	1	812	2	Y	-0-					7
10	0		865	-0-	865	865	72	1	793	2	Y	-0-					7
11	0		793	-0-	793	1658	73	1	720	2	Y	-0-					7
12	0		793	-0-	793	2451	75	1	710	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
01	0		747	-0-	747	3198	65	1	682	2	Y	-0-					4
02	2800	N	548	-0-	-2252	946	50	1	498	2	Y	-0-					4

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	492	1	3140	2	N	-0-					15
10	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	376	1	2756	2	N	1	1	8			15
							1	9									
11	3480	X	3132	-0-	-348	-0-	376	1	2756	2	N	-0-					15
12	0		1962	-0-	1962	1962	220	1	1742	2	N	-0-					15
01	6545	X	4583	-0-	-1962	-0-	370	1	4212	2	N	1	1	8			15
							1	9									
02	3388	X	2954	-0-	-434	-0-	320	1	2634	2	N	-0-					15

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	209	1	1354	2	N	-0-					6
10	0		1767	-0-	1767	1767	216	1	1551	2	N	-0-					6
11	0		1632	-0-	1632	3399	202	1	1430	2	N	-0-					6
12	0		922	-0-	922	4321	104	1	818	2	N	-0-					6
01	0		2401	-0-	2401	6722	271	1	2130	2	N	-0-					6
02	2800	N	1179	-0-	-1621	5101	144	1	1035	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	107	1	1103	2	N	-0-					79
10	0		1076	-0-	1076	1076	90	1	986	2	N	-0-					79
11	0		684	-0-	684	1760	63	1	621	2	N	-0-					79
12	0		758	-0-	758	2518	69	1	654	2	N	32	41	1			70
							35	9									
01	0		1482	-0-	1482	4000	129	1	1353	2	N	-0-					70
02	2800	N	1159	-0-	-1641	2359	106	1	1053	2	N	-0-					70

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 10034 - 12129

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0		-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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0		-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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5353	-0-	-467	-0-	5283	2	70	9	N	64					289
10	6014	X	3798	-0-	-2216	-0-	3730	2	68	9	N	62	177	1			174
11	5820	X	3645	-0-	-2175	-0-	3524	2	121	9	N	110					284
12	6014	X	5482	-0-	-532	-0-	5370	2	112	9	N	102	176	1			210
01	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	5677	2	102	9	N	93	176	1			127
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5070	2	99	9	N	90					217

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	234	1	2411	2	Y	-0-					42
10	0		2778	-0-	2778	2778	232	1	2546	2	Y	-0-					42
11	0		2376	-0-	2376	5154	218	1	2158	2	Y	-0-					42
12	0		2334	-0-	2334	7488	221	1	2088	2	Y	23	31	1			34
							25	9									
01	0		2672	-0-	2672	10160	232	1	2440	2	Y	-0-					34
02	2800	N	2321	-0-	-479	9681	213	1	2108	2	Y	-0-					34

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	136	1	1399	2	Y	-0-					-0-
10	0		1677	-0-	1677	1677	140	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	0		1529	-0-	1529	3206	140	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	0		1269	-0-	1269	4475	122	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	0		1547	-0-	1547	6022	135	1	1412	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1521	-0-	-1279	4743	139	1	1382	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-392	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					7
10	0		326	-0-	326	326	27	1	299	2	Y	-0-					7
11	0		305	-0-	305	631	28	1	277	2	Y	-0-					7
12	0		272	-0-	272	903	25	1	239	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
01	0		324	-0-	324	1227	28	1	296	2	Y	-0-					4
02	1554	N	327	-0-	-1227	-0-	30	1	297	2	Y	-0-					4

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-52	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					28
10	0		57	-0-	57	57	5	1	52	2	Y	-0-					28
11	0		37	-0-	37	94	3	1	34	2	Y	-0-					28
12	0		56	-0-	56	150	5	1	43	2	Y	7	10	1			25
							8	9									
01	0		51	-0-	51	201	4	1	47	2	Y	-0-					25
02	224	N	23	-0-	-201	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					25

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1365	-0-	-255	-0-	121	1	1244	2	Y	-0-					-0-
10	0		1360	-0-	1360	1360	114	1	1246	2	Y	-0-					-0-
11	0		1237	-0-	1237	2597	113	1	1124	2	Y	-0-					-0-
12	0		1257	-0-	1257	3854	120	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	0		1253	-0-	1253	5107	109	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1019	-0-	-1781	3326	93	1	926	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2609	-0-	-151	-0-	231	1	2378	2	N	-0-					131
10	0		3402	-0-	3402	3402	284	1	3118	2	N	-0-					131
11	0		3143	-0-	3143	6545	288	1	2855	2	N	-0-					131
12	0		3155	-0-	3155	9700	300	1	2829	2	N	24	31	1			124
							26	9									
01	0		2870	-0-	2870	12570	250	1	2620	2	N	-0-					124
02	15261	X	2691	-0-	-12570	-0-	247	1	2444	2	N	-0-					124

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					21
10	0		142	-0-	142	142	12	1	130	2	Y	-0-					21
11	0		152	-0-	152	294	14	1	138	2	Y	-0-					21
12	0		111	-0-	111	405	11	1	100	2	Y	-0-					21
01	0		113	-0-	113	518	10	1	103	2	Y	-0-					21
02	600	N	82	-0-	-518	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					21

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3000	N	728	-0-	-2272	22157	64	1	664	2	N	-0-					39
10	0		746	-0-	746	22903	62	1	684	2	N	-0-					39
11	0		681	-0-	681	23584	62	1	619	2	N	-0-					39
12	0		620	-0-	620	24204	58	1	545	2	N	15	19	1			35
							17	9									
01	0		700	-0-	700	24904	61	1	639	2	N	-0-					35
02	2800	N	590	-0-	-2210	22694	54	1	536	2	N	-0-					35

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

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
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	4457	-0-	-1963	-0-	4451	3	6	9	N	5					90
10	0		5436	-0-	5436	5436	5423	3	13	9	N	12					102
11	0		6470	-0-	6470	11906	6470	3			N	-0-					102
12	0		5532	-0-	5532	17438	5471	3	61	9	N	55					157
01	0		4743	-0-	4743	22181	4699	3	44	9	N	40					197
02	27109	X	4928	-0-	-22181	-0-	4884	3	44	9	N	40	179	1			58

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	11610	X	10291	-0-	-1319	-0-	900	1	9308	2	Y	75					160
							83	9									
10	0		9895	-0-	9895	9895	930	1	8963	2	Y	2					162
							2	9									
11	0		10014	-0-	10014	19909	900	1	9095	2	Y	17					179
							19	9									
12	0		7762	-0-	7762	27671	930	1	6683	2	Y	135					314
							149	9									
01	0		9063	-0-	9063	36734	930	1	8133	2	Y	-0-					314
02	45866	X	9132	-0-	-36734	-0-	840	1	8292	2	Y	-0-					314

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	8					65
10	0		75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					65
11	0		82	-0-	82	157	63	2	19	9	N	17					82
12	0		107	-0-	107	264	101	2	6	9	N	5					87
01	0		127	-0-	127	391	121	2	6	9	N	5					92
02	424	N	33	-0-	-391	-0-	33	2			N	-0-					92

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	69 15	1 9	1047	3	Y	14	14	1			-0-
10	0		1193	-0-	1193	1193	74 14	1 9	1105	3	Y	13	13	1			-0-
11	2340	N	1147	-0-	-1193	-0-	66 21	1 9	1060	3	Y	19	19	1			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	73 15	1 9	1084	3	Y	14	14	1			-0-
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	59 23	1 9	1042	3	Y	21	21	1			-0-
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	53 15	1 9	909	3	Y	14	14	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	0		715	-0-	715	715	45	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	1484	N	769	-0-	-715	-0-	45	1	724	3	Y	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	151	1	2348	3	Y	-0-					-0-
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	3	Y	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	698	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	73 1		1106	3	Y	-0-					-0-
10	0		1297	-0-	1297	1297	81 1		1216	3	Y	-0-					-0-
11	2472	N	1175	-0-	-1297	-0-	69 1		1106	3	Y	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	77 1		1155	3	Y	-0-					-0-
*01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	67 1		1173	3	Y	-0-					-0-
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63 1		1072	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69 1 13 9		1042	3	Y	12	12	1			-0-
10	0		1199	-0-	1199	1199	74 1 12 9		1113	3	Y	11	11	1			-0-
11	2845	N	1646	-0-	-1199	-0-	93 1 19 9		1534	3	Y	17	17	1			-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	98 1 25 9		1553	3	Y	23	23	1			-0-
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65 1 20 9		1147	3	Y	18	18	1			-0-
*02	1372	N	1128	-0-	-244	-0-	61 1 14 9		1053	3	Y	13	13	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44 1 14 9		661	3	Y	13	13	1			-0-
10	0		629	-0-	629	629	39 1 11 9		579	3	Y	10	10	1			-0-
11	1012	N	383	-0-	-629	-0-	22 1 6 9		355	3	Y	5	5	1			-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	26 1 7 9		381	3	Y	6	6	1			-0-
*01	589	N	483	-0-	-106	-0-	26 1 15 9		442	3	Y	14	14	1			-0-
*02	364	N	199	-0-	-165	-0-	10 1 2 9		187	3	Y	2	2	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	0		574	-0-	574	574	36	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	769	N	195	-0-	-574	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	0		242	-0-	242	242	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	238	-0-	-242	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	247	-0-	-249	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	401	-0-	-2119	-0-	25	1	373	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	0		1192	-0-	1192	1192	68	1	1114	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2280	X	358	-0-	-1922	-0-	20	1	331	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	875	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*01	1178	N	670	-0-	-508	-0-	35	1	626	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	140	1	2580	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	134	1	1983	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	0		4842	-0-	4842	4842	300	1	4534	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	3000	N	3602	-0-	602	5444	204	1	3353	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	3100	N	2657	-0-	-443	5001	165	1	2466	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*01	7668	X	2667	-0-	-5001	-0-	141	1	2489	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	127	1	2185	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	22	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	0		376	-0-	376	376	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	650	N	274	-0-	-376	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	674	-0-		-46	-0-	42	1	628	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
10	0		714	-0-		714	714	44	1	666	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
11	1408	N	694	-0-		-714	-0-	40	1	647	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
12	755	N	755	-0-		-0-	-0-	47	1	702	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*01	713	N	91	-0-		-622	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*02	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	72	1	1255	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

09	240	N	81	-0-		-159	-0-	5	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	0		86	-0-		86	86	5	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	169	N	83	-0-		-86	-0-	5	1	76	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	93	N	87	-0-		-6	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*01	93	N	89	-0-		-4	-0-	5	1	82	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*02	84	N	81	-0-		-3	-0-	4	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

09	1440	N	1381	-0-		-59	-0-	85	1	1277	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
10	0		1766	-0-		1766	1766	108	1	1635	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
11	3000	N	1675	-0-		-1325	441	97	1	1547	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
12	2164	N	1723	-0-		-441	-0-	106	1	1594	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*01	1767	N	1518	-0-		-249	-0-	79	1	1410	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
*02	1568	N	1366	-0-		-202	-0-	74	1	1274	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	346	3	Y	3	3	1			-0-
10	0		98	-0-	98	98	6	1 1 9	91	3	Y	1	1	1			-0-
11	232	X	134	-0-	-98	-0-	8	1 1 9	125	3	Y	1	1	1			-0-
12	217	X	117	-0-	-100	-0-	7	1 1 9	109	3	Y	1	1	1			-0-
*01	217	X	200	-0-	-17	-0-	10	1 2 9	188	3	Y	2	2	1			-0-
*02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	307	3	Y	2	2	1			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	26	1 6 9	401	3	Y	5	5	1			-0-
10	0		282	-0-	282	282	17	1 2 9	263	3	Y	2	2	1			-0-
11	689	N	407	-0-	-282	-0-	24	1 8 9	375	3	Y	7	7	1			-0-
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	7	1 1 9	106	3	Y	1	1	1			-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1 9 9	463	3	Y	8	8	1			-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	401	3	Y	4	4	1			-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-	64	1 11 9	977	3	Y	10	10	1			-0-
10	0		1184	-0-	1184	1184	73	1 8 9	1103	3	Y	7	7	1			-0-
11	2927	N	1743	-0-	-1184	-0-	101	1 15 9	1627	3	Y	14	14	1			-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	117	1 12 9	1733	3	Y	11	11	1			-0-
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	65	1 14 9	1131	3	Y	13	13	1			-0-
*02	1652	N	1040	-0-	-612	-0-	57	1 7 9	976	3	Y	6	6	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	931	N	931	-0-		-0-	-0-	54	1	855	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
10	0		502	-0-		502	502	30	1	455	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
11	980	N	478	-0-		-502	-0-	27	1	428	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
12	620	N	503	-0-		-117	-0-	30	1	455	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*01	514	N	514	-0-		-0-	-0-	26	1	462	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*02	468	N	468	-0-		-0-	-0-	25	1	424	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

09	577	N	577	-0-		-0-	-0-	36	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	0		577	-0-		577	577	36	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	1101	N	524	-0-		-577	-0-	31	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-		-0-	-0-	44	1	647	3	Y	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-		-0-	-0-	29	1	509	3	Y	-0-					-0-
*02	468	N	468	-0-		-0-	-0-	26	1	442	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

09	750	N	605	-0-		-145	-0-	37	1	564	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
10	0		631	-0-		631	631	39	1	588	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
11	1226	N	595	-0-		-631	-0-	35	1	554	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
12	620	N	311	-0-		-309	-0-	18	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*01	674	N	674	-0-		-0-	-0-	36	1	630	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*02	564	N	564	-0-		-0-	-0-	31	1	529	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

09	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	77	1	1133	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
10	0		1914	-0-		1914	1914	118	1	1768	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
11	3000	N	2348	-0-		-652	1262	135	1	2166	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
12	3100	N	2175	-0-		-925	337	137	1	2003	3	Y	32	32	1			-0-
								35	9									
*01	2542	N	2205	-0-		-337	-0-	113	1	2055	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
*02	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	62	1	992	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	449	-0-		-601	-0-	26	1 6 9	417	3	Y	5	5	1			-0-
10	0		704	-0-		704	704	43	1 7 9	654	3	Y	6	6	1			-0-
11	1433	N	729	-0-		-704	-0-	42	1 10 9	677	3	Y	9	9	1			-0-
12	771	N	771	-0-		-0-	-0-	47	1 8 9	716	3	Y	7	7	1			-0-
*01	713	N	555	-0-		-158	-0-	30	1 7 9	518	3	Y	6	6	1			-0-
*02	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	62	1 22 9	1103	3	Y	20	20	1			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

09	510	N	431	-0-		-79	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	0		468	-0-		468	468	29	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	476	-0-		-468	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-		-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-		-0-	-0-	26	1	474	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	402	-0-		-46	-0-	22	1	380	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

09	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	87	1 14 9	1317	3	Y	13	13	1			-0-
10	0		1111	-0-		1111	1111	69	1 9 9	1033	3	Y	8	8	1			-0-
11	2076	N	965	-0-		-1111	-0-	56	1 12 9	897	3	Y	11	11	1			-0-
12	1333	N	912	-0-		-421	-0-	56	1 9 9	847	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1116	N	273	-0-		-843	-0-	15	1 4 9	254	3	Y	4	4	1			-0-
*02	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	61	1 13 9	1065	3	Y	12	12	1			-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

09	1470	N	196	-0-		-1274	-0-	12	1 2 9	182	3	Y	2	2	1			-0-
10	0		308	-0-		308	308	19	1 2 9	287	3	Y	2	2	1			-0-
11	985	N	677	-0-		-308	-0-	39	1 9 9	629	3	Y	8	8	1			-0-
12	814	N	814	-0-		-0-	-0-	48	1 9 9	757	3	Y	8	8	1			-0-
*01	310	N	1	-0-		-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	5	-0-		-639	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	1326	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	0		1184	-0-	1184	1184	73	1	1102	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2133	N	949	-0-	-1184	-0-	55	1	884	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1457	N	985	-0-	-472	-0-	61	1	916	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	1178	N	947	-0-	-231	-0-	50	1	886	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	896	N	821	-0-	-75	-0-	45	1	768	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-183	-0-	35	1	526	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	0		564	-0-	564	564	35	1	525	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2765	N	2201	-0-	-564	-0-	131	1	2057	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	669	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	754	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	840	N	587	-0-	-253	-0-	32	1	548	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	70	1	1056	3	Y	-0-					-0-
10	0		1202	-0-	1202	1202	75	1	1127	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2101	-0-	-899	303	120	1	1981	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4925	-0-	1825	2128	306	1	4619	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3690	-0-	590	2718	197	1	3493	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2911	-0-	111	2829	160	1	2751	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

09	450	N	278	-0-	-172	-0-	18	1	260	3	Y	-0-			-0-
10	0		71	-0-	71	71	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	21	-0-	-639	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	2800	N	3248	-0-	448	448	178	1	3070	3	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	68	1	1029	3	Y	-0-			-0-
10	0		982	-0-	982	982	61	1	921	3	Y	-0-			-0-
11	1679	N	697	-0-	-982	-0-	41	1	656	3	Y	-0-			-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	3	Y	-0-			-0-
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	Y	-0-			-0-
*02	504	N	397	-0-	-107	-0-	22	1	375	3	Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

09	480	N	352	-0-	-128	-0-	22	1	330	3	Y	-0-			-0-
10	0		377	-0-	377	377	23	1	354	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	343	-0-	-377	-0-	20	1	323	3	Y	-0-			-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	Y	-0-			-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	Y	-0-			-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	46	1 9	681	3	Y	1	1	1			-0-
10	0		559	-0-	559	559	35	1 9	523	3	Y	1	1	1			-0-
11	1353	N	794	-0-	-559	-0-	46	1 9	747	3	Y	1	1	1			-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1 9	871	3	Y	1	1	1			-0-
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1 9	787	3	Y	1	1	1			-0-
*02	756	N	728	-0-	-28	-0-	40	1 9	687	3	Y	1	1	1			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1 9	819	3	Y	1	1	1			-0-
10	0		706	-0-	706	706	44	1 9	661	3	Y	1	1	1			-0-
11	1389	N	683	-0-	-706	-0-	39	1 9	643	3	Y	1	1	1			-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	59	2 9	860	3	Y	2	2	1			-0-
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	61	3 9	1063	3	Y	3	3	1			-0-
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1 9	846	3	Y	1	1	1			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	113	1 9	2046	3	Y	11	11	1			-0-
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	63	1 9	1087	3	Y	7	7	1			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

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

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	0		705	-0-	705	705	44	1	657	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1949	N	1244	-0-	-705	-0-	74	1	1161	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	744	N	516	-0-	-228	-0-	30	1	484	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	713	N	454	-0-	-259	-0-	24	1	422	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	756	N	260	-0-	-496	-0-	13	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	58	1	841	3	Y	-0-					-0-
10	0		1269	-0-	1269	1269	79	1	1190	3	Y	-0-					-0-
11	1429	N	160	-0-	-1269	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	109	1	1820	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	93	1	1400	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	0		1561	-0-	1561	1561	96	1	1450	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	2983	N	1422	-0-	-1561	-0-	82	1	1317	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	71	1	1073	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	1550	N	1045	-0-	-505	-0-	55	1	973	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	1344	N	908	-0-	-436	-0-	49	1	847	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	721	-0-	-89	-0-	46	1	673	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		818	-0-	818	818	51	1	761	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2065	N	1247	-0-	-818	-0-	73	1	1163	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	1040	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	806	N	48	-0-	-758	-0-	3	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	840	N	456	-0-	-384	-0-	27	1	426	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	77	1	1176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		1334	-0-	1334	1334	84	1	1248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2534	N	1200	-0-	-1334	-0-	70	1	1127	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	83	1	1248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	62	1	1129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	71	1	1218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		38	-0-	38	38	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		51	-0-	51	89	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		52	-0-	52	141	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		44	-0-	44	185	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	91	1	1401	3	Y	-0-					-0-
10	0		1309	-0-	1309	1309	81	1	1228	3	Y	-0-					-0-
11	3621	X	2312	-0-	-1309	-0-	136	1	2176	3	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	159	1	2383	3	Y	-0-					-0-
*01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	144	1	2552	3	Y	-0-					-0-
*02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	159	1	2729	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	133	3	Y	1	1	1			-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

09	0	N	-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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	1359	3	Y	2	2	1			-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	Y	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	96	1	1472	3	Y	-0-					-0-
10	0		110	-0-	110	110	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	512	-0-	-448	-0-	29	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	142	1	2107	3	Y	-0-					-0-
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	0		621	-0-	621	621	39	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	1215	N	594	-0-	-621	-0-	35	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	-0-					-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	-0-					-0-
10	0		1205	-0-	1205	1205	75	1	1130	3	Y	-0-					-0-
11	2412	N	1207	-0-	-1205	-0-	71	1	1136	3	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	51	1	879	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	106	1	1618	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	0		1661	-0-	1661	1661	103	1	1545	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3000	N	1477	-0-	-1523	138	86	1	1372	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	90	1	1347	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	86	1	1514	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	76	1	1305	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

09	0	N	-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	N	-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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	0		590	-0-	590	590	37	1	549	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1095	N	505	-0-	-590	-0-	29	1	470	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	802	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	0		1463	-0-	1463	1463	91	1	1365	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	3000	N	1704	-0-	-1296	167	98	1	1598	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1746	N	1579	-0-	-167	-0-	96	1	1476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	70	1	1238	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	1596	N	1504	-0-	-92	-0-	84	1	1413	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

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

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	390	N	367	-0-	-23	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	0		391	-0-	391	391	24	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	763	N	372	-0-	-391	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					-0-
*01	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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		-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	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	630	N	35	-0-	-595	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	0		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	3	Y	-0-					-0-
10	0		1822	-0-	1822	1822	114	1	1708	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1337	-0-	-1663	159	79	1	1258	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	679	-0-	-437	-0-	43	1	636	3	Y	-0-					-0-
*01	1581	N	603	-0-	-978	-0-	32	1	571	3	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	969	-0-	-291	-0-	54	1	915	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		550	-0-	550	550	34	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1074	N	524	-0-	-550	-0-	31	1	491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2655	-0-	-345	1261	163	1	2480	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	0		2035	-0-	2035	3296	123	1	1903	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	4895	X	1599	-0-	-3296	-0-	93	1	1496	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	3007	X	482	-0-	-2525	-0-	30	1	450	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	153	1	2749	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	2492	X	2404	-0-	-88	-0-	131	1	2261	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

09	0	N	-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	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100	1 8 9	1525	3	Y	7	7	1			-0-
10	0		1679	-0-	1679	1679	104	1 7 9	1568	3	Y	6	6	1			-0-
11	2990	N	1311	-0-	-1679	-0-	76	1 8 9	1227	3	Y	7	7	1			-0-
12	1085	N	883	-0-	-202	-0-	54	1 6 9	823	3	Y	5	5	1			-0-
*01	1085	N	692	-0-	-393	-0-	37	1 6 9	649	3	Y	5	5	1			-0-
*02	980	N	634	-0-	-346	-0-	35	1 3 9	596	3	Y	3	3	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	408	-0-	-282	-0-	25	1 3 9	380	3	Y	3	3	1			-0-
10	0		525	-0-	525	525	33	1 2 9	490	3	Y	2	2	1			-0-
11	995	N	470	-0-	-525	-0-	27	1 4 9	439	3	Y	4	4	1			-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	476	3	Y	3	3	1			-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1 7 9	532	3	Y	6	6	1			-0-
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1 6 9	664	3	Y	5	5	1			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	990	N	232	-0-	-758	-0-	14	1 7 9	211	3	Y	6	6	1			-0-
10	0		229	-0-	229	229	14	1 6 9	209	3	Y	5	5	1			-0-
11	447	N	218	-0-	-229	-0-	12	1 8 9	198	3	Y	7	7	1			-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1 6 9	200	3	Y	5	5	1			-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	660	-0-	-360	-0-	41	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	0		868	-0-	868	868	54	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	1834	N	966	-0-	-868	-0-	57	1	909	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	35	1	529	3	Y	-0-					-0-
*01	868	N	543	-0-	-325	-0-	29	1	514	3	Y	-0-					-0-
*02	924	N	462	-0-	-462	-0-	25	1	437	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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

09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	89	1	1344	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	0		658	-0-	658	658	41	1	611	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1777	N	1119	-0-	-658	-0-	65	1	1044	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	120	1	1816	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	71	1	1246	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

09	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	66	1	996	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	0		1138	-0-	1138	1138	71	1	1063	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2710	N	1572	-0-	-1138	-0-	91	1	1472	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	111	1	1666	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	1288	N	1070	-0-	-218	-0-	59	1	1005	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

09	1720	X	1139	-0-	-581	-0-	68	1	1046	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	0		1395	-0-	1395	1395	82	1	1245	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
11	2240	X	845	-0-	-1395	-0-	47	1	765	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
12	796	X	796	-0-	-0-	-0-	47	1	720	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	42	1	737	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	39	1	676	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	80	1	1219	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		1000	-0-	1000	1000	61	1	937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1347	N	347	-0-	-1000	-0-	20	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1333	N	283	-0-	-1050	-0-	18	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	992	N	871	-0-	-121	-0-	46	1	823	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	57	1	993	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	908	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
10	0		364	-0-	364	364	21	1	309	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
11	971	N	607	-0-	-364	-0-	31	1	502	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
12	961	N	336	-0-	-625	-0-	19	1	284	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	630	N	534	-0-	-96	-0-	33	1	494	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	0		453	-0-	453	453	28	1	419	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	453					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	453					Y	-0-					-0-
*01	2827	N	2374	-0-	-453	-0-	122	1	2213	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	89	1	1551	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

09	2820	X	2184	-0-	-636	-0-	134	1	2029	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	0		2259	-0-	2259	2259	140	1	2101	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	4435	X	2176	-0-	-2259	-0-	127	1	2023	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	2542	X	2306	-0-	-236	-0-	143	1	2141	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*01	2356	X	2277	-0-	-79	-0-	120	1	2126	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	115	1	1968	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

09	2310	X	1083	-0-	-1227	-0-	66	1	1011	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	0		1979	-0-	1979	1979	124	1	1848	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	3772	X	1793	-0-	-1979	-0-	106	1	1675	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1767	X	1648	-0-	-119	-0-	102	1	1537	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1984	X	1561	-0-	-423	-0-	83	1	1466	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1680	N	471	-0-	-1209	-0-	25	1	443	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	172 17	1 9	2593	3	Y	15	15	1			-0-
10	0		590	-0-	590	590	37 3	1 9	550	3	Y	3	3	1			-0-
11	1620	N	136	-0-	-1484	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	244	3	Y	1	1	1			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	20 17	1 9	305	3	Y	15	15	1			-0-
10	0		373	-0-	373	373	22 15	1 9	336	3	Y	14	14	1			-0-
11	1618	N	1245	-0-	-373	-0-	61 96	1 9	1088	3	Y	87	87	1			-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	341	3	Y	16	16	1			-0-
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20 26	1 9	347	3	Y	24	24	1			-0-
02	812	N	356	-0-	-456	-0-	19 19	1 9	318	3	Y	17	17	1			-0-

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	67	3	Y	1	1	1			-0-
10	0		78	-0-	78	78	5 1	1 9	72	3	Y	1	1	1			-0-
11	152	N	74	-0-	-78	-0-	4 1	1 9	69	3	Y	1	1	1			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	73	3	Y	1	1	1			-0-
*01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4 2	1 9	74	3	Y	2	2	1			-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	68	3	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	71	1	1078	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
10	0		582	-0-		582	582	36	1	542	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
11	999	N	417	-0-		-582	-0-	24	1	390	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
12	1209	N	468	-0-		-741	-0-	29	1	436	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*01	632	N	632	-0-		-0-	-0-	33	1	593	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*02	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	86	1	1435	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1043	-0-		-187	-0-	64	1	967	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
10	0		920	-0-		920	920	57	1	853	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
11	3000	N	2675	-0-		-325	595	152	1	2494	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
12	1530	N	935	-0-		-595	-0-	58	1	865	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*01	3100	N	3116	-0-		16	16	162	1	2897	3	Y	52	52	1			-0-
								57	9									
*02	1148	N	626	-0-		-522	-0-	35	1	585	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1049	-0-		-931	-0-	65	1	980	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
10	0		948	-0-		948	948	58	1	887	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
11	2406	N	1458	-0-		-948	-0-	86	1	1364	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
12	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	84	1	1263	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*01	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	65	1	1148	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*02	1372	N	1011	-0-		-361	-0-	55	1	949	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	767	-0-		-373	-0-	48	1	715	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
10	0		595	-0-		595	595	37	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	988	N	393	-0-		-595	-0-	23	1	367	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
12	806	N	640	-0-		-166	-0-	40	1	597	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*01	639	N	639	-0-		-0-	-0-	36	1	592	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*02	717	N	717	-0-		-0-	-0-	40	1	673	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	664	3	Y	3	3	1			-0-
10	0		304	-0-	304	304	19 2	1 9	283	3	Y	2	2	1			-0-
11	450	N	146	-0-	-304	-0-	9 3	1 9	134	3	Y	3	3	1			-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	595	3	Y	2	2	1			-0-
*01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	58 14	1 9	1000	3	Y	13	13	1			-0-
*02	140	N	77	-0-	-63	-0-	4 1	1 9	72	3	Y	1	1	1			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	153 4	1 9	2306	3	Y	4	4	1			-0-
10	0		2141	-0-	2141	2141	133 4	1 9	2004	3	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	2280	-0-	-720	1421	134 7	1 9	2139	3	Y	6	6	1			-0-
12	3100	N	2457	-0-	-643	778	154 6	1 9	2297	3	Y	5	5	1			-0-
*01	3076	N	2298	-0-	-778	-0-	123 8	1 9	2167	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	103 6	1 9	1779	3	Y	5	5	1			-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	146 10	1 9	2492	3	Y	9	9	1			-0-
10	0		1579	-0-	1579	1579	98 10	1 9	1471	3	Y	9	9	1			-0-
11	3000	N	2424	-0-	-576	1003	138 15	1 9	2271	3	Y	14	14	1			-0-
12	3100	N	2110	-0-	-990	13	143 48	1 9	1919	3	Y	44	44	1			-0-
*01	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	67 13	1 9	1236	3	Y	12	12	1			-0-
02	2800	N	2961	-0-	161	161	164 14	1 9	2783	3	Y	13	13	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

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

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	117	1	1767	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	0		2026	-0-	2026	2026	126	1	1890	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	3000	N	1780	-0-	-1220	806	104	1	1662	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	2778	N	1972	-0-	-806	-0-	122	1	1837	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	100	1	1821	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	100	1	1727	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	133	1	2008	3	Y	-0-					-0-
10	0		2286	-0-	2286	2286	143	1	2143	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2172	-0-	-828	1458	128	1	2044	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2318	-0-	-782	676	145	1	2173	3	Y	-0-					-0-
*01	3010	N	2334	-0-	-676	-0-	125	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	118	1	2027	3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	56	1	846	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	0		1035	-0-	1035	1035	64	1	962	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2022	N	987	-0-	-1035	-0-	57	1	917	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	975	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	992	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	910	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	106	1	1618	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	0		1824	-0-	1824	1824	112	1	1697	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	3000	N	1709	-0-	-1291	533	99	1	1589	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2330	N	1797	-0-	-533	-0-	111	1	1668	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	1829	N	1267	-0-	-562	-0-	64	1	1184	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	1624	N	1235	-0-	-389	-0-	68	1	1150	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	0		441	-0-	441	441	27	1	410	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	884	N	443	-0-	-441	-0-	26	1	408	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	23	1	351	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

09	0	X	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

09	1260	N	896	-0-	-364	-0-	56	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	0		1299	-0-	1299	1299	77	1	1222	3	Y	-0-					-0-
11	2374	N	1075	-0-	-1299	-0-	63	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	809	-0-	-121	-0-	50	1	759	3	Y	-0-					-0-
*01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	68	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	437	-0-	-571	-0-	24	1	413	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	848	-0-		848	848	43 44	1 9	761	3	Y	40	40	1			-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

09	1590	N	691	-0-		-899	-0-	42 3	1 9	646	3	Y	3	3	1			-0-
10	0		2672	-0-		2672	2672	163 9	1 9	2500	3	Y	8	8	1			-0-
11	3000	N	2344	-0-		-656	2016	137 15	1 9	2192	3	Y	14	14	1			-0-
12	3100	N	2221	-0-		-879	1137	138 10	1 9	2073	3	Y	9	9	1			-0-
*01	3100	N	2238	-0-		-862	275	119 15	1 9	2104	3	Y	14	14	1			-0-
*02	2334	N	2059	-0-		-275	-0-	113 12	1 9	1934	3	Y	11	11	1			-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

09	450	N	344	-0-		-106	-0-	21 2	1 9	321	3	Y	2	2	1			-0-
10	0		334	-0-		334	334	21 1	1 9	312	3	Y	1	1	1			-0-
11	683	N	349	-0-		-334	-0-	20 2	1 9	327	3	Y	2	2	1			-0-
12	356	N	356	-0-		-0-	-0-	22 2	1 9	332	3	Y	2	2	1			-0-
*01	341	N	332	-0-		-9	-0-	18 2	1 9	312	3	Y	2	2	1			-0-
*02	336	N	327	-0-		-9	-0-	18 2	1 9	307	3	Y	2	2	1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

09	1530	N	1316	-0-		-214	-0-	81 13	1 9	1222	3	Y	12	12	1			-0-
10	0		1878	-0-		1878	1878	117 17	1 9	1744	3	Y	15	15	1			-0-
11	3000	N	3177	-0-		177	2055	185 40	1 9	2952	3	Y	36	36	1			-0-
12	3100	N	1641	-0-		-1459	596	100 39	1 9	1502	3	Y	35	35	1			-0-
*01	2212	N	1616	-0-		-596	-0-	85 24	1 9	1507	3	Y	22	22	1			-0-
*02	1820	X	881	-0-		-939	-0-	48 11	1 9	822	3	Y	10	10	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	3210	X	2461	-0-	-749	-0-	152	1	2299	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	0		2670	-0-	2670	2670	166	1	2495	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	5047	X	2377	-0-	-2670	-0-	139	1	2226	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2914	X	2242	-0-	-672	-0-	140	1	2094	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	2666	X	2560	-0-	-106	-0-	136	1	2410	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2408	X	2339	-0-	-69	-0-	128	1	2201	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		129	-0-	129	129	8	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	296	N	167	-0-	-129	-0-	9	1	151	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	108	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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 #: 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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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	N	-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	2010	X	1567	-0-	-443	-0-	97	1	1459	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	0		1656	-0-	1656	1656	103	1	1543	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	3214	X	1558	-0-	-1656	-0-	91	1	1453	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1798	X	1740	-0-	-58	-0-	108	1	1621	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	88	1	1503	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	0		1605	-0-	1605	1605	100	1	1495	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	3000	N	1545	-0-	-1455	150	90	1	1440	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1944	N	1794	-0-	-150	-0-	112	1	1670	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	86	1	1481	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1438	-0-		-722	-0-	88	1	1335	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
10	0		2162	-0-		2162	2162	133	1	2016	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
11	3000	N	2258	-0-		-742	1420	132	1	2105	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
12	3100	N	2934	-0-		-166	1254	184	1	2729	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*01	3100	N	3348	-0-		248	1502	177	1	3136	3	Y	32	32	1			-0-
								35	9									
02	2800	N	3107	-0-		307	1809	170	1	2913	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	816	-0-		-114	-0-	50	1	759	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
10	0		982	-0-		982	982	61	1	914	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1937	N	955	-0-		-982	-0-	55	1	890	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
12	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	65	1	973	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*01	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	53	1	937	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*02	935	N	935	-0-		-0-	-0-	51	1	876	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1476	-0-		-744	-0-	91	1	1367	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
10	0		1507	-0-		1507	1507	93	1	1399	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
11	2690	N	1183	-0-		-1507	-0-	68	1	1104	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
12	1519	N	1299	-0-		-220	-0-	80	1	1205	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*01	1519	N	1483	-0-		-36	-0-	78	1	1375	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
*02	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	70	1	1189	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	2975	-0-		-0-	-0-	184	1	2762	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
10	0		2150	-0-		2150	2150	132	1	2006	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
11	3000	N	2082	-0-		-918	1232	122	1	1941	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
12	3100	N	2032	-0-		-1068	164	125	1	1890	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*01	2139	N	1865	-0-		-274	-0-	99	1	1747	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*02	1960	N	1709	-0-		-251	-0-	93	1	1603	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	67	1	1006	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
10	0		1093	-0-		1093	1093	68	1	1018	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1932	N	839	-0-		-1093	-0-	49	1	782	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
12	961	N	948	-0-		-13	-0-	59	1	883	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*01	961	N	952	-0-		-9	-0-	50	1	893	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*02	847	N	847	-0-		-0-	-0-	46	1	795	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1223	-0-		-307	-0-	76	1	1135	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
10	0		1729	-0-		1729	1729	107	1	1608	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
11	3000	N	1441	-0-		-1559	170	84	1	1339	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
12	1271	N	384	-0-		-887	-0-	22	1	355	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*01	1736	N	652	-0-		-1084	-0-	36	1	613	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
02	1372	N	335	-0-		-1037	-0-	18	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	920	-0-		-40	-0-	57	1	856	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
10	0		952	-0-		952	952	59	1	887	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
11	1866	N	914	-0-		-952	-0-	53	1	852	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
12	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	62	1	931	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*01	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	53	1	941	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*02	880	N	880	-0-		-0-	-0-	48	1	825	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	621	-0-		-2199	-0-		39	1	573	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
10	0		494	-0-		494	494		31	1	461	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
11	2490	X	588	-0-		-1902	-0-		34	1	544	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
12	2542	X	656	-0-		-1886	-0-		41	1	612	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*01	1860	X	635	-0-		-1225	-0-		38	1	586	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
*02	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-		95	1	1607	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1478	-0-		-682	-0-		91	1	1373	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
10	0		1798	-0-		1798	1798		111	1	1674	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
11	3000	N	2376	-0-		-624	1174		139	1	2213	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
12	3100	N	4054	-0-		954	2128		252	1	3767	3	Y	32	32	1			-0-
									35	9									
*01	3100	N	3932	-0-		832	2960		208	1	3673	3	Y	46	46	1			-0-
									51	9									
02	2800	N	3424	-0-		624	3584		187	1	3206	3	Y	28	28	1			-0-
									31	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	-0-	-0-		-480	-0-						Y	47	47	1			-0-
10	0		1271	-0-		1271	1271		80	1	1184	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
11	2605	N	1334	-0-		-1271	-0-		77	1	1236	3	Y	19	19	1			-0-
									21	9									
12	563	N	563	-0-		-0-	-0-		32	1	522	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-		-1260	-0-						Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1233	-0-		-417	-0-		75	1	1148	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
10	0		1631	-0-		1631	1631		101	1	1518	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
11	3000	N	1414	-0-		-1586	45		83	1	1317	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
12	1487	N	1442	-0-		-45	-0-		90	1	1342	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
*01	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-		101	1	1803	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*02	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-		88	1	1509	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-77	-0-	27	1 2 9	404	3	Y	2	2	1			-0-
10	0		451	-0-	451	451	28	1 2 9	421	3	Y	2	2	1			-0-
11	882	N	431	-0-	-451	-0-	25	1 3 9	403	3	Y	3	3	1			-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	422	3	Y	3	3	1			-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1 10 9	563	3	Y	9	9	1			-0-
*02	420	N	66	-0-	-354	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1139	-0-	-1651	-0-	70	1 10 9	1059	3	Y	9	9	1			-0-
10	0		1485	-0-	1485	1485	91	1 12 9	1382	3	Y	11	11	1			-0-
11	2706	X	1221	-0-	-1485	-0-	70	1 10 9	1141	3	Y	9	9	1			-0-
12	2108	X	1487	-0-	-621	-0-	92	1 13 9	1382	3	Y	12	12	1			-0-
*01	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	84	1 17 9	1526	3	Y	15	15	1			-0-
*02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	77	1 13 9	1314	3	Y	12	12	1			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	114	3	N	1	1	1			-0-
10	0		125	-0-	125	125	8	1 1 9	116	3	N	1	1	1			-0-
11	291	N	166	-0-	-125	-0-	10	1 2 9	154	3	N	2	2	1			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	115	3	N	1	1	1			-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1 9 9	129	3	N	8	8	1			-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	296	3	N	7	7	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2445	-0-	-675	-0-	150	1 17 9	2278	3	Y	15	15	1			-0-
10	0		1938	-0-	1938	1938	121	1 12 9	1805	3	Y	11	11	1			-0-
11	3931	X	1993	-0-	-1938	-0-	115	1 15 9	1863	3	Y	14	14	1			-0-
12	2759	X	2108	-0-	-651	-0-	132	1 17 9	1959	3	Y	15	15	1			-0-
*01	2542	X	1616	-0-	-926	-0-	82	1 9 9	1525	3	Y	8	8	1			-0-
*02	2296	X	1750	-0-	-546	-0-	98	1 12 9	1640	3	Y	11	11	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	99	1 9	1493	3	Y	8	8	1			-0-
10	0		1472	-0-		1472	1472	91	1 9	1374	3	Y	6	6	1			-0-
11	2195	N	723	-0-		-1472	-0-	41	1 9	676	3	Y	5	5	1			-0-
12	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	129	1 9	1960	3	Y	11	11	1			-0-
*01	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	92	1 9	1631	3	Y	12	12	1			-0-
*02	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	82	1 9	1406	3	Y	8	8	1			-0-

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	(I) LIFT(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	2501	-0-		-499	-0-	155	1 9	2345	3	Y	1	1	1			-0-
10	0		2455	-0-		2455	2455	152	1 9	2302	3	Y	1	1	1			-0-
11	4954	X	2499	-0-		-2455	-0-	147	1 9	2350	3	Y	2	2	1			-0-
12	2821	X	2579	-0-		-242	-0-	161	1 9	2417	3	Y	1	1	1			-0-
*01	2643	X	2643	-0-		-0-	-0-	141	1 9	2500	3	Y	2	2	1			-0-
*02	2408	X	2408	-0-		-0-	-0-	132	1 9	2275	3	Y	1	1	1			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	555	-0-		-735	-0-	34	1 9	518	3	N	3	3	1			-0-
10	0		2010	-0-		2010	2010	124	1 9	1875	3	N	10	10	1			-0-
11	2769	N	759	-0-		-2010	-0-	42	1 9	708	3	N	8	8	1			-0-
12	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	113	1 9	1694	3	N	10	10	1			-0-
*01	1457	N	1035	-0-		-422	-0-	53	1 9	978	3	N	4	4	1			-0-
*02	2387	N	2387	-0-		-0-	-0-	125	1 9	2248	3	N	13	13	1			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7193	-0-		-1447	-0-	446	1 9	6728	3	Y	17	17	1			-0-
10	0		7401	-0-		7401	7401	459	1 9	6927	3	Y	14	14	1			-0-
11	14277	X	6876	-0-		-7401	-0-	396	1 9	6457	3	Y	21	21	1			-0-
12	8153	X	8047	-0-		-106	-0-	499	1 9	7528	3	Y	18	18	1			-0-
*01	7843	X	6717	-0-		-1126	-0-	359	1 9	6334	3	Y	22	22	1			-0-
*02	7146	X	7146	-0-		-0-	-0-	387	1 9	6740	3	Y	17	17	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	326	1	4997	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
10	0		3676	-0-	3676	3676	220	1	3387	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
11	10082	X	6406	-0-	-3676	-0-	368	1	5875	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	332	1	5253	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
*01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	301	1	5464	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
*02	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	305	1	5295	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

09	4200	X	3100	-0-	-1100	-0-	192	1	2902	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	0		3293	-0-	3293	3293	205	1	3084	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	6356	X	3063	-0-	-3293	-0-	180	1	2876	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	205	1	3065	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	191	1	3374	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	2968	X	2805	-0-	-163	-0-	158	1	2643	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	337	1	2475	2	N	85	173	1			52
							94	9									
10	0		1208	-0-	1208	1208	210	1	998	2	N	-0-					52
11	0		830	-0-	830	2038	172	1	658	2	N	-0-					52
12	0		1346	-0-	1346	3384	182	1	1163	2	N	1	1	8			52
							1	9									
01	0		2477	-0-	2477	5861	358	1	2119	2	N	-0-					52
02	2800	N	1956	-0-	-844	5017	312	1	1644	2	N	-0-					52

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	175	1	956	2	N	-0-					53
10	0		1471	-0-	1471	1471	237	1	1234	2	N	-0-					53
11	0		1387	-0-	1387	2858	229	1	1158	2	N	-0-					53
12	0		1395	-0-	1395	4253	242	1	1151	2	N	2	2	8			53
							2	9									
01	0		1434	-0-	1434	5687	237	1	1197	2	N	-0-					53
02	2800	N	1366	-0-	-1434	4253	188	1	1178	2	N	-0-					53

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	171	1	1254	2	N	40					85
							44	9									
10	0		1476	-0-	1476	1476	256	1	1220	2	N	-0-					85
11	0		1517	-0-	1517	2993	314	1	1203	2	N	-0-					85
12	0		1484	-0-	1484	4477	201	1	1282	2	N	1	1	8			85
							1	9									
01	0		1183	-0-	1183	5660	169	1	1001	2	N	12	12	8			85
							13	9									
02	2800	N	1282	-0-	-1518	4142	205	1	1077	2	N	-0-					85

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	123	1	897	2	N	20					60
							22	9									
10	0		1034	-0-	1034	1034	180	1	854	2	N	-0-					60
11	0		549	-0-	549	1583	114	1	435	2	N	-0-					60
12	0		1585	-0-	1585	3168	205	1	1314	2	N	60					120
							66	9									
01	0		938	-0-	938	4106	135	1	803	2	N	-0-					120
02	2800	N	380	-0-	-2420	1686	53	1	282	2	N	41	1	8			160
							45	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	225	1	1222	2	N	-0-					172
10	0		1662	-0-	1662	1662	268	1	1394	2	N	-0-					172
11	0		1568	-0-	1568	3230	259	1	1309	2	N	-0-					172
12	0		1532	-0-	1532	4762	266	1	1266	2	N	-0-					172
01	0		1631	-0-	1631	6393	268	1	1352	2	N	10	10	8			172
							11	9									
02	2800	N	1619	-0-	-1181	5212	222	1	1397	2	N	-0-					172

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					112

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	N	2	4	1			44
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					44
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	N	2					46
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					46
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	N	3					49
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	493	2	1	9	N	1					50

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	817	2	41	9	N	37	4	1			84
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					84
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3					87
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	N	1					88
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	N	3					91
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	970	2			N	-0-					91

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	47	2	1	9	N	1	4	1			34
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	117	2	54	9	N	49					83
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					84
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					85
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	N	3					88
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					88

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	4	1			47
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	N	1					48
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1					49
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1					50
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	446	2	15	9	N	14					64
02	448	N	231	-0-	-217	-0-	230	2	1	9	N	1					65

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	4	1			97
10	0		1200	-0-	1200	1200	1199	2	1	9	N	1					98
11	0		819	-0-	819	2019	818	2	1	9	N	1					99
12	0		1153	-0-	1153	3172	1094	2	59	9	N	54					153
01	0		910	-0-	910	4082	904	2	6	9	N	5					158
02	2800	N	655	-0-	-2145	1937	644	2	11	9	N	10	72	1			96

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1	4	1			29
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					29
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	892	2	50	9	N	45					74
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2					76
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	373	2	3	9	N	3					79
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	N	6					85

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	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	1441	2	1	9	N	1	4	1			59
10	3100	N	3888	-0-	788	788	3886	2	2	9	N	2					61
11	2909	N	2121	-0-	-788	-0-	2120	2	1	9	N	1					62
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1					63
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2					65
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1822	2	85	9	N	77	113	1			29

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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	4	1			47
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1					48
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					49
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1					50
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	297	2	3	9	N	3					53
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-					53

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	4	1			77
10	0		195	-0-	195	195	194	2	1	9	N	1					78
11	0		118	-0-	118	313	51	2	67	9	N	61					139
12	0		118	-0-	118	431	117	2	1	9	N	1					140
01	0		569	-0-	569	1000	566	2	3	9	N	3					143
02	1410	N	410	-0-	-1000	-0-	410	2			N	-0-					143

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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1606	2	1	9	N	1	4	1			34
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					34
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2	9	N	2					36
12	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1262	2	15	9	N	14					50
01	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1266	2	3	9	N	3					53
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					53

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	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-	4	1			17
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					18
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1					19
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					20
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	872	2	3	9	N	3					23
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					23

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1004	-0-	-466	-0-	1004	2			N	-0-	4	1			72
10	1643	N	744	-0-	-899	-0-	743	2	1	9	N	1					73
11	3000	N	3559	-0-	559	559	3558	2	1	9	N	1					74
12	1182	N	623	-0-	-559	-0-	622	2	1	9	N	1					75
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2047	2	3	9	N	3					78
02	1820	X	942	-0-	-878	-0-	942	2			N	-0-					78

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	4	1			60
10	0		313	-0-	313	313	310	2	3	9	N	3					63
11	0		283	-0-	283	596	271	2	12	9	N	11					74
12	0		186	-0-	186	782	185	2	1	9	N	1					75
01	0		187	-0-	187	969	184	2	3	9	N	3					78
02	1063	N	94	-0-	-969	-0-	94	2			N	-0-					78

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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	N	1	4	1			57
10	2263	N	529	-0-	-1734	-0-	529	2			N	-0-					57
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	N	1					58
12	1302	N	617	-0-	-685	-0-	616	2	1	9	N	1					59
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2473	2	3	9	N	3					62
02	1512	N	647	-0-	-865	-0-	646	2	1	9	N	1					63

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-	31	1			7
10	0		1955	-0-	1955	1955	1954	2	1	9	N	1					8
11	0		1865	-0-	1865	3820	1864	2	1	9	N	1					9
12	0		2081	-0-	2081	5901	2080	2	1	9	N	1					10
01	0		1996	-0-	1996	7897	1993	2	3	9	N	3					13
02	2800	N	1381	-0-	-1419	6478	1381	2			N	-0-					13

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6879	-0-	-261	-0-	6832	2	47	9	N	43	103	1			94
10	7130	X	6060	-0-	-1070	-0-	6016	2	44	9	N	40					134
11	6780	X	6275	-0-	-505	-0-	6228	2	47	9	N	43					177
12	7099	X	6978	-0-	-121	-0-	6924	2	54	9	N	49					226
01	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7311	2	53	9	N	48	175	1			99
02	6412	X	5600	-0-	-812	-0-	5554	2	46	9	N	42					141

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	0		120	-0-	120	120	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	0		73	-0-	73	193	3	1	69	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	0		85	-0-	85	278	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	0		116	-0-	116	394	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
*02	438	N	44	-0-	-394	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	29	1	128	2	Y	-0-					248
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	27	1	121	2	Y	-0-					248
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	24	1	109	2	Y	-0-					248
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	Y	-0-					248
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	2	Y	-0-					248
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					248

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	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	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	12780	X	11521	-0-	-1259	-0-	2132	1	9389	2	Y	-0-					114
10	13206	X	11992	-0-	-1214	-0-	2195	1	9674	2	Y	112	179	1			47
							123	9									
11	17850	X	11874	-0-	-5976	-0-	2116	1	9758	2	Y	-0-					47
12	18445	X	10432	-0-	-8013	-0-	1918	1	8514	2	Y	-0-					47
01	18445	X	9712	-0-	-8733	-0-	1976	1	7666	2	Y	64	90	1			21
							70	9									
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					21

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5252	-0-	-568	-0-	260	1	4992	2	Y	-0-					140
10	0		5057	-0-	5057	5057	255	1	4802	2	Y	-0-					140
11	0		5137	-0-	5137	10194	233	1	4898	2	Y	5	5	8			140
							6	9									
12	0		4866	-0-	4866	15060	218	1	4637	2	Y	10					150
							11	9									
01	0		4987	-0-	4987	20047	253	1	4734	2	Y	-0-					150
02	23982	X	3935	-0-	-20047	-0-	190	1	3726	2	Y	17					167
							19	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

09	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

09	810	X	400	-0-	-410	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	837	X	265	-0-	-572	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	810	X	65	-0-	-745	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	806	X	566	-0-	-240	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	806	X	540	-0-	-266	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

09	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	992	X	730	-0-	-262	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	960	X	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	992	X	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	806	X	547	-0-	-259	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	812	N	405	-0-	-407	-0-	405	2			N	-0-					-0-

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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					35

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	240	X	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					70
10	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					70
11	240	X	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					70
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	59	7			11
01	248	X	163	-0-	-85	-0-	53	2	110	9	N	100					111
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	767	2	15	9	N	14					125

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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					12
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			Y	-0-					12
11	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	1338	2	2	9	Y	2	2	8			12
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-	12	7			-0-
01	1643	N	112	-0-	-1531	-0-	97	2	15	9	Y	14					14
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1731	2	7	9	Y	6					20

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					42
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					42
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					42
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	42	7			-0-
01	372	N	92	-0-	-280	-0-	26	2	66	9	N	60					60
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	306	2	2	9	N	2					62

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

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					12
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	412	2	81	9	N	74	61	1			25
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					25
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	25	7			-0-
01	496	N	41	-0-	-455	-0-	27	2	14	9	N	13					13
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	N	2					15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2			N	-0-					90
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1208	2	51	9	N	46	111	1			25
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					25
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	21	7			4
01	1271	N	95	-0-	-1176	-0-	83	2	12	9	N	11					15
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	1038	2	3	9	N	3					18

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	150	X	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					27
10	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					27
11	180	X	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					27
12	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	24	7			3
01	155	X	76	-0-	-79	-0-	28	2	48	9	N	44					47
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3					50

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	630	X	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					84
10	651	X	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					84
11	510	X	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					84
12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-	82	7			2
01	589	X	153	-0-	-436	-0-	23	2	130	9	N	118					120
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5					125

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	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			N	-0-					82
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					82
11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2			N	-0-					82
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	79	7			3
01	1457	N	156	-0-	-1301	-0-	92	2	64	9	N	58					61
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	2	4	9	N	4					65

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	3420	X	3257	-0-	-163	-0-	3227	2	30	9	N	27					89
10	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	3379	2			N	-0-					89
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3433	2	48	9	N	44	106	1			27
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-	10	7			17
01	3441	X	259	-0-	-3182	-0-	225	2	34	9	N	31					48
02	3248	X	3132	-0-	-116	-0-	3128	2	4	9	N	4					52

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	1200	X	987	-0-	-213	-0-	987	2			Y	-0-					15
10	1240	X	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			Y	-0-					15
11	1200	X	835	-0-	-365	-0-	835	2			Y	-0-					15
12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-	15	7			-0-
01	1116	X	70	-0-	-1046	-0-	60	2	10	9	Y	9					9
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	2	3	9	Y	3					12

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					27
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	27	7			-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	8	2	14	9	N	13					13
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2					15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					104
10	1333	X	1206	-0-	-127	-0-	1183	2	23	9	Y	21	99	1			26
11	1080	X	963	-0-	-117	-0-	963	2			Y	-0-					26
12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-	26	7			-0-
01	1364	X	108	-0-	-1256	-0-	95	2	13	9	Y	12					12
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	3	9	Y	3					15

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	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	N	12					140
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2435	3	17	9	N	15					155
11	0		2361	-0-	2361	2361	2350	3	11	9	N	10	137	1			28
12	0		1942	-0-	1942	4303	1942	3			N	-0-					28
01	0		2544	-0-	2544	6847	2530	3	14	9	N	13					41
02	2800	N	2144	-0-	-656	6191	2144	3			N	-0-					41

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					53
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					53
11	0		1758	-0-	1758	1758	1758	3			N	-0-	34	1			19
12	0		1607	-0-	1607	3365	1600	3	7	9	N	6					25
01	0		1934	-0-	1934	5299	1818	3	116	9	N	105					130
02	2800	N	1614	-0-	-1186	4113	1614	3			N	-0-					130

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	Y	6					82
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2					84
11	0		940	-0-	940	940	938	2	2	9	Y	2					86
12	0		869	-0-	869	1809	867	2	2	9	Y	2					88
01	0		814	-0-	814	2623	810	2	4	9	Y	4					92
02	2800	N	782	-0-	-2018	605	780	2	2	9	Y	2	36	1			58

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1950	2	11	9	Y	10					70
10	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1512	2	10	9	Y	9					79
11	0		1528	-0-	1528	1528	1525	2	3	9	Y	3					82
12	0		1313	-0-	1313	2841	1310	2	3	9	Y	3					85
01	0		1537	-0-	1537	4378	1531	2	6	9	Y	5					90
02	2800	N	1479	-0-	-1321	3057	1475	2	4	9	Y	4	61	1			33

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	2	7	9	Y	6					85
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2					87
11	0		759	-0-	759	759	757	2	2	9	Y	2					89
12	0		733	-0-	733	1492	731	2	2	9	Y	2					91
01	0		902	-0-	902	2394	898	2	4	9	Y	4					95
02	2800	N	842	-0-	-1958	436	841	2	1	9	Y	1	35	1			61

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	2	2	9	N	2					37
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2943	2	3	9	N	3					40
11	0		2559	-0-	2559	2559	2555	2	4	9	N	4					44
12	4580	X	2021	-0-	-2559	-0-	2017	2	4	9	N	4					48
01	0		2363	-0-	2363	2363	2361	2	2	9	N	2					50
02	5044	X	2681	-0-	-2363	-0-	2679	2	2	9	N	2					52

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	860	2	24	9	N	22					68
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1311	2	30	9	N	27					95
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					98
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					103
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	N	2					105
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	N	5					110

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 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		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	413	2	2	9	Y	2					39
10	558	N	439	-0-	-119	-0-	437	2	2	9	Y	2					41
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	692	2	37	9	Y	34					75
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					75
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					75
02	672	N	215	-0-	-457	-0-	215	2			Y	-0-					75

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	5	8			27
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2210	2	10	9	Y	9					36
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					36
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					36
01	0		2310	-0-	2310	2310	2291	2	19	9	Y	17					53
02	2800	N	2488	-0-	-312	1998	2488	2			Y	-0-					53

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2179	2	39	9	Y	35	6	8			53
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2355	2	20	9	Y	18					71
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					71
12	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			Y	-0-					71
01	0		1895	-0-	1895	1895	1858	2	37	9	Y	34					105
02	2800	N	1864	-0-	-936	959	1864	2			Y	-0-					105

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	Y	4					59
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	1097	2	3	9	Y	3					62
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1298	2	56	9	Y	51					113
12	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	2			Y	-0-					113
01	1085	N	622	-0-	-463	-0-	622	2			Y	-0-					113
02	1260	N	585	-0-	-675	-0-	585	2			Y	-0-					113

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1965	2	22	9	Y	20	5	8			27
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10	9	Y	9					36
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					36
12	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	1206	2			Y	-0-					36
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1852	2	19	9	Y	17					53
02	1344	N	519	-0-	-825	-0-	519	2			Y	-0-					53

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	83	1	207	2	N	3	3	8			20
							3	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	81	1	205	2	N	3	3	8			20
							3	9									
11	0		272	-0-	272	272	79	1	193	2	N	-0-					20
12	499	N	227	-0-	-272	-0-	67	1	157	2	N	3	3	8			20
							3	9									
01	0		203	-0-	203	203	63	1	140	2	N	-0-					20
*02	369	N	166	-0-	-203	-0-	54	1	110	2	N	2	2	8			20
							2	9									

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	343	1	853	2	Y	19	44	1			26
							21	9									
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	353	1	888	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
11	0		1154	-0-	1154	1154	344	1	810	2	Y	-0-					26
12	0		1226	-0-	1226	2380	369	1	857	2	Y	-0-					26
01	0		1179	-0-	1179	3559	367	1	812	2	Y	-0-					26
02	2800	N	1041	-0-	-1759	1800	342	1	699	2	Y	-0-					26

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-	32	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	750	1	1326	2	Y	10	10	8			23
							11	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	750	1	1082	2	Y	94	88	1	6	8	23
							103	9									
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	750	1	1018	2	Y	6	6	8			23
							7	9									
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	725	1	1023	2	Y	4	4	8			23
							4	9									
01	0		1426	-0-	1426	1426	650	1	776	2	Y	-0-					23
*02	2800	N	1566	-0-	-1234	192	700	1	864	2	Y	2	2	8			23
							2	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2271	-0-	-159	-0-	502	1	1766	2	N	3	3	8			10
							3	9									
10	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	538	1	1803	2	N	2	2	8			10
							2	9									
11	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	519	1	1842	2	N	3	3	8			10
							3	9									
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	552	1	1828	2	N	1	1	8			10
							1	9									
01	0		2565	-0-	2565	2565	519	1	2046	2	N	-0-					10
*02	2800	N	2189	-0-	-611	1954	476	1	1712	2	N	1	1	8			10
							1	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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

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	1650	X	1331	-0-	-319	-0-	382	1	949	2	Y	-0-	62	1			17
10	0		1344	-0-	1344	1344	382	1	962	2	Y	-0-					17
11	0		1247	-0-	1247	2591	372	1	875	2	Y	-0-					17
12	0		1286	-0-	1286	3877	386	1	900	2	Y	-0-					17
01	0		1281	-0-	1281	5158	399	1	882	2	Y	-0-					17
02	2800	N	1098	-0-	-1702	3456	360	1	738	2	Y	-0-					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	218	1	542	2	Y	14	43	1			31
							15	9									
10	0		869	-0-	869	869	244	1	625	2	Y	-0-					31
11	1643	N	774	-0-	-869	-0-	229	1	539	2	Y	5	5	8			31
							6	9									
12	0		799	-0-	799	799	240	1	559	2	Y	-0-					31
01	0		747	-0-	747	1546	232	1	515	2	Y	-0-					31
02	2180	N	634	-0-	-1546	-0-	208	1	426	2	Y	-0-					31

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-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

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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	24	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	0		88	-0-	88	88	25	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	176	26	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	0		80	-0-	80	256	24	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	0		77	-0-	77	333	23	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	60	-0-	-333	-0-	16	1	44	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 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	1050	N	989	-0-	-61	-0-	218	1	771	2	Y	-0-					25
10	0		892	-0-	892	892	206	1	686	2	Y	-0-					25
11	0		917	-0-	917	1809	201	1	716	2	Y	-0-					25
12	0		836	-0-	836	2645	192	1	644	2	Y	-0-					25
01	0		1107	-0-	1107	3752	225	1	882	2	Y	-0-					25
02	2800	N	903	-0-	-1897	1855	196	1	707	2	Y	-0-					25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-101	-0-	28	1	921	2	N	-0-					17
10	992	X	988	-0-	-4	-0-	51	1	937	2	N	-0-					17
11	960	X	559	-0-	-401	-0-	30	1	529	2	N	-0-					17
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	259	1	2764	2	N	4	4	8			17
							4	9									
01	992	X	426	-0-	-566	-0-	25	1	401	2	N	-0-					17
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	116	1	1905	2	N	-0-					17

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

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

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		77	-0-	77	77	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	0		43	-0-	43	120	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	129	9	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
01	0		677	-0-	677	806	40	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	828	N	22	-0-	-806	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					32
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					32
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					32
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					32
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					32
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	684	-0-	-156	-0-	34	1	573	2	N	70					97
							77	9									
10	868	N	678	-0-	-190	-0-	42	1	636	2	N	-0-					97
11	660	N	522	-0-	-138	-0-	30	1	492	2	N	-0-					97
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	N	40					137
							44	9									
01	682	N	466	-0-	-216	-0-	28	1	438	2	N	-0-					137
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	23	1	360	2	N	-0-					137

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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-			97
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-			97
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			97
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			97
01	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			97
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

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

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	540	N	458	-0-	-82	-0-	54	1	404	2	N	-0-			25
10	434	N	329	-0-	-105	-0-	34	1	295	2	N	-0-			25
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			25
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	N	-0-			25
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	N	-0-			25
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	N	-0-			25

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

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

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

09	330	N	233	-0-	-97	-0-	27	1	206	2	N	-0-					26
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	17	1	152	2	N	-0-					26
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					26
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	2	N	-0-					26
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	-0-					26
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-					26

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

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

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

09	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	120	1	910	2	N	-0-					104
10	961	N	609	-0-	-352	-0-	63	1	546	2	N	-0-					104
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					104
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	N	-0-					104
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	126	1	1031	2	N	-0-					104
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	2	N	-0-					104

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					10
10	248	N	104	-0-	-144	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					10
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					10
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	Y	-0-					10
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1457	-0-	-613	-0-	82	1	1375	2	N	-0-					28
10	2077	N	1415	-0-	-662	-0-	88	1	1327	2	N	-0-					28
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	114	1	1851	2	N	-0-					28
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	86	1	1397	2	N	-0-					28
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1794	2	N	-0-					28
02	1848	N	1793	-0-	-55	-0-	105	1	1682	2	N	5	5	8			28
							6	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					25
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					25
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					25
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					25
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					25
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					27
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					27
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					27
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					27
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-					27
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1073	2	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1396	-0-	-284	-0-	1394	2	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1736	X	1209	-0-	-527	-0-	1207	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1560	X	1106	-0-	-454	-0-	1104	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1612	X	1092	-0-	-520	-0-	1090	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1612	X	848	-0-	-764	-0-	846	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1036	N	702	-0-	-334	-0-	701	2	1	9	N	1	1	0			-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	780	N	626	-0-	-154	-0-	625	2	1	9	N	1	1	0			-0-
10	775	N	559	-0-	-216	-0-	558	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	660	N	226	-0-	-434	-0-	225	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1461	-0-	1461	1461	1461	2			N	-0-					-0-
10	0		1619	-0-	1619	3080	1619	2			N	-0-					-0-
11	0		1604	-0-	1604	4684	1604	2			N	-0-					-0-
12	0		1431	-0-	1431	6115	1431	2			N	-0-					-0-
01	0		1454	-0-	1454	7569	1454	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1335	-0-	-1465	6104	1335	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1110	-0-	-510	-0-	63	1	1047	2	N	-0-					27
10	1736	N	1051	-0-	-685	-0-	65	1	986	2	N	-0-					27
11	1260	N	831	-0-	-429	-0-	48	1	783	2	N	-0-					27
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	N	-0-					27
01	1054	N	747	-0-	-307	-0-	46	1	701	2	N	-0-					27
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	985	2	N	2	2	8			27
							2	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	61	1	1013	2	N	-0-					37
10	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	84	1	1276	2	N	-0-					37
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	81	1	1311	2	N	33					70
							36	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	2	N	-0-					70
01	1364	N	947	-0-	-417	-0-	53	1	811	2	N	75	120	1			25
							83	9									
02	1344	N	1130	-0-	-214	-0-	67	1	1063	2	N	-0-					25

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

09	1740	X	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					35
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					35
11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2129	2	52	9	N	47	2	8			80
12	2015	X	1703	-0-	-312	-0-	1703	2			N	-0-					80
01	2201	X	1710	-0-	-491	-0-	1710	2			N	-0-					80
02	2044	N	1556	-0-	-488	-0-	1554	2	2	9	N	2	2	8			80

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

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 WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	N	-0-					74
10	1085	N	738	-0-	-347	-0-	46	1	692	2	N	-0-					74
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	2	N	-0-					74
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	N	-0-					74
01	744	N	517	-0-	-227	-0-	32	1	485	2	N	-0-					74
02	728	N	508	-0-	-220	-0-	30	1	476	2	N	2	2	8			74
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 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-

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					40
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					40
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					40
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					40

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 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	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	74	1	1245	2	N	-0-					70
10	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	85	1	1290	2	N	-0-					70
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	80	1	1303	2	N	-0-					70
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	66	1	1078	2	N	-0-					70
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	83	1	1274	2	N	36	64	1			42
							40	9									
02	1288	N	1148	-0-	-140	-0-	67	1	1079	2	N	2	2	8			42
							2	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203	-0-	-907	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	691	-0-	-394	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	713	-0-	-407	-0-	713	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2997	2	9	9	N	8	8	0			-0-
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2501	2	7	9	N	6	6	0			-0-
11	2040	X	1295	-0-	-745	-0-	1291	2	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2108	X	1547	-0-	-561	-0-	1543	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	2108	X	1266	-0-	-842	-0-	1259	2	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1904	X	1493	-0-	-411	-0-	1489	2	4	9	N	4	4	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	592	-0-	-2124	-0-	592	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					60
10	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					60
11	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1410	2	22	9	N	20					80
12	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					80
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					80
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	N	2	2	8			80

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

09	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	N	-0-					27
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	N	-0-					27
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-					27
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					27
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					27
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	5	1	78	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	7560	X	6922	-0-	-638	-0-	522	1	6375	2	N	23	170	1			25
							25	9									
10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	558	1	7380	2	N	4	4	8			25
							4	9									
11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	540	1	7023	2	N	87	2	8			110
							96	9									
12	7905	X	6349	-0-	-1556	-0-	288	1	6061	2	N	-0-					110
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	558	1	8752	2	N	40					150
							44	9									
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	504	1	7311	2	N	88	180	1	15	8	43
							97	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11092	-0-	-98	-0-	1297	1	9795	2	Y	-0-					27
10	11563	X	6022	-0-	-5541	-0-	620	1	5402	2	Y	-0-					27
11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					27
12	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	584	1	15307	2	Y	-0-					27
01	11501	X	9940	-0-	-1561	-0-	1084	1	8856	2	Y	-0-					27
02	10360	X	10258	-0-	-102	-0-	824	1	9432	2	Y	2	2	8			27
							2	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11074	-0-	-836	-0-	623	1	10423	2	Y	25	170	1			27
							28	9									
10	12214	X	10654	-0-	-1560	-0-	661	1	9991	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
11	11340	X	11008	-0-	-332	-0-	640	1	10366	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
12	11656	X	10744	-0-	-912	-0-	621	1	10123	2	Y	-0-					27
01	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	713	1	10969	2	Y	-0-					27
02	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	611	1	9776	2	Y	7	7	8			27
							8	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17335	2	20	9	N	18	18	8			79
10	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	17151	2	54	9	N	49	49	8			79
11	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16502	2	205	9	N	186	179	1	39	8	47
12	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15544	2	50	9	N	45	45	8			47
01	17949	X	16946	-0-	-1003	-0-	16946	2			N	-0-					47
02	16212	X	14520	-0-	-1692	-0-	14314	2	206	9	N	187	173	1	35	8	26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

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

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	230	-0-	-204	-0-	5	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	72	-0-	-208	-0-	1	1	71	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 #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	70	1	3480	2	Y	12	17	1			19
							13	9									
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	64	1	3219	2	Y	9	16	1			12
							10	9									
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	60	1	3045	2	Y	7					19
							8	9									
12	3131	X	1976	-0-	-1155	-0-	37	1	1935	2	Y	4	15	1			8
							4	9									
01	3131	X	1873	-0-	-1258	-0-	19	1	1842	2	Y	11					19
							12	9									
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	44	1	2250	2	Y	6	16	1			9
							7	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

09	1020	N	633	-0-	-387	-0-	630	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	756	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1085	N	950	-0-	-135	-0-	944	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1170	N	919	-0-	-251	-0-	913	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1560	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1799	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	1397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1846	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	Y	2	2	1			-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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	840	N	691	-0-	-149	-0-	685	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1364	N	692	-0-	-672	-0-	689	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2099	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1357	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1490	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2053	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2190	2	40	9	Y	36	28	1	8	8	-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1877	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

09	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	58	1	2919	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
10	3100	N	3127	-0-	27	27	61	1	3062	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
11	3000	N	3433	-0-	433	460	66	1	3363	2	Y	4					9
							4	9									
12	3100	N	2793	-0-	-307	153	52	1	2737	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
01	3016	X	2863	-0-	-153	-0-	30	1	2820	2	Y	12					18
							13	9									
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	81	1	4190	2	Y	8	15	1			11
							9	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

09	3450	X	242	-0-	-3208	-0-	5	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3565	X	179	-0-	-3386	-0-	3	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	88	-0-	-452	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	33	-0-	-246	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	372	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	4	1	1894	2	Y	28	9	8			19
							31	9									
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	12	1	2302	2	Y	20	4	8			35
							22	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	12	1	1646	2	Y	19					54
							21	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	35	1	2502	2	Y	18					128
							20	9									
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	41	1	2635	2	Y	16	96	1			48
							18	9									
11	1740	N	743	-0-	-997	-0-	3	1	731	2	Y	8					56
							9	9									
12	1798	N	49	-0-	-1749	-0-	48	2	1	9	Y	1					57
01	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	7	1	1414	2	Y	18	6	8			69
							20	9									
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	19	1	2665	2	Y	37					106
							41	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

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

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

09	16290 X	12918	-0-	-3372	-0-	12843	2	75	9	N	68	68	1			-0-
10	15190 X	13314	-0-	-1876	-0-	13247	2	67	9	N	61	61	1			-0-
11	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	16703	2	122	9	N	111	111	1			-0-
12	23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	23186	2	128	9	N	116	116	1			-0-
01	25635 X	25635	-0-	-0-	-0-	25427	2	208	9	N	189	189	1			-0-
02	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	20993	2	131	9	N	119	119	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

09	25020 X	22225	-0-	-2795	-0-	435	1	21766	2	Y	22	30	1			35
						24	9									
10	25575 X	22041	-0-	-3534	-0-	429	1	21591	2	Y	19	29	1	1	8	24
						21	9									
11	24750 X	20162	-0-	-4588	-0-	390	1	19757	2	Y	14					38
						15	9									
12	22971 X	21157	-0-	-1814	-0-	394	1	20740	2	Y	21	30	1			29
						23	9									
01	22971 X	10103	-0-	-12868	-0-	105	1	9956	2	Y	38	10	8			57
						42	9									
02	20748 X	18729	-0-	-2019	-0-	357	1	18346	2	Y	24	49	1			32
						26	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

09	8520 X	7611	-0-	-909	-0-	149	1	7445	2	Y	15	21	1			24
						17	9									
10	8804 X	7570	-0-	-1234	-0-	147	1	7409	2	Y	13	20	1			17
						14	9									
11	8400 X	7023	-0-	-1377	-0-	136	1	6876	2	Y	10					27
						11	9									
12	8060 X	6822	-0-	-1238	-0-	127	1	6680	2	Y	14	21	1			20
						15	9									
01	8060 X	4760	-0-	-3300	-0-	49	1	4682	2	Y	26					46
						29	9									
02	7112 X	5906	-0-	-1206	-0-	112	1	5777	2	Y	15	39	1			22
						17	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

09	30120 X	27094	-0-	-3026	-0-	529	1	26486	2	Y	72	106	1			117
						79	9									
10	31124 X	27375	-0-	-3749	-0-	532	1	26776	2	Y	61	97	1			81
						67	9									
11	30120 X	25750	-0-	-4370	-0-	498	1	25201	2	Y	46					127
						51	9									
12	29822 X	25581	-0-	-4241	-0-	475	1	25031	2	Y	68	101	1			94
						75	9									
01	28489 X	20102	-0-	-8387	-0-	208	1	19729	2	Y	150	4	8			240
						165	9									
02	25284 X	21838	-0-	-3446	-0-	415	1	21342	2	Y	74	205	1			109
						81	9									

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		687	-0-	687	1469	687	2			N	-0-					55
10	0		887	-0-	887	2356	887	2			N	-0-					55
11	0		833	-0-	833	3189	833	2			N	-0-					55
12	0		1294	-0-	1294	4483	1294	2			N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4483					N	NO RPT					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4483					N	NO RPT					55

BPX OPERATING COMPANY 085408
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

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

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	42	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	55	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	65	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	191	-0-	-119	-0-	39	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 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	DLQ G-10		1422	-0-	1422	3188	247	1	1174	2	Y	1					6
							1	9									
10	0		1413	-0-	1413	4601	238	1	1175	2	Y	-0-					6
11	0		1255	-0-	1255	5856	226	1	1011	2	Y	16					22
							18	9									
12	0		708	-0-	708	6564	142	1	565	2	Y	1					23
							1	9									
01	3100	N	1099	-0-	-2001	4563	248	1	839	2	Y	11					34
							12	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4563					Y	NO RPT					34

DUNN RESOURCES, LLC 234351
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	3584	X	3150	-0-	-434	-0-	554	1	2556	2	N	36	66	1			69
							40	9									
10	0		3205	-0-	3205	3205	877	1	2283	2	N	41					110
							45	9									
11	0		2563	-0-	2563	5768	735	1	1793	2	N	32	89	1			53
							35	9									
12	0		2202	-0-	2202	7970	488	1	1681	2	N	30					83
							33	9									
01	0		2597	-0-	2597	10567	435	1	2159	2	N	3	69	1			17
							3	9									
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	9083					N	NO RPT					17

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	150	N	101	-0-	-49	-0-	41	1	60	2	N	-0-					-0-
10	0		133	-0-	133	133	38	1	95	2	N	-0-					-0-
11	0		118	-0-	118	251	41	1	77	2	N	-0-					-0-
12	0		201	-0-	201	452	45	1	156	2	N	-0-					-0-
01	0		208	-0-	208	660	34	1	174	2	N	-0-					-0-
02	882	N	222	-0-	-660	-0-	38	1	184	2	N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

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

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					19
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					19
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					19
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					19
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					18

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BPX OPERATING COMPANY 085408
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

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

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 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	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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

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

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

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

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

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

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-

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1414	2	42	9	Y	38	176	1			34
10	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1060	2	77	9	Y	70					104
11	1080 N	807	-0-	-273	-0-	755	2	52	9	Y	47					151
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	21					172
01	1147 N	896	-0-	-251	-0-	837	2	59	9	Y	54	182	1			44
*02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1489	2	57	9	Y	52					96

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	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	136	-0-	136	136	136	2			N	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					22
02	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					68
10	0		1698	-0-	1698	1698	1698	2			N	-0-					68
11	0		1664	-0-	1664	3362	1664	2			N	-0-					68
12	0		1546	-0-	1546	4908	1546	2			N	-0-					68
01	0		2250	-0-	2250	7158	2094	2	156	9	N	142					210
02	2800	N	1865	-0-	-935	6223	1857	2	8	9	N	7	181	1	6	8	30

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

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	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	0		99	-0-	99		99	99	2			N	-0-					-0-
11	0		93	-0-	93		192	93	2			N	-0-					-0-
12	0		37	-0-	37		229	37	2			N	-0-					-0-
01	0		508	-0-	508		737	508	2			N	-0-					-0-
02	997	N	260	-0-	-737		-0-	260	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	0		328	-0-	328		850	328	2			N	-0-					61
10	0		312	-0-	312		1162	310	2	2	9	N	2					63
11	0		236	-0-	236		1398	236	2			N	-0-					63
12	0		304	-0-	304		1702	304	2			N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		1702					N	NO RPT					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		1702					N	NO RPT					63

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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		434	-0-	434	1259	75	1	359	3	Y	-0-			27
10	0		545	-0-	545	1804	91	1	454	3	Y	-0-			27
11	0		409	-0-	409	2213	59	1	350	3	Y	-0-			27
12	0		80	-0-	80	2293	13	1	67	3	Y	-0-			27
01	2293	N	-0-	-0-	-2293	-0-					Y	-0-			27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
10	14B2 EXT		1240	-0-	1240	1240	203	1	1011	3	Y	24			78
							26	9							
11	14B2 EXT		5964	-0-	5964	7204	867	1	5097	3	Y	-0-			78
12	14B2 EXT		5422	-0-	5422	12626	908	1	4513	3	Y	1			79
							1	9							
01	14B2 EXT		11147	-0-	11147	23773	1455	1	9612	3	Y	73			152
							80	9							
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	23773					Y	NO RPT			152

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

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

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

09	DLQ G-10		8617	-0-	8617	17945	1491	1	7117	3	Y	8			305
							9	9							
10	0		8701	-0-	8701	26646	1448	1	7229	3	Y	22			327
							24	9							
11	0		8258	-0-	8258	34904	1201	1	7057	3	Y	-0-			327
12	0		4264	-0-	4264	39168	714	1	3550	3	Y	-0-			327
01	47620	X	8452	-0-	-39168	-0-	1111	1	7341	3	Y	-0-			327
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					Y	NO RPT			327

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		16967	-0-	16967	34533	2925	1	13965	3	Y	70					235
							77	9									
10	0		17194	-0-	17194	51727	2858	1	14263	3	Y	66					301
							73	9									
11	0		16499	-0-	16499	68226	2396	1	14085	3	Y	16					317
							18	9									
12	0		16193	-0-	16193	84419	2709	1	13458	3	Y	24					341
							26	9									
01	100761	X	16342	-0-	-84419	-0-	2141	1	14143	3	Y	53					394
							58	9									
02	15848	X	NO RPT	-0-	-15848	-0-					Y	NO RPT					394

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

09	DLQ G-10		28	-0-	28	204	28	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		33	-0-	33	237	33	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		32	-0-	32	269	32	2			Y	-0-					1
12	0		33	-0-	33	302	33	2			Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	302					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					45
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					45
11	0		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					45
12	0		41	-0-	41	80	41	2			Y	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

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	14B2	EXT	102	-0-	102	714	102	2			Y	-0-					2
10	14B2	EXT	90	-0-	90	804	90	2			Y	-0-					2
11	14B2	EXT	62	-0-	62	866	62	2			Y	-0-					2
12	14B2	EXT	38	-0-	38	904	38	2			Y	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	904					Y	NO RPT					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	904					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					2
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
11	0		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					2
12	0		48	-0-	48	89	48	2			Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					6
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					6
11	0		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					6
12	0		51	-0-	51	152	51	2			Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	152					Y	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	152					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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					9
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					9
11	0		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					9
12	0		72	-0-	72	133	72	2			Y	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		168	-0-	168	1548	168	2			N	-0-					35
10	1751	N	203	-0-	-1548	-0-	203	2			N	-0-					35
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					35
12	0		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		114	-0-	114	2867	114	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		108	-0-	108	2975	108	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		52	-0-	52	3027	52	2			Y	-0-					2
12	0		131	-0-	131	3158	131	2			Y	-0-					2
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	430					Y	NO RPT					2
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	318					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			2
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

09	1830	N	1046	-0-	-784	-0-	43	1	931	2	Y	65	38	1			46
							72	9									
10	0		449	-0-	449	449	65	1	383	2	Y	1					47
							1	9									
11	0		612	-0-	612	1061	2	1	607	2	Y	3	2	1			48
							3	9									
12	0		148	-0-	148	1209	148	2			Y	-0-					48
01	0		566	-0-	566	1775	566	2			Y	-0-					48
02	1824	X	49	-0-	-1775	-0-	49	2			Y	-0-					48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

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

09	T. A.		684	-0-	684	690	48	1	635	2	Y	1					1
							1	9									
10	T. A.		1389	-0-	1389	2079	161	1	1228	2	Y	-0-					1
11	0		490	-0-	490	2569	488	2	2	9	Y	2					3
12	0		890	-0-	890	3459	890	2			Y	-0-					3
01	0		342	-0-	342	3801	342	2			Y	-0-					3
02	4183	X	382	-0-	-3801	-0-	1	1	380	2	Y	1					4
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	T. A.		732	-0-	732	732	731	2	1	9	Y	1					1
10	T. A.		1060	-0-	1060	1792	90	1	970	2	Y	-0-					1
11	T. A.		576	-0-	576	2368	570	2	6	9	Y	5	2	1			4
12	0		60	-0-	60	2428	60	2			Y	-0-					4
01	0		769	-0-	769	3197	769	2			Y	-0-					4
02	2800	N	409	-0-	-2391	806	54	1	354	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	910	2	Y	-0-					6
10	0		572	-0-	572	572	3	1	569	2	Y	-0-					6
11	0		1346	-0-	1346	1918	168	1	1170	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
12	0		901	-0-	901	2819	901	2			Y	-0-					2
01	0		700	-0-	700	3519	700	2			Y	-0-					2
02	2800	N	582	-0-	-2218	1301	71	1	510	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	147	1	374	2	Y	-0-					5
10	0		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					5
11	0		48	-0-	48	407	4	1	42	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					2
01	0		518	-0-	518	925	518	2			Y	-0-					2
02	1352	N	427	-0-	-925	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	1			2

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					75
10	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					75
11	0		32	-0-	32	55	32	2			N	-0-	1	1			74
12	0		32	-0-	32	87	32	2			N	-0-					74
01	0		25	-0-	25	112	25	2			N	-0-					74
02	133	N	21	-0-	-112	-0-	21	2			N	-0-					74

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			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	1			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		296	-0-	296	296	8	1	288	2	Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	296					Y	2	2	1			1
12	0		410	-0-	410	706	410	2			Y	-0-					1
01	0		443	-0-	443	1149	443	2			Y	-0-					1
02	1438	N	289	-0-	-1149	-0-	47	1	241	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			12
01	0		823	-0-	823	823	271	1	549	2	Y	3					15
							3	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	823					Y	-0-					15

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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	0		573	-0-	573	573	85	1	488	2	Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	573					Y	2	1	1			3
12	0		1183	-0-	1183	1756	128	1	1055	2	Y	-0-					3
01	0		524	-0-	524	2280	143	1	381	2	Y	-0-					3
02	2744	X	464	-0-	-2280	-0-	29	1	434	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	2	2	9	Y	2	2	1			34
10	0		1672	-0-	1672	1672	1672	2			Y	-0-					34
11	0		429	-0-	429	2101	427	2	2	9	Y	2	4	1			32
12	0		420	-0-	420	2521	420	2			Y	-0-					32
01	0		900	-0-	900	3421	900	2			Y	-0-					32
02	2800	N	694	-0-	-2106	1315	693	2	1	9	Y	1	1	1			32

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	7	1			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.		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					8

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		61	-0-	61	61	1	1	60	2	Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	2	2	1			1
12	T. A.		75	-0-	75	136	75	2			Y	-0-					1
01	T. A.		118	-0-	118	254	118	2			Y	-0-					1
02	621	N	367	-0-	-254	-0-	109	1	257	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		592	-0-	592	592	592	2			Y	-0-					1
11	T. A.		362	-0-	362	954	6	1	353	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	T. A.		313	-0-	313	1267	40	1	273	2	Y	-0-					1
01	T. A.		173	-0-	173	1440	4	1	169	2	Y	-0-					1
02	1519	X	79	-0-	-1440	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		1440	-0-	1440	1440	119	1	1321	2	Y	-0-					1
11	0		70	-0-	70	1510	3	1	65	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	0		1197	-0-	1197	2707	1197	2			Y	-0-					2
01	0		453	-0-	453	3160	453	2			Y	-0-					2
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	360					Y	-0-	2	1			-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		861	-0-	861	861	860	2	1	9	Y	1	1	1			9
10	T. A.		711	-0-	711	1572	33	1	678	2	Y	-0-					9
11	T. A.		884	-0-	884	2456	880	2	4	9	Y	4	2	1			11
12	0		78	-0-	78	2534	78	2			Y	-0-					11
01	0		92	-0-	92	2626	92	2			Y	-0-					11
02	2626	X	-0-	-0-	-2626	-0-					Y	-0-					11

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-	1	1			35
10	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			Y	-0-					35
11	0		936	-0-	936	1951	933	2	3	9	Y	3	4	1			34
12	0		918	-0-	918	2869	918	2			Y	-0-					34
01	0		1094	-0-	1094	3963	1094	2			Y	-0-					34
02	2800	N	403	-0-	-2397	1566	402	2	1	9	Y	1	1	1			34

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	750	1	2066	2	N	-0-	4	1			93
10	0		2889	-0-	2889	2889	619	1	2270	2	N	-0-					93
11	0		1464	-0-	1464	4353	366	1	1098	2	N	-0-	3	1			90
12	0		1188	-0-	1188	5541	218	1	970	2	N	-0-	1	1			89
01	0		1481	-0-	1481	7022	391	1	1090	2	N	-0-	2	1			87
02	2800	N	1457	-0-	-1343	5679	1457	2			N	-0-	2	1			85

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	14	9	1			10
10	0		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					10
02	35	N	24	-0-	-11	-0-	24	2			Y	-0-					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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		58	-0-	58	58	19	1	39	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0		1982	-0-	1982	1982	127	1	1855	2	Y	-0-	4	1			23
11	0		404	-0-	404	2386	404	2			Y	-0-	1	1			22
12	0		67	-0-	67	2453	3	1	64	2	Y	-0-					22
01	0		123	-0-	123	2576	9	1	114	2	Y	-0-	1	1			21
02	2798	X	222	-0-	-2576	-0-	16	1	206	2	Y	-0-	2	1			19

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	8	1	438	2	Y	-0-					9
10	0		373	-0-	373	373	20	1	353	2	Y	-0-					9
11	0		38	-0-	38	411	5	1	33	2	Y	-0-	1	1			8
12	0		901	-0-	901	1312	901	2			Y	-0-					8
01	0		685	-0-	685	1997	662	2	23	9	Y	21					29
02	2210	N	213	-0-	-1997	-0-	29	1	183	2	Y	1	1	1			29
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	687	-0-	-213	-0-	192	1	495	2	Y	-0-	1	1			9
10	0		772	-0-	772	772	772	2			Y	-0-					9
11	0		982	-0-	982	1754	975	2	7	9	Y	6	12	1			3
12	0		589	-0-	589	2343	3	1	586	2	Y	-0-					3
01	0		488	-0-	488	2831	488	2			Y	-0-					3
02	2800	N	1535	-0-	-1265	1566	1531	2	4	9	Y	4	2	1			5

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	149 17	1 9	1209	2	Y	15	7	1			8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0		563	-0-	563	563	563	2			Y	-0-					8
01	0		291	-0-	291	854	291	2			Y	-0-					8
02	T. A.		121	-0-	121	975	121	2			Y	-0-					8

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	40	-0-	-110	-0-	9	1	31	2	Y	-0-	5	1			7
10	0		141	-0-	141	141	22 2	1 9	117	2	Y	2	8	1			1
11	0		183	-0-	183	324	181	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	0		148	-0-	148	472	147	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	0		141	-0-	141	613	141	2			Y	-0-					-0-
02	781	N	168	-0-	-613	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	Y	2	2	1			52
10	0		1600	-0-	1600	1600	1600	2			Y	-0-					52
11	0		1305	-0-	1305	2905	1299	2	6	9	Y	5	5	1			52
12	0		821	-0-	821	3726	821	2			Y	-0-					52
01	0		955	-0-	955	4681	955	2			Y	-0-					52
02	5465	X	784	-0-	-4681	-0-	727	2	57	9	Y	52	1	1			103

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	1	1	435	2	Y	-0-					16
10	0		430	-0-	430	6	6	1	424	2	Y	-0-					16
11	0		264	-0-	264	694	263	2	1	9	Y	1	2	1			15
12	0		360	-0-	360	1054	360	2			Y	-0-					15
01	0		413	-0-	413	1467	398	2	15	9	Y	14					29
02	1616	N	149	-0-	-1467	-0-	149	2			Y	-0-	1	1			28

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

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

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	N	1	1	1			42
							1	9									
10	0		619	-0-	619	619	61	1	557	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	0		338	-0-	338	957	337	2	1	9	N	1	1	1			42
12	0		522	-0-	522	1479	522	2			N	-0-					42
01	0		648	-0-	648	2127	648	2			N	-0-					42
02	2800	N	1081	-0-	-1719	408	1034	2	47	9	N	43	2	1			83

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	287	1	725	2	Y	-0-	1	1			11
10	0		1270	-0-	1270	1270	1270	2			Y	-0-					11
11	0		253	-0-	253	1523	75	1	146	2	Y	29	32	1			8
							32	9									
12	0		504	-0-	504	2027	17	1	487	2	Y	-0-					8
01	0		440	-0-	440	2467	42	1	398	2	Y	-0-					8
02	2800	N	1576	-0-	-1224	1243	1573	2	3	9	Y	3	4	1			7

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					9
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					9
11	0		2	-0-	2	4	2	1			N	-0-					9
12	0		2	-0-	2	6	1	1	1	2	N	-0-					9
01	0		27	-0-	27	33	18	1	9	2	N	-0-					9
02	40	N	7	-0-	-33	-0-	3	1	4	2	N	-0-					9

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			13
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
02	T. A.		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					16

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			21
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			18

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			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

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.		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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

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

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

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

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
11	0		1	-0-	1	2	1	1			Y	-0-					2
12	0		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					2
01	0		2	-0-	2	6	2	1			Y	-0-					2
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	3	2	2	9	Y	2					4

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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			23
01	0		851	-0-	851	851	126	1	725	2	Y	-0-	3	1			20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	851					Y	-0-	1	1			19

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	-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	356	-0-	356	356	22 7	1 9	327	2	Y	6	23	1			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	356					Y	8					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-					12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		10	-0-	10	24	10	2			Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
12		0	559	-0-	559	583	559	2			Y	-0-					1
01		0	3	-0-	3	586	3	2			Y	-0-					1
02	T. A.		38	-0-	38	624	38	2			Y	-0-					1

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1458	2	1	9	Y	1	1	1			8
10		0	1264	-0-	1264	1264	56	1	1204	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
11		0	1151	-0-	1151	2415	1145	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12		0	1003	-0-	1003	3418	1003	2			Y	-0-					-0-
01		0	1255	-0-	1255	4673	1255	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	953	-0-	-1847	2826	951	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	20	-0-	20	21	20	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	215	-0-	215	236	214	2	1	9	Y	1					1
12		0	887	-0-	887	1123	7	1	880	2	Y	-0-					1
01		0	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					1

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

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 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-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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	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-	1	1			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			26

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	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	1327	-0-	1327	1327	1295	2	32	9	Y	29	45	1			8
01	14B2 EXT	551	-0-	551	1878	544	2	7	9	Y	6					14
02	14B2 EXT	151	-0-	151	2029	15	1	136	2	Y	-0-					14

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

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

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

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	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-

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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					20
10	0		257	-0-	257	257	45	1	212	2	Y	-0-					20
11	0		71	-0-	71	328	71	2			Y	-0-					20
12	0		44	-0-	44	372	11	1	33	2	Y	-0-					20
01	0		59	-0-	59	431	22	1	37	2	Y	-0-					20
02	703	X	272	-0-	-431	-0-	60	1	189	2	Y	21	1	1			40
							23	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	6	1	2454	2	Y	57	82	1			-0-
							63	9									
10	0		2767	-0-	2767	2767	160	1	2534	2	Y	66	64	1	2	8	-0-
							73	9									
11	0		2460	-0-	2460	5227	2448	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	0		2084	-0-	2084	7311	18	1	2065	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0		3320	-0-	3320	10631	3320	2			Y	-0-					-0-
02	12907	X	2276	-0-	-10631	-0-	2270	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-	1	1			50
10	0		3228	-0-	3228	3228	229	1	2999	2	Y	-0-					50
11	0		3998	-0-	3998	7226	3998	2			Y	-0-					50
12	0		4474	-0-	4474	11700	4474	2			Y	-0-					50
01	0		4247	-0-	4247	15947	4247	2			Y	-0-					50
02	17278	X	1331	-0-	-15947	-0-	1331	2			Y	-0-	8	1			42

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

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

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1550	-0-	-670	-0-	1549	2	1	9	Y	1	1	1			9
10	0		1462	-0-	1462	1462	1458	2	4	9	Y	4	11	1	2	8	-0-
11	0		2101	-0-	2101	3563	2092	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	0		2105	-0-	2105	5668	2104	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		2018	-0-	2018	7686	2018	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1887	-0-	-913	6773	1884	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

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

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

09	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	2552	2	2	9	Y	2	2	1			14
10	0		2716	-0-	2716	2716	39	1	2669	2	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
11	0		2806	-0-	2806	5522	2793	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	0		3263	-0-	3263	8785	3263	2			Y	-0-					-0-
01	0		3194	-0-	3194	11979	3194	2			Y	-0-					-0-
02	14616	X	2637	-0-	-11979	-0-	2499	2	138	9	Y	125	125	1			-0-

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	T. A.		1416	-0-	1416	1416	1416	2			Y	-0-	5	1			76
01	T. A.		1404	-0-	1404	2820	105	1	1299	2	Y	-0-	8	1			68
02	T. A.		659	-0-	659	3479	45	1	614	2	Y	-0-	5	1			63

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

09	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	123	1	2913	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
10	0		3311	-0-	3311	3311	216	1	3094	2	Y	1					11
							1	9									
11	0		3845	-0-	3845	7156	3824	2	21	9	Y	19	9	1			21
12	0		2730	-0-	2730	9886	2729	2	1	9	Y	1					22
01	0		2968	-0-	2968	12854	2968	2			Y	-0-					22
02	14399	X	1545	-0-	-12854	-0-	88	1	1300	2	Y	143	149	1			16
							157	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

09	0	X	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	0		9	-0-	9	9	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	0		24	-0-	24	33	24	1			N	-0-					-0-
01	0		52	-0-	52	85	52	2			N	-0-					-0-
02	109	N	24	-0-	-85	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			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

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		-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	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			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

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-	1	1			48
10	0		453	-0-	453	453	27	1	426	2	Y	-0-	1	1			47
11	0		194	-0-	194	647	18	1	176	2	Y	-0-					47
12	0		744	-0-	744	1391	744	2			Y	-0-	3	1			44
01	0		102	-0-	102	1493	8	1	94	2	Y	-0-					44
02	2226	X	733	-0-	-1493	-0-	54	1	679	2	Y	-0-	4	1			40

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	300	2	N	30	4	1			26
							33	9									
10	0		861	-0-	861	861	211	1	637	2	N	12	36	1			2
							13	9									
11	0		584	-0-	584	1445	270	1	311	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	0		987	-0-	987	2432	425	1	555	2	N	6	9	1			-0-
							7	9									
01	0		771	-0-	771	3203	225	1	439	2	N	97	73	1			24
							107	9									
02	2800	N	745	-0-	-2055	1148	108	1	631	2	N	5	20	1			9
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

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

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

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	0	X	-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		837	-0-	837	837	286	1	551	2	N	-0-					-0-
02	1052	X	215	-0-	-837	-0-	75	1	140	2	N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

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	899	X	899	-0-	-0-	-0-	292	1	606	2	N	1	2	1			16
							1	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0		2321	-0-	2321	2321	328	1	1989	2	N	4	2	1	2	8	16
							4	9									
01	0		2706	-0-	2706	5027	2705	2	1	9	N	1	3	1	1	8	13
02	2800	N	709	-0-	-2091	2936	707	2	2	9	N	2	1	1	2	8	12

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

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	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	381	1	1118	2	N	-0-	46	1			35
10	0		1566	-0-	1566	1566	405	1	1144	2	N	15	31	1			19
							17	9									
11	0		1353	-0-	1353	2919	324	1	1025	2	N	4	2	1			21
							4	9									
12	0		1937	-0-	1937	4856	1927	2	10	9	N	9	7	1			23
01	0		1358	-0-	1358	6214	376	1	973	2	N	8	6	1			25
							9	9									
02	2800	N	1162	-0-	-1638	4576	393	1	756	2	N	12	10	1			27
							13	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	90	1	785	2	N	10	1	1			9
							11	9									
10	0		1811	-0-	1811	1811	475	1	1324	2	N	11	19	1			1
							12	9									
11	0		339	-0-	339	2150	109	1	229	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1494	-0-	1494	3644	526	1	955	2	N	12	12	1			1
							13	9									
01	0		475	-0-	475	4119	137	1	336	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	N	523	-0-	-2277	1842	515	2	8	9	N	7	5	1			3

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	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	0		1856	-0-	1856	1856	1856	2			Y	-0-					2
11	0		2129	-0-	2129	3985	2125	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	0		1830	-0-	1830	5815	1829	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	0		2837	-0-	2837	8652	2835	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	10428	X	1776	-0-	-8652	-0-	1774	2	2	9	Y	2	2	1			1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	303	1	450	2	N	1					1
							1	9									
10	0		753	-0-	753	753	383	1	366	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
11	0		685	-0-	685	1438	237	1	447	2	N	1					1
							1	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-	1	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-					-0-
02	1438	N	-0-	-0-	-1438	-0-					N	-0-					-0-

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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	232	1	808	2	N	1					1
							1	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	0		570	-0-	570	570	191	1	378	2	N	1					1
							1	9									
12	0		84	-0-	84	654	28	1	56	2	N	-0-	1	1			-0-
01	0		376	-0-	376	1030	164	1	209	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	1475	N	445	-0-	-1030	-0-	125	1	303	2	N	15	11	1			5
							17	9									

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	0	N	-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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	112	1	187	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	954	1	1617	2	N	18	4	1			21
							20	9									
10	0		2643	-0-	2643	2643	826	1	1774	2	N	39	57	1			3
							43	9									
11	0		2444	-0-	2444	5087	856	1	1582	2	N	5	3	1			5
							6	9									
12	0		3075	-0-	3075	8162	1136	1	1917	2	N	20	24	1			1
							22	9									
01	0		2545	-0-	2545	10707	255	1	2254	2	N	33	26	1			8
							36	9									
02	2800	N	2055	-0-	-745	9962	654	1	1361	2	N	36	30	1			14
							40	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		-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	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	3810	X	2268	-0-	-1542	-0-	896	1	1368	2	N	4	2	1			11
							4	9									
10	0		2187	-0-	2187	2187	544	1	1601	2	N	38	47	1			2
							42	9									
11	0		3913	-0-	3913	6100	1317	1	2587	2	N	8	4	1			6
							9	9									
12	0		3003	-0-	3003	9103	1347	1	1631	2	N	23	28	1			1
							25	9									
01	0		2002	-0-	2002	11105	365	1	1605	2	N	29	23	1			7
							32	9									
02	12788	X	1683	-0-	-11105	-0-	605	1	1048	2	N	27	23	1			11
							30	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	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2310	N	1071	-0-	-1239	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		1323	-0-	1323	1323	1323	2			Y	-0-					-0-
11	0		990	-0-	990	2313	988	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	0		2099	-0-	2099	4412	717	1	1380	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	0		1200	-0-	1200	5612	1199	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	5631	X	19	-0-	-5612	-0-	19	2			Y	-0-	1	1			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		115	-0-	115	115	115	2			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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0		232	-0-	232	232	231	2	1	9	N	1	1	1			25
12	0		-0-	-0-	-0-	232					N	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	232					N	-0-					25
02	232	N	-0-	-0-	-232	-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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	11	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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	3990	X	1181	-0-	-2809	-0-	219	1	960	2	Y	2	3	1			60
							2	9									
10	0		328	-0-	328	328	56	1	272	2	Y	-0-					60
11	0		88	-0-	88	416	33	1	55	2	Y	-0-	1	1			59
12	0		1763	-0-	1763	2179	1508	1	255	2	Y	-0-	1	1			58
01	0		264	-0-	264	2443	150	1	114	2	Y	-0-	1	1			57
02	2800	N	529	-0-	-2271	172	27	1	502	2	Y	-0-					57

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	354 6	1 9	3263	2	Y	5	5	1			4
10	0		3713	-0-	3713	3713	109	1	3604	2	Y	-0-					4
11	0		3392	-0-	3392	7105	359 8	1 9	3025	2	Y	7	7	1			4
12	0		3648	-0-	3648	10753	355 4	1 9	3289	2	Y	4	4	1			4
01	0		3591	-0-	3591	14344	114 6	1 9	3471	2	Y	5	5	1			4
02	20335	X	5991	-0-	-14344	-0-	5984	2	7	9	Y	6	6	1			4

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

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

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			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

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	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	0	N	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			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

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

09	270	N	22	-0-	-248	-0-	4	1	18	2	N	-0-	14	1			8
10	0		130	-0-	130	130	30	1	69	2	N	28	22	1			14
							31	9									
11	0		19	-0-	19	149	7	1	12	2	N	-0-	2	1			12
12	0		172	-0-	172	321	171	2	1	9	N	1	3	1			10
01	0		24	-0-	24	345	24	2			N	-0-	2	1			8
02	401	N	56	-0-	-345	-0-	24	1	31	2	N	1	3	1			6
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

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	2	1	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	117	1	1694	2	N	7	1	1			6
							8	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

09	14B2	EXT	1592	-0-	1592	1592	826	1	764	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-					4
12	0		-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-					4
01	0		-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-	1	1			3
02	14B2	EXT	7	-0-	7	1599	7	2			Y	-0-					3

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

09	14B2	EXT	741	-0-	741	741	741	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	815	-0-	815	1556	25	1	124	2	Y	605					605
							666	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1556					Y	-0-	3	1			602
12	0		-0-	-0-	-0-	1556					Y	-0-	2	1			600
01	0		-0-	-0-	-0-	1556					Y	-0-	2	1			598
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1556					Y	-0-	93	1			505

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					13
10	0		168	-0-	168	168	18	1	150	2	N	-0-					13
11	0		123	-0-	123	291	18	1	79	2	N	24	36	1			1
							26	9									
12	0		120	-0-	120	411	24	1	96	2	N	-0-					1
01	0		48	-0-	48	459	48	2			N	-0-					1
02	459	N	-0-	-0-	-459	-0-					N	-0-					1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					1

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

09	3960	X	2498	-0-	-1462	-0-	518	1	1977	2	Y	3	3	1			64
							3	9									
10	0		2600	-0-	2600	2600	722	1	1878	2	Y	-0-					64
11	0		2184	-0-	2184	4784	890	1	1294	2	Y	-0-	1	1			63
12	0		2763	-0-	2763	7547	1364	1	1399	2	Y	-0-	1	1			62
01	0		3378	-0-	3378	10925	1734	1	1644	2	Y	-0-	1	1			61
02	12656	X	1731	-0-	-10925	-0-	221	1	1510	2	Y	-0-	1	1			60

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1178	-0-	1178	1178	200	1	978	2	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1178					N	-0-					-0-
02	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2285	2	2	9	Y	2	1	1			4
10	0		3078	-0-	3078	3078	3078	2			Y	-0-					4
11	0		3555	-0-	3555	6633	3534	2	21	9	Y	19	15	1			8
12	0		4111	-0-	4111	10744	4109	2	2	9	Y	2	1	1			9
01	0		1935	-0-	1935	12679	1933	2	2	9	Y	2	1	1			10
02	13960	X	1281	-0-	-12679	-0-	188	1	1092	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			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

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	Y	2	2	1			6
10	0		1139	-0-	1139	1139	1139	2			Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	1139					Y	7	9	1			4
12	0		1187	-0-	1187	2326	1186	2	1	9	Y	1					5
01	0		1996	-0-	1996	4322	1994	2	2	9	Y	2	1	1			6
02	4846	X	524	-0-	-4322	-0-	81	1	442	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	422	1	1226	2	N	-0-	1	1			13
10	0		2038	-0-	2038	2038	437	1	1601	2	N	-0-					13
11	0		415	-0-	415	2453	86	1	329	2	N	-0-					13
12	0		170	-0-	170	2623	35	1	135	2	N	-0-					13
01	0		440	-0-	440	3063	162	1	278	2	N	-0-					13
02	3366	X	303	-0-	-3063	-0-	303	2			N	-0-					13

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	463	1	1841	2	Y	3	2	1			49
							3	9									
10	0		2827	-0-	2827	2827	657	1	1834	2	Y	305					354
							336	9									
11	0		982	-0-	982	3809	583	1	399	2	Y	-0-	4	1			350
12	0		440	-0-	440	4249	264	1	176	2	Y	-0-	4	1			346
01	0		370	-0-	370	4619	210	1	160	2	Y	-0-	4	1			342
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1819					Y	-0-	3	1			339

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		277	-0-	277	277	52	1	225	2	N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	277					N	9	14	1			-0-
12	0		239	-0-	239	516	28	1	211	2	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
02	774	N	258	-0-	-516	-0-	103	1	155	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1563	-0-	-387	-0-	149 2	1 9	1412	2	Y	2	2	1			1
10	0		1455	-0-	1455	1455	88	1	1367	2	Y	-0-					1
11	0		1313	-0-	1313	2768	147 3	1 9	1163	2	Y	3	3	1			1
12	0		1572	-0-	1572	4340	183 2	1 9	1387	2	Y	2	2	1			1
01	0		1696	-0-	1696	6036	68 2	1 9	1626	2	Y	2	2	1			1
02	2800	N	2512	-0-	-288	5748	2510	2	2	9	Y	2	2	1			1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	T. A.		527	-0-	527	533	442 1	1 9	84	2	Y	1	1	1			-0-
01	T. A.		96	-0-	96	629	96	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1737	-0-	1737	2366	1735	2	2	9	Y	2	1	1			1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		813	-0-	813	813	813	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		21	-0-	21	834	21	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1122	-0-	1122	1956	1122	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-					12
10	0		513	-0-	513	513	2	1	511	2	Y	-0-					12
11	0		504	-0-	504	1017	502	2	2	9	Y	2	2	1			12
12	0		517	-0-	517	1534	517	2			Y	-0-					12
01	0		585	-0-	585	2119	585	2			Y	-0-					12
02	2475	N	356	-0-	-2119	-0-	343	2	13	9	Y	12	1	1			23

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	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	2	1	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					1
02	14B2 EXT		53	-0-	53	97	52	2	1	9	Y	1	2	1			-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	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	0		1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-					-0-
11	0		410	-0-	410	1658	410	2			Y	-0-					-0-
12	0		252	-0-	252	1910	252	2			Y	-0-					-0-
01	0		577	-0-	577	2487	577	2			Y	-0-					-0-
02	3051	X	564	-0-	-2487	-0-	543	2	21	9	Y	19	19	1			-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	14B2 EXT		400	-0-	400	400	118	1	281	2	Y	1					1
							1	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	7	5	1			3
12	0		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					3
01	0		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					3

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	3780	X	159	-0-	-3621	-0-	159	2			Y	-0-	2	1			6
10	0		1741	-0-	1741	1741	20	1	1721	2	Y	-0-					6
11	0		352	-0-	352	2093	339	2	13	9	Y	12	12	1			6
12	0		536	-0-	536	2629	536	2			Y	-0-					6
01	0		128	-0-	128	2757	128	2			Y	-0-	1	1			5
02	2800	N	204	-0-	-2596	161	7	1	197	2	Y	-0-					5

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	886	X	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1					2
10	0		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					2
11	0		8	-0-	8	412	8	1			Y	-0-					2
12	0		618	-0-	618	1030	618	2			Y	-0-					2
01	0		610	-0-	610	1640	610	2			Y	-0-					2
02	1811	X	171	-0-	-1640	-0-	171	2			Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			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

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-	2	1			41
10	0		55	-0-	55	55	10	1	45	2	N	-0-					41
11	0		34	-0-	34	89	6	1	28	2	N	-0-	1	1			40
12	0		127	-0-	127	216	41	1	86	2	N	-0-					40
01	0		88	-0-	88	304	17	1	71	2	N	-0-	1	1			39
02	1392	X	1088	-0-	-304	-0-	164	1	924	2	N	-0-	1	1			38

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	40	-0-	-1970	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	0		1985	-0-	1985	1985	1	1	1984	2	Y	-0-					-0-
11	0		1414	-0-	1414	3399	1411	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	0		1253	-0-	1253	4652	1252	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	0		-0-	-0-	-0-	4652					Y	-0-					1
02	2800	N	700	-0-	-2100	2552	699	2	1	9	Y	1	1	1			1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	125	1	158	2	N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		216	-0-	216	216	26	1	180	2	N	9	14	1			-0-
							10	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	216					N	-0-					-0-
01	0		182	-0-	182	398	182	2			N	-0-					-0-
02	398	N	-0-	-0-	-398	-0-					N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8236	-0-	-404	-0-	1646	1	6533	2	N	52	12	1			69
							57	9									
10	0		8814	-0-	8814	8814	1650	1	7037	2	N	115	174	1			10
							127	9									
11	0		7747	-0-	7747	16561	1650	1	6039	2	N	53	22	1			41
							58	9									
12	0		7555	-0-	7555	24116	1525	1	5962	2	N	62	97	1			6
							68	9									
01	0		8524	-0-	8524	32640	1115	1	7307	2	N	93	75	1			24
							102	9									
02	40351	X	7711	-0-	-32640	-0-	710	1	6879	2	N	111	92	1			43
							122	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	7410	X	7329	-0-	-81	-0-	1464	1	5854	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
10	0		7885	-0-	7885	7885	1498	1	6387	2	Y	-0-					8
11	0		6913	-0-	6913	14798	1478	1	5421	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	0		6671	-0-	6671	21469	1312	1	5351	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
01	0		7804	-0-	7804	29273	1030	1	6762	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
02	36661	X	7388	-0-	-29273	-0-	687	1	6688	2	Y	12	12	1			8
							13	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	12390	X	12030	-0-	-360	-0-	891	1	11096	2	N	39	39	1			17
							43	9									
10	0		13092	-0-	13092	13092	793	1	12268	2	N	28	28	1			17
							31	9									
11	0		10528	-0-	10528	23620	420	1	10077	2	N	28	28	1			17
							31	9									
12	0		9302	-0-	9302	32922	536	1	8699	2	N	61	61	1			17
							67	9									
01	0		9563	-0-	9563	42485	707	1	8801	2	N	50	50	1			17
							55	9									
02	52615	X	10130	-0-	-42485	-0-	683	1	9324	2	N	112	96	1			33
							123	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	17730	X	16321	-0-	-1409	-0-	3266	1	13012	2	N	39	75	1			45
							43	9									
10	0		16513	-0-	16513	16513	3136	1	13375	2	N	2	2	8			45
							2	9									
11	0		1848	-0-	1848	18361	377	1	1467	2	N	4	4	1			45
							4	9									
12	0		7745	-0-	7745	26106	1812	1	5924	2	N	8	8	1			45
							9	9									
01	0		12182	-0-	12182	38288	1606	1	10556	2	N	18	17	1	1	8	45
							20	9									
02	50426	X	12138	-0-	-38288	-0-	1307	1	10737	2	N	85	20	1			110
							94	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	10560	X	8815	-0-	-1745	-0-	643	1	8141	2	Y	28	28	1			30
							31	9									
10	0		9626	-0-	9626	9626	583	1	9021	2	Y	20	20	1			30
							22	9									
11	0		8520	-0-	8520	18146	280	1	8216	2	Y	22	22	1			30
							24	9									
12	0		9160	-0-	9160	27306	351	1	8744	2	Y	59	59	1			30
							65	9									
01	0		8374	-0-	8374	35680	610	1	7717	2	Y	43	43	1			30
							47	9									
02	43949	X	8269	-0-	-35680	-0-	556	1	7595	2	Y	107	77	1			60
							118	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	13740	X	12027	-0-	-1713	-0-	904	1	11081	2	Y	38	38	1			25
							42	9									
10	0		12921	-0-	12921	12921	782	1	12109	2	Y	27	27	1			25
							30	9									
11	0		11352	-0-	11352	24273	401	1	10918	2	Y	30	30	1			25
							33	9									
12	0		12377	-0-	12377	36650	473	1	11816	2	Y	80	80	1			25
							88	9									
01	0		12848	-0-	12848	49498	919	1	11856	2	Y	66	66	1			25
							73	9									
02	61473	X	11975	-0-	-49498	-0-	807	1	11017	2	Y	137	112	1			50
							151	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	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	2646	1	33315	2	N	120	120	1			52
							132	9									
10	0		39476	-0-	39476	39476	2389	1	36990	2	N	88	88	1			52
							97	9									
11	0		30253	-0-	30253	69729	843	1	29319	2	N	83	83	1			52
							91	9									
12	0		35698	-0-	35698	105427	1395	1	34037	2	N	242	242	1			52
							266	9									
01	0		32068	-0-	32068	137495	2275	1	29602	2	N	174	174	1			52
							191	9									
02	168271	X	30776	-0-	-137495	-0-	2103	1	28284	2	N	354	303	1			103
							389	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	15960	X	15836	-0-	-124	-0-	1214	1	14567	2	Y	50	46	1			20
							55	9									
10	0		17812	-0-	17812	17812	1080	1	16691	2	Y	37	38	1			19
							41	9									
11	0		13875	-0-	13875	31687	496	1	13339	2	Y	36	36	1			19
							40	9									
12	0		14716	-0-	14716	46403	655	1	13958	2	Y	94	95	1			18
							103	9									
01	0		15304	-0-	15304	61707	1087	1	14130	2	Y	79	78	1			19
							87	9									
02	75213	X	13506	-0-	-61707	-0-	911	1	12417	2	Y	162	164	1			17
							178	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	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	901	1	11054	2	N	38	38	1			23
							42	9									
10	0		12407	-0-	12407	12407	751	1	11627	2	N	26	26	1			23
							29	9									
11	0		9865	-0-	9865	22272	431	1	9405	2	N	26	26	1			23
							29	9									
12	0		8893	-0-	8893	31165	522	1	8308	2	N	57	57	1			23
							63	9									
01	0		11969	-0-	11969	43134	804	1	11034	2	N	119	127	1			15
							131	9									
02	56107	X	12973	-0-	-43134	-0-	876	1	11946	2	N	137	122	1			30
							151	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	13620	X	12218	-0-	-1402	-0-	897	1	11278	2	N	39	39	1			25
							43	9									
10	0		13032	-0-	13032	13032	789	1	12213	2	N	27	27	1			25
							30	9									
11	0		11594	-0-	11594	24626	386	1	11175	2	N	30	30	1			25
							33	9									
12	0		9802	-0-	9802	34428	539	1	9194	2	N	63	63	1			25
							69	9									
01	0		12881	-0-	12881	47309	946	1	11862	2	N	66	66	1			25
							73	9									
02	59023	X	11714	-0-	-47309	-0-	789	1	10776	2	N	135	110	1			50
							149	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	776	1	17918	2	N	119	99	1			60
							131	9									
10	0		18692	-0-	18692	18692	743	1	17777	2	N	156	71	1			145
							172	9									
11	0		16475	-0-	16475	35167	443	1	15951	2	N	74	201	1	1	8	17
							81	9									
12	0		16840	-0-	16840	52007	686	1	16009	2	N	132	132	1			17
							145	9									
01	0		17648	-0-	17648	69655	786	1	16723	2	N	126	123	1			20
							139	9									
02	85961	X	16306	-0-	-69655	-0-	564	1	15461	2	N	255	175	1			100
							281	9									

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20040	X	11840	-0-	-8200	-0-	487	1	11224	2	N	117	126	1			13
							129	9									
10	0		12965	-0-	12965	12965	530	1	12409	2	N	24	24	1			13
							26	9									
11	0		11824	-0-	11824	24789	246	1	11559	2	N	17	17	1			13
							19	9									
12	0		17418	-0-	17418	42207	691	1	16587	2	N	127	123	1			17
							140	9									
01	0		12615	-0-	12615	54822	561	1	12025	2	N	26	26	1			17
							29	9									
02	65554	X	10732	-0-	-54822	-0-	336	1	10357	2	N	35	19	1			33
							39	9									

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26760	X	22812	-0-	-3948	-0-	3200	1	19496	2	N	105	155	1			15
							116	9									
10	0		20850	-0-	20850	20850	3686	1	17107	2	N	52	43	1	2	8	22
							57	9									
11	0		20071	-0-	20071	40921	1809	1	18198	2	N	58	52	1			28
							64	9									
12	0		22566	-0-	22566	63487	2258	1	20104	2	N	185	143	1			70
							204	9									
01	0		23496	-0-	23496	86983	1754	1	21610	2	N	120	120	1			70
							132	9									
02	103723	X	16740	-0-	-86983	-0-	333	1	16158	2	N	226	155	1	1	8	140
							249	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	10290	X	8755	-0-	-1535	-0-	1920	1	6804	2	Y	28	28	1			27
							31	9									
10	0		10310	-0-	10310	10310	2607	1	7679	2	Y	22	22	1			27
							24	9									
11	0		7858	-0-	7858	18168	1626	1	6209	2	Y	21	21	1			27
							23	9									
12	0		6758	-0-	6758	24926	1355	1	5355	2	Y	44	44	1			27
							48	9									
01	0		8298	-0-	8298	33224	2195	1	6056	2	Y	43	43	1			27
							47	9									
02	41054	X	7830	-0-	-33224	-0-	1886	1	5834	2	Y	100	74	1			53
							110	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	14550	X	5613	-0-	-8937	-0-	319	1	5275	2	Y	17	21	1			10
							19	9									
10	0		11500	-0-	11500	11500	698	1	10776	2	Y	24	23	1			11
							26	9									
11	0		8170	-0-	8170	19670	452	1	7695	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
12	0		10885	-0-	10885	30555	546	1	10263	2	Y	69	68	1			12
							76	9									
01	0		9001	-0-	9001	39556	640	1	8310	2	Y	46	47	1			11
							51	9									
02	49923	X	10367	-0-	-39556	-0-	695	1	9536	2	Y	124	122	1			13
							136	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	19770	X	16897	-0-	-2873	-0-	4415	1	12456	2	N	24	24	1			62
							26	9									
10	0		16581	-0-	16581	16581	3539	1	13042	2	N	-0-					62
11	0		15072	-0-	15072	31653	3123	1	11916	2	N	30	30	1			62
							33	9									
12	0		16002	-0-	16002	47655	3391	1	12592	2	N	17	17	1			62
							19	9									
01	0		15842	-0-	15842	63497	4065	1	11752	2	N	23	23	1			62
							25	9									
02	76147	X	12650	-0-	-63497	-0-	2462	1	10098	2	N	82	21	1			123
							90	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19710	X	17099	-0-	-2611	-0-	708	1	16344	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
10	0		22738	-0-	22738	22738	912	1	21779	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	0		18643	-0-	18643	41381	537	1	18076	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	0		19139	-0-	19139	60520	711	1	18233	2	Y	177	141	1			36
							195	9									
01	0		17988	-0-	17988	78508	821	1	17116	2	Y	46	34	1			48
							51	9									
02	89389	X	10881	-0-	-78508	-0-	352	1	10508	2	Y	19	20	1			47
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	13770	X	11246	-0-	-2524	-0-	850	1	10354	2	N	38	38	1			27
							42	9									
10	0		11760	-0-	11760	11760	711	1	11019	2	N	27	27	1			27
							30	9									
11	0		8067	-0-	8067	19827	455	1	7587	2	N	23	23	1			27
							25	9									
12	0		11575	-0-	11575	31402	261	1	11102	2	N	193	193	1			27
							212	9									
01	0		12353	-0-	12353	43755	879	1	11399	2	N	68	68	1			27
							75	9									
02	54404	X	10649	-0-	-43755	-0-	723	1	9780	2	N	133	107	1			53
							146	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	13740	X	10439	-0-	-3301	-0-	2066	1	8339	2	N	31	56	1			-0-
							34	9									
10	0		10183	-0-	10183	10183	1902	1	8278	2	N	3					3
							3	9									
11	0		9836	-0-	9836	20019	2085	1	7729	2	N	20	20	1			3
							22	9									
12	0		9824	-0-	9824	29843	2237	1	7576	2	N	10	10	1			3
							11	9									
01	0		9521	-0-	9521	39364	1209	1	8297	2	N	14	14	1			3
							15	9									
02	48071	X	8707	-0-	-39364	-0-	730	1	7956	2	N	19	15	1			7
							21	9									

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28950	X	25732	-0-	-3218	-0-	5154	1	20532	2	N	42	65	1			-0-
							46	9									
10	0		27697	-0-	27697	27697	5259	1	22432	2	N	5					5
							6	9									
11	0		18889	-0-	18889	46586	4122	1	14726	2	N	37	37	1			5
							41	9									
12	0		26506	-0-	26506	73092	6115	1	20361	2	N	27	27	1			5
							30	9									
01	0		25577	-0-	25577	98669	3369	1	22167	2	N	37	37	1			5
							41	9									
02	121480	X	22811	-0-	-98669	-0-	2110	1	20653	2	N	44	39	1			10
							48	9									

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18060	X	5051	-0-	-13009	-0-	338	1	4695	2	N	16	16	1			38
							18	9									
10	0		2514	-0-	2514	2514	165	1	2343	2	N	5	5	1			38
							6	9									
11	0		12664	-0-	12664	15178	482	1	12145	2	N	34	34	1			38
							37	9									
12	0		14181	-0-	14181	29359	761	1	13186	2	N	213	234	1			17
							234	9									
01	0		13449	-0-	13449	42808	936	1	12436	2	N	70	70	1			17
							77	9									
02	54363	X	11555	-0-	-42808	-0-	773	1	10643	2	N	126	110	1			33
							139	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	19020	X	15981	-0-	-3039	-0-	1181	1	14704	2	N	87	111	1			13
							96	9									
10	0		17126	-0-	17126	17126	1037	1	16049	2	N	36	36	1			13
							40	9									
11	0		11680	-0-	11680	28806	771	1	10875	2	N	31	31	1			13
							34	9									
12	0		15200	-0-	15200	44006	741	1	14310	2	N	135	135	1			13
							149	9									
01	0		14420	-0-	14420	58426	1075	1	13264	2	N	74	74	1			13
							81	9									
02	70133	X	11707	-0-	-58426	-0-	787	1	10784	2	N	124	110	1			27
							136	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	16140	X	13363	-0-	-2777	-0-	551	1	12776	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	0		14333	-0-	14333	14333	573	1	13730	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	0		12193	-0-	12193	26526	327	1	11846	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	0		12487	-0-	12487	39013	454	1	11901	2	Y	120	95	1			25
							132	9									
01	0		5601	-0-	5601	44614	270	1	5318	2	Y	12	15	1			22
							13	9									
02	50973	X	6359	-0-	-44614	-0-	219	1	6128	2	Y	11	10	1			23
							12	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	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	1296	1	16549	2	N	57	57	1			23
							63	9									
10	0		20729	-0-	20729	20729	1254	1	19427	2	N	44	44	1			23
							48	9									
11	0		16810	-0-	16810	37539	710	1	16052	2	N	44	44	1			23
							48	9									
12	0		16921	-0-	16921	54460	637	1	16164	2	N	109	109	1			23
							120	9									
01	0		20876	-0-	20876	75336	1496	1	19261	2	N	108	108	1			23
							119	9									
02	89900	X	14564	-0-	-75336	-0-	973	1	13414	2	N	161	137	1			47
							177	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	14700	X	11674	-0-	-3026	-0-	774	1	10859	2	N	37	37	1			28
							41	9									
10	0		17510	-0-	17510	17510	1060	1	16409	2	N	37	37	1			28
							41	9									
11	0		10281	-0-	10281	27791	635	1	9616	2	N	27	27	1			28
							30	9									
12	0		12435	-0-	12435	40226	731	1	11616	2	N	80	80	1			28
							88	9									
01	0		15433	-0-	15433	55659	1083	1	14263	2	N	79	79	1			28
							87	9									
02	69340	X	13681	-0-	-55659	-0-	924	1	12584	2	N	157	128	1			57
							173	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	17010	X	13942	-0-	-3068	-0-	1024	1	12870	2	N	44	44	1			25
							48	9									
10	0		13442	-0-	13442	13442	817	1	12594	2	N	28	28	1			25
							31	9									
11	0		5846	-0-	5846	19288	260	1	5569	2	N	15	15	1			25
							17	9									
12	0		11703	-0-	11703	30991	611	1	11009	2	N	75	75	1			25
							83	9									
01	0		13564	-0-	13564	44555	960	1	12527	2	N	70	70	1			25
							77	9									
02	56818	X	12263	-0-	-44555	-0-	832	1	11278	2	N	139	114	1			50
							153	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	7440	X	4030	-0-	-3410	-0-	568	1	3293	2	N	154	177	1			17
							169	9									
10	0		4644	-0-	4644	4644	1406	1	3238	2	N	-0-					17
11	0		3828	-0-	3828	8472	258	1	3556	2	N	13					30
							14	9									
12	0		2356	-0-	2356	10828	2355	2	1	9	N	1	1	8			30
01	0		3048	-0-	3048	13876	3047	2	1	9	N	1	1	8			30
02	17753	X	3877	-0-	-13876	-0-	571	1	3182	2	N	113	2	8			141
							124	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	20640	X	13732	-0-	-6908	-0-	1091	1	12593	2	N	44	44	1			27
							48	9									
10	0		17601	-0-	17601	17601	1067	1	16493	2	N	37	37	1			27
							41	9									
11	0		13373	-0-	13373	30974	603	1	12731	2	N	35	35	1			27
							39	9									
12	0		14271	-0-	14271	45245	712	1	13457	2	N	93	93	1			27
							102	9									
01	0		8994	-0-	8994	54239	624	1	8170	2	N	182	192	1			17
							200	9									
02	54325	X	86	-0-	-54239	-0-	4	1	63	2	N	17	1	1			33
							19	9									

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	12825	-0-	-1575	-0-	979	1	11801	2	N	41	41	1			30
							45	9									
10	0		13005	-0-	13005	13005	788	1	12187	2	N	27	27	1			30
							30	9									
11	0		8975	-0-	8975	21980	594	1	8282	2	N	90	99	1	1	8	20
							99	9									
12	0		5911	-0-	5911	27891	366	1	5503	2	N	38	38	1			20
							42	9									
01	0		8466	-0-	8466	36357	583	1	7835	2	N	44	44	1			20
							48	9									
02	48219	X	11862	-0-	-36357	-0-	793	1	10783	2	N	260	240	1			40
							286	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	18810	X	13788	-0-	-5022	-0-	1066	1	12674	2	N	44	44	1			30
							48	9									
10	0		11633	-0-	11633	11633	713	1	10889	2	N	28	25	1	3	8	30
							31	9									
11	0		11383	-0-	11383	23016	501	1	10848	2	N	31	30	1	1	8	30
							34	9									
12	0		8688	-0-	8688	31704	470	1	8156	2	N	56	56	1			30
							62	9									
01	0		10710	-0-	10710	42414	795	1	9853	2	N	56	55	1	1	8	30
							62	9									
02	43303	X	889	-0-	-42414	-0-	49	1	797	2	N	39	8	1	1	8	60
							43	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

09	0	Z	-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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

09	8250	X	7085	-0-	-1165	-0-	559	1	6407	2	N	108	108	1			30
							119	9									
10	0		7768	-0-	7768	7768	470	1	7279	2	N	17	17	1			30
							19	9									
11	0		4153	-0-	4153	11921	261	1	3879	2	N	12	11	1	1	8	30
							13	9									
12	0		7354	-0-	7354	19275	287	1	6792	2	N	250	225	1			55
							275	9									
01	0		6856	-0-	6856	26131	486	1	6330	2	N	36	36	1			55
							40	9									
02	30664	X	4533	-0-	-26131	-0-	293	1	4131	2	N	99	43	1	1	8	110
							109	9									

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

09	18150	X	12319	-0-	-5831	-0-	715	1	11561	2	N	39	39	1			17
							43	9									
10	0		16703	-0-	16703	16703	1012	1	15652	2	N	35	35	1			17
							39	9									
11	0		12673	-0-	12673	29376	519	1	12118	2	N	33	33	1			17
							36	9									
12	0		13934	-0-	13934	43310	690	1	13146	2	N	89	89	1			17
							98	9									
01	0		14066	-0-	14066	57376	986	1	12917	2	N	148	158	1			7
							163	9									
02	69614	X	12238	-0-	-57376	-0-	826	1	11280	2	N	120	114	1			13
							132	9									

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	49650	X	38277	-0-	-11373	-0-	1536 1090	1 9	35651	2	Y	991	1014	1	5	8	57
10	0		33863	-0-	33863	33863	1322 804	1 9	31737	2	Y	731	777	1	3	8	8
11	0		31298	-0-	31298	65161	758 759	1 9	29781	2	Y	690	612	1	2	8	84
12	0		31339	-0-	31339	96500	1148 673	1 9	29518	2	Y	612	639	1	3	8	54
01	0		35374	-0-	35374	131874	1535 673	1 9	33166	2	Y	612	574	1	1	8	91
02	159114	X	27240	-0-	-131874	-0-	924 679	1 9	25637	2	Y	617	494	1	5	8	209

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	62190	X	42958	-0-	-19232	-0-	1771 184	1 9	41003	2	Y	167	252	1			18
10	0		41435	-0-	41435	41435	1660 95	1 9	39680	2	Y	86	77	1			27
11	0		34946	-0-	34946	76381	1015 63	1 9	33868	2	Y	57	50	1			34
12	0		36209	-0-	36209	112590	1339 175	1 9	34695	2	Y	159	157	1			36
01	0		36445	-0-	36445	149035	1630 83	1 9	34732	2	Y	75	75	1			36
02	180886	X	31851	-0-	-149035	-0-	1082 161	1 9	30608	2	Y	146	55	1			127

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	92250	X	79838	-0-	-12412	-0-	3220 1249	1 9	75369	2	N	1135	1003	1			157
10	0		76155	-0-	76155	76155	3013 1051	1 9	72091	2	N	955	959	1			153
11	0		60029	-0-	60029	136184	1746 681	1 9	57602	2	N	619	608	1	2	8	162
12	0		64218	-0-	64218	200402	2277 908	1 9	61033	2	N	825	965	1	2	8	20
01	0		67511	-0-	67511	267913	2952 791	1 9	63768	2	N	719	568	1	1	8	170
02	313642	X	45729	-0-	-267913	-0-	1518 1011	1 9	43200	2	N	919	488	1	4	8	597

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	77910	X	67623	-0-	-10287	-0-	2724 1717	1 9	63182	2	Y	1561	1555	1			120
10	0		66428	-0-	66428	66428	2608 1573	1 9	62247	2	Y	1430	1392	1			158
11	0		54176	-0-	54176	120604	1427 1159	1 9	51590	2	Y	1054	1104	1			108
12	0		60334	-0-	60334	180938	2389 1286	1 9	56659	2	Y	1169	1133	1			144
01	0		57822	-0-	57822	238760	2494 1278	1 9	54050	2	Y	1162	1159	1			147
02	288623	X	49863	-0-	-238760	-0-	1653 1030	1 9	47180	2	Y	936	973	1			110

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	58740	X	38793	-0-	-19947	-0-	1601	1	37025	2	Y	152	231	1			17
							167	9									
10	0		37757	-0-	37757	37757	1517	1	36154	2	Y	78	71	1			24
							86	9									
11	0		31102	-0-	31102	68859	920	1	30126	2	Y	51	45	1			30
							56	9									
12	0		32561	-0-	32561	101420	1223	1	31178	2	Y	145	142	1	1	8	32
							160	9									
01	0		34088	-0-	34088	135508	1503	1	32506	2	Y	72	69	1	1	8	34
							79	9									
02	164936	X	29428	-0-	-135508	-0-	1000	1	28281	2	Y	134	51	1			117
							147	9									

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	106710	X	81771	-0-	-24939	-0-	3294	1	76402	2	Y	1886	1879	1			146
							2075	9									
10	0		79674	-0-	79674	79674	3129	1	74662	2	Y	1712	1669	1			189
							1883	9									
11	0		62235	-0-	62235	141909	1830	1	59063	2	Y	1220	1284	1			125
							1342	9									
12	0		71637	-0-	71637	213546	2605	1	67506	2	Y	1387	1341	1			171
							1526	9									
01	0		69437	-0-	69437	282983	2994	1	64912	2	Y	1392	1387	1			176
							1531	9									
02	342266	X	59283	-0-	-282983	-0-	1967	1	56096	2	Y	1109	1155	1			130
							1220	9									

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	65250	X	47084	-0-	-18166	-0-	1902	1	44060	2	N	1020	882	1			271
							1122	9									
10	0		47162	-0-	47162	47162	1854	1	44307	2	N	910	971	1			210
							1001	9									
11	0		39822	-0-	39822	86984	976	1	37984	2	N	784	792	1			202
							862	9									
12	0		41205	-0-	41205	128189	1459	1	38877	2	N	790	702	1			290
							869	9									
01	0		43777	-0-	43777	171966	1889	1	41062	2	N	751	878	1			163
							826	9									
02	210704	X	38738	-0-	-171966	-0-	1282	1	36619	2	N	761	641	1			283
							837	9									

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	156000	X	90553	-0-	-65447	-0-	3638	1	86645	2	Y	245	289	1			7
							270	9									
10	0		75443	-0-	75443	75443	2662	1	72584	2	Y	179	144	1			42
							197	9									
11	0		75257	-0-	75257	150700	2162	1	72934	2	Y	146	177	1			11
							161	9									
12	0		73341	-0-	73341	224041	2703	1	70450	2	Y	171	132	1			50
							188	9									
01	0		74149	-0-	74149	298190	3265	1	70678	2	Y	187	229	1			8
							206	9									
02	358506	X	60316	-0-	-298190	-0-	2045	1	58130	2	Y	128	103	1			33
							141	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	184920	X	115118	-0-	-69802	-0-	4739	1	110038	2	Y	310	368	1			8
							341	9									
10	0		105043	-0-	105043	105043	4212	1	100569	2	Y	238	189	1	2	8	55
							262	9									
11	0		85228	-0-	85228	190271	2261	1	82785	2	Y	165	207	1			13
							182	9									
12	0		87498	-0-	87498	277769	3247	1	84021	2	Y	209	162	1			60
							230	9									
01	0		83351	-0-	83351	361120	3667	1	79453	2	Y	210	260	1			10
							231	9									
02	427197	X	66077	-0-	-361120	-0-	1931	1	63989	2	Y	143	116	1			37
							157	9									

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	99330	X	79798	-0-	-19532	-0-	3215	1	74608	2	Y	1795	1797	1			140
							1975	9									
10	0		82490	-0-	82490	82490	3213	1	77407	2	Y	1700	1652	1			188
							1870	9									
11	0		71956	-0-	71956	154446	1789	1	68623	2	Y	1404	1451	1			141
							1544	9									
12	0		75009	-0-	75009	229455	2992	1	70569	2	Y	1316	1292	1			165
							1448	9									
01	0		69707	-0-	69707	299162	3007	1	65198	2	Y	1365	1358	1			172
							1502	9									
02	358028	X	58866	-0-	-299162	-0-	1952	1	55736	2	Y	1071	1116	1	1	8	126
							1178	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	95400	X	88510	-0-	-6890	-0-	3566	1	82759	2	Y	1986	1985	1			154
							2185	9									
10	0		85179	-0-	85179	85179	3348	1	79904	2	Y	1752	1712	1			194
							1927	9									
11	0		70833	-0-	70833	156012	1716	1	67603	2	Y	1376	1431	1			139
							1514	9									
12	0		74712	-0-	74712	230724	3002	1	70263	2	Y	1315	1289	1	1	8	164
							1447	9									
01	0		71250	-0-	71250	301974	3077	1	66642	2	Y	1392	1381	1			175
							1531	9									
02	362048	X	60074	-0-	-301974	-0-	1992	1	56884	2	Y	1089	1136	1			128
							1198	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	0	W	114414	-0-	114414	360772	4593	1	106712	2	Y	2826	2940	1			163
							3109	9									
10	0	W	104737	-0-	104737	465509	4104	1	98162	2	Y	2246	2385	1			24
							2471	9									
11	0	W	87931	-0-	87931	553440	2077	1	83912	2	Y	1765	1573	1			216
							1942	9									
12	0	W	88152	-0-	88152	641592	3412	1	82899	2	Y	1674	1744	1			146
							1841	9									
01	0	W	82891	-0-	82891	724483	3595	1	77804	2	Y	1356	1298	1			204
							1492	9									
02	0	W	69656	-0-	69656	794139	2314	1	65754	2	Y	1444	1157	1			491
							1588	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	0		98507	-0-	98507	98507	2965 711	1 9	94831	2	Y	646	334	1	37	8	275
10	0		107293	-0-	107293	205800	13530 846	1 9	92917	2	Y	769	908	1			136
11	0		65714	-0-	65714	271514	6293 985	1 9	58436	2	Y	895	718	1			313
12	351777	X	80263	-0-	-271514	-0-	8103 749	1 9	71411	2	Y	681	787	1			207
01	73594	X	67495	-0-	-6099	-0-	5242 497	1 9	61756	2	Y	452	589	1			70
02	66472	X	53101	-0-	-13371	-0-	421 526	1 9	52154	2	Y	478	446	1			102

PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

09	0		1198	-0-	1198	1198	1177	2	21	9	N	19	96	1			58
10	0		1480	-0-	1480	2678	1423	2	57	9	N	52	2	8			108
11	0		1565	-0-	1565	4243	1432	2	133	9	N	121	164	1			65
12	0		1570	-0-	1570	5813	1459	2	111	9	N	101	4	8			162
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2713	1869	2			N	74	180	1	4	8	52
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	1257					N	NO RPT					52

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					141
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					141
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					141
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					141
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					141
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					141

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2022

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	0		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					5
11	0		67	-0-	67	230	41	2	26	9	Y	24					29
12	286	N	56	-0-	-230	-0-	49	2	7	9	Y	6					35
01	0		43	-0-	43	43	40	2	3	9	Y	3					38
02	109	N	66	-0-	-43	-0-	66	2			Y	-0-					38

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1270	2	4	9	Y	4	4	8			150
10	0		1166	-0-	1166	1166	1166	2			Y	-0-					150
11	1792	N	626	-0-	-1166	-0-	626	2			Y	-0-					150
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1218	2	22	9	Y	20					170
01	0		964	-0-	964	964	964	2			Y	-0-					170
02	1776	X	812	-0-	-964	-0-	812	2			Y	-0-					170

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

09	810	X	322	-0-	-488	-0-	320	2	2	9	N	2					114
10	0		277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					114
11	0		264	-0-	264	541	264	2			N	-0-					114
12	645	X	104	-0-	-541	-0-	104	2			N	-0-					114
01	0		61	-0-	61	61	60	2	1	9	N	1					115
02	252	N	32	-0-	-220	-0-	32	2			N	-0-					115

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

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-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			Y	-0-					4
10	0		867	-0-	867	867	867	2			Y	-0-					4
11	0		382	-0-	382	1249	361	2	21	9	Y	19					23
12	1607	N	358	-0-	-1249	-0-	350	2	8	9	Y	7					30
01	0		420	-0-	420	420	418	2	2	9	Y	2					32
02	676	N	256	-0-	-420	-0-	256	2			Y	-0-					32

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
10	0		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					5
11	0		451	-0-	451	499	425	2	26	9	Y	24					29
12	745	N	246	-0-	-499	-0-	239	2	7	9	Y	6					35
01	0		191	-0-	191	191	189	2	2	9	Y	2					37
02	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			Y	-0-					37

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

09	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			Y	-0-					3
10	0		910	-0-	910	910	910	2			Y	-0-					3
11	0		50	-0-	50	960	35	2	15	9	Y	14					17
12	1777	N	817	-0-	-960	-0-	814	2	3	9	Y	3					20
01	0		800	-0-	800	800	799	2	1	9	Y	1					21
02	1123	N	323	-0-	-800	-0-	323	2			Y	-0-					21

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

09	2820	X	2435	-0-	-385	-0-	2431	2	4	9	N	4	4	8			57
10	2914	X	2509	-0-	-405	-0-	2509	2			N	-0-					57
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					57
12	2542	X	1899	-0-	-643	-0-	1870	2	29	9	N	26					83
01	0		2107	-0-	2107	2107	2099	2	8	9	N	7					90
02	2800	N	2235	-0-	-565	1542	2235	2			N	-0-					90

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					2
10	0		160	-0-	160	160	149	2	11	9	N	10	8	1			4
11	0		225	-0-	225	385	225	2			N	-0-					4
12	523	N	138	-0-	-385	-0-	138	2			N	-0-					4
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	206	2	37	9	N	34	34	1			4
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					4

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	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					111
10	0		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					111
11	0		13	-0-	13	22	13	2			Y	-0-					111
12	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					111
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	2	1			109
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					109

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2			Y	-0-					134
10	0		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-	6	1			128
11	0		170	-0-	170	283	170	2			Y	-0-					128
12	387	N	104	-0-	-283	-0-	104	2			Y	-0-					128
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1	25	1	1	8	103
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	8			103

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					609
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	177	2	17	9	Y	15	45	1			579
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					579
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					579
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	42	1	1	8	537
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					537

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					66
10	0		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					66
11	0		8	-0-	8	13	8	2			Y	-0-					66
12	18	N	5	-0-	-13	-0-	5	2			Y	-0-					66
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			65
02	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					65

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					19
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-	4	1			15
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					15
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					15
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	15	1			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					4
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-	2	1			2
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					2
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	57	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					10
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	58	2	11	9	Y	10	15	1			5
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					5
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					5
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	81	2	13	9	Y	12	14	1			3
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					35
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	2	1			33
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					33
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					33
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	7	1			26
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	Y	5	2	1			4
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					4
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					4
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	2	1			2
02	T. A.		12	-0-	12	12	12	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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					117
10	0		282	-0-	282	282	282	2			N	-0-					117
11	0		420	-0-	420	702	420	2			N	-0-					117
12	815	N	113	-0-	-702	-0-	113	2			N	-0-					117
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					144
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			142
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					142
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					142
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	6	1			136
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					136

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	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			Y	-0-					3
10	0		97	-0-	97	97	91	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	0		137	-0-	137	234	137	2			Y	-0-					3
12	318	N	84	-0-	-234	-0-	84	2			Y	-0-					3
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	2	22	9	Y	20	20	1	1	8	2
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

09	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	74	1	1177	2	Y	1					64
						1	9									
10	0	1004	-0-	1004	1004	60	1	944	2	Y	-0-					64
11	0	1071	-0-	1071	2075	65	1	1006	2	Y	-0-					64
12	0	1323	-0-	1323	3398	83	1	1240	2	Y	-0-					64
01	0	1015	-0-	1015	4413	64	1	951	2	Y	-0-					64
02	2800 N	980	-0-	-1820	2593	60	1	920	2	Y	-0-					64

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

09	1560 N	1386	-0-	-174	-0-	81	1	1302	2	Y	3	1	8			43
						3	9									
10	0	1401	-0-	1401	1401	84	1	1314	2	Y	3					46
						3	9									
11	0	1363	-0-	1363	2764	83	1	1277	2	Y	3	3	8			46
						3	9									
12	0	1314	-0-	1314	4078	83	1	1230	2	Y	1	1	8			46
						1	9									
01	0	1332	-0-	1332	5410	84	1	1246	2	Y	2	2	8			46
						2	9									
02	2800 N	1098	-0-	-1702	3708	67	1	1027	2	Y	4	4	8			46
						4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

09	1620 N	1412	-0-	-208	-0-	83	1	1327	2	Y	2	2	8			84
						2	9									
10	0	1699	-0-	1699	1699	102	1	1591	2	Y	5					89
						6	9									
11	0	1436	-0-	1436	3135	87	1	1335	2	Y	13	7	8			95
						14	9									
12	0	1375	-0-	1375	4510	86	1	1276	2	Y	12	3	8			104
						13	9									
01	0	1362	-0-	1362	5872	86	1	1272	2	Y	4	3	8			105
						4	9									
02	2800 N	1282	-0-	-1518	4354	78	1	1196	2	Y	7	3	8			109
						8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

09	480 N	362	-0-	-118	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					13
10	0	372	-0-	372	372	22	1	350	2	Y	-0-					13
11	0	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-					13
12	0	120	-0-	120	492	8	1	112	2	Y	-0-					13
01	0	48	-0-	48	540	3	1	45	2	Y	-0-					13
02	1067 N	527	-0-	-540	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	852	-0-	-48	-0-	50	1	796	2	Y	5	1	8			72
							6	9									
10	0		1050	-0-	1050	1050	63	1	980	2	Y	6					78
							7	9									
11	0		783	-0-	783	1833	48	1	732	2	Y	3	3	8			78
							3	9									
12	0		834	-0-	834	2667	52	1	776	2	Y	5	1	8			82
							6	9									
01	0		694	-0-	694	3361	44	1	647	2	Y	3	2	8			83
							3	9									
02	3999	X	638	-0-	-3361	-0-	39	1	593	2	Y	5	1	8			87
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	503	-0-	-1807	-0-	29	1	464	2	Y	9					75
							10	9									
10	0		765	-0-	765	765	45	1	709	2	Y	10					85
							11	9									
11	0		788	-0-	788	1553	48	1	739	2	Y	1	1	8			85
							1	9									
12	0		1651	-0-	1651	3204	101	1	1507	2	Y	39	6	8			118
							43	9									
01	0		1620	-0-	1620	4824	102	1	1514	2	Y	4	21	1	4	8	97
							4	9									
02	2800	N	923	-0-	-1877	2947	57	1	864	2	Y	2	2	8			97
							2	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	1241	2	Y	3	2	8			35
							3	9									
10	0		1194	-0-	1194	1194	72	1	1121	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
11	0		1099	-0-	1099	2293	67	1	1032	2	Y	-0-					35
12	0		945	-0-	945	3238	60	1	885	2	Y	-0-					35
01	0		786	-0-	786	4024	50	1	736	2	Y	-0-					35
02	2800	N	1005	-0-	-1795	2229	62	1	943	2	Y	-0-					35

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	0		156	-0-	156	156	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	0		173	-0-	173	329	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	0		98	-0-	98	427	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	427					Y	-0-					-0-
02	427	N	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

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	420	N	410	-0-	-10	-0-	23	1	376	2	Y	10	1	8			129
							11	9									
10	0		298	-0-	298	298	17	1	267	2	Y	13					142
							14	9									
11	0		387	-0-	387	685	23	1	356	2	Y	7	1	8			148
							8	9									
12	0		388	-0-	388	1073	24	1	356	2	Y	7	1	8			154
							8	9									
01	0		478	-0-	478	1551	30	1	440	2	Y	7	2	8			159
							8	9									
02	1861	N	310	-0-	-1551	-0-	19	1	285	2	Y	5	138	1			26
							6	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

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	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					1
10	0		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
12	0		29	-0-	29	35	2	1	27	2	Y	-0-					1
01	0		65	-0-	65	100	4	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	149	N	49	-0-	-100	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1259	2	Y	38	82	1	2	8	51
							42	9									
10	0		1481	-0-	1481	1481	85	1	1324	2	Y	65					116
							72	9									
11	0		1348	-0-	1348	2829	80	1	1228	2	Y	36	81	1	1	8	70
							40	9									
12	0		1445	-0-	1445	4274	83	1	1238	2	Y	113	2	8			181
							124	9									
01	0		1200	-0-	1200	5474	70	1	1045	2	Y	77	174	1	2	8	82
							85	9									
02	2800	N	1225	-0-	-1575	3899	69	1	1054	2	Y	93	85	1	2	8	88
							102	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

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	510	N	450	-0-	-60	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					106
10	0		529	-0-	529	529	32	1	497	2	Y	-0-					106
11	0		337	-0-	337	866	21	1	316	2	Y	-0-					106
12	0		351	-0-	351	1217	22	1	328	2	Y	1	99	1			8
							1	9									
01	0		363	-0-	363	1580	23	1	339	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	1858	X	278	-0-	-1580	-0-	17	1	260	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	85	1	1359	2	Y	11	1	8			74
							12	9									
10	0		1406	-0-	1406	1406	84	1	1316	2	Y	5					79
							6	9									
11	0		1298	-0-	1298	2704	79	1	1210	2	Y	8	1	8			86
							9	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	2704					Y	-0-					86
01	0		-0-	-0-	-0-	2704					Y	-0-					86
02	2704	N	-0-	-0-	-2704	-0-					Y	-0-	60	1			26

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

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-					1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		T. A.	-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	1			-0-

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

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	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	0		29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	0		43	-0-	43	72	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * 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-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 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	660	X	615	-0-	-45	-0-	36	1	578	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	0		100	-0-	100	100	6	1	94	2	Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-	1	1			-0-
12	0		150	-0-	150	250	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	0		97	-0-	97	347	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	409	-0-	-347	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

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

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	24	1	379	2	Y	3	1	8			36
							3	9									
10	0		412	-0-	412	412	25	1	385	2	Y	2					38
							2	9									
11	0		386	-0-	386	798	23	1	355	2	Y	7	1	8			44
							8	9									
12	0		377	-0-	377	1175	24	1	350	2	Y	3	32	1	1	8	14
							3	9									
01	0		378	-0-	378	1553	24	1	352	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
02	1875	N	322	-0-	-1553	-0-	19	1	294	2	Y	8	1	8			22
							9	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1442	-0-	-298	-0-	85	1	1356	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
10	0		833	-0-	833	833	50	1	783	2	Y	-0-					56
11	0		419	-0-	419	1252	26	1	393	2	Y	-0-					56
12	0		392	-0-	392	1644	25	1	367	2	Y	-0-					56
01	0		302	-0-	302	1946	19	1	283	2	Y	-0-					56
02	2159	N	213	-0-	-1946	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 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	780	N	758	-0-	-22	-0-	45	1	713	2	N	-0-					177
10	0		579	-0-	579	579	35	1	542	2	N	2					179
							2	9									
11	0		842	-0-	842	1421	51	1	788	2	N	3	2	8			180
							3	9									
12	0		919	-0-	919	2340	58	1	858	2	N	3	164	1	1	8	18
							3	9									
01	0		915	-0-	915	3255	57	1	846	2	N	11	2	8			27
							12	9									
02	2800	N	722	-0-	-2078	1177	44	1	665	2	N	12	2	8			37
							13	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	2	1	28	2	Y	4					14
							4	9									
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	42	2	Y	5					19
							6	9									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	14	1	8			32
							15	9									
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	11	22	1			21
							12	9									
01	0		131	-0-	131	131	7	1	111	2	Y	12	1	8			32
							13	9									
02	753	N	622	-0-	-131	-0-	38	1	584	2	Y	-0-					32

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	340	-0-	-20	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	0		245	-0-	245	245	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	489	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	0		383	-0-	383	872	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	0		256	-0-	256	1128	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	1128	N	-0-	-0-	-1128	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	941	-0-	-289	-0-	55	1	883	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
10	0		1056	-0-	1056	1056	63	1	993	2	Y	-0-					48
11	0		1007	-0-	1007	2063	61	1	943	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
12	0		1000	-0-	1000	3063	63	1	934	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
01	0		965	-0-	965	4028	61	1	902	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
02	2800	N	873	-0-	-1927	2101	54	1	817	2	Y	2	2	8			48
							2	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

09	810	N	668	-0-	-142	-0-	39	1	617	2	Y	11	13	1			15
							12	9									
10	0		921	-0-	921	921	55	1	855	2	Y	10	21	1	1	8	3
							11	9									
11	0		780	-0-	780	1701	47	1	722	2	Y	10					13
							11	9									
12	0		614	-0-	614	2315	38	1	559	2	Y	15	10	1			18
							17	9									
01	0		727	-0-	727	3042	45	1	661	2	Y	19	14	1			23
							21	9									
02	2800	N	528	-0-	-2272	770	31	1	480	2	Y	15	17	1			21
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					1
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	45	2	Y	7					8
							8	9									
12	0		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					8
01	0		42	-0-	42	78	3	1	39	2	Y	-0-					8
02	137	N	59	-0-	-78	-0-	4	1	54	2	Y	1	7	1			2
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	63	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	0		31	-0-	31	94	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	0		31	-0-	31	125	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	28	-0-	-125	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
10	0		1679	-0-	1679	1679	101	1	1578	2	Y	-0-					70
11	0		1599	-0-	1599	3278	97	1	1493	2	Y	8	4	8			74
							9	9									
12	0		1724	-0-	1724	5002	109	1	1613	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
01	0		1638	-0-	1638	6640	103	1	1533	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
02	2800	N	1318	-0-	-1482	5158	81	1	1234	2	Y	3	2	8			75
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0		248	-0-	248	248	15	1	227	2	N	5					97
							6	9									
12	0		110	-0-	110	358	7	1	102	2	N	1	1	8			97
							1	9									
01	0		392	-0-	392	750	23	1	340	2	N	26	1	8			122
							29	9									
02	1200	N	450	-0-	-750	-0-	26	1	396	2	N	25					147
							28	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	95	1	1528	2	N	2	2	8			65
							2	9									
10	0		1426	-0-	1426	1426	86	1	1340	2	N	-0-					65
11	0		799	-0-	799	2225	49	1	748	2	N	2	2	8			65
							2	9									
12	0		1580	-0-	1580	3805	99	1	1478	2	N	3	3	8			65
							3	9									
01	0		1685	-0-	1685	5490	106	1	1575	2	N	4	4	8			65
							4	9									
02	2800	N	828	-0-	-1972	3518	51	1	774	2	N	3	3	8			65
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	62	2	Y	1					12
							1	9									
10	0		59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-					12
11	0		61	-0-	61	120	4	1	56	2	Y	1					13
							1	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					13
01	0		61	-0-	61	181	4	1	56	2	Y	1	10	1			4
							1	9									
02	181	N	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	851	2	Y	4	3	8			123
							4	9									
10	0		690	-0-	690	690	41	1	649	2	Y	-0-					123
11	0		384	-0-	384	1074	23	1	354	2	Y	6	1	8			128
							7	9									
12	0		447	-0-	447	1521	28	1	417	2	Y	2					130
							2	9									
01	0		405	-0-	405	1926	25	1	372	2	Y	7					137
							8	9									
02	2130	N	204	-0-	-1926	-0-	12	1	189	2	Y	3					140
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	114	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	0		41	-0-	41	155	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	0		95	-0-	95	250	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	294	N	44	-0-	-250	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	Y	22	48	1	1	8	30
							24	9									
10	0		977	-0-	977	977	56	1	879	2	Y	38					68
							42	9									
11	0		922	-0-	922	1899	55	1	845	2	Y	20	47	1			41
							22	9									
12	0		977	-0-	977	2876	57	1	843	2	Y	70	1	8			110
							77	9									
01	0		974	-0-	974	3850	58	1	866	2	Y	45	106	1	1	8	48
							50	9									
02	2800	N	870	-0-	-1930	1920	50	1	759	2	Y	55	50	1	1	8	52
							61	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	119	1	1909	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
10	0		2010	-0-	2010	2010	121	1	1889	2	Y	-0-					60
11	0		2511	-0-	2511	4521	153	1	2356	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
12	0		1565	-0-	1565	6086	98	1	1464	2	Y	3	3	8			60
							3	9									
01	0		1800	-0-	1800	7886	113	1	1684	2	Y	3	3	8			60
							3	9									
02	2800	N	1392	-0-	-1408	6478	86	1	1304	2	Y	2	2	8			60
							2	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0		256	-0-	256	256	16	1	239	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
12	0		169	-0-	169	425	11	1	157	2	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									
01	0		747	-0-	747	1172	47	1	699	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1893	N	721	-0-	-1172	-0-	44	1	675	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	198	1	3167	2	Y	23	4	8			70
							25	9									
10	0		3322	-0-	3322	3322	199	1	3115	2	Y	7					77
							8	9									
11	0		3066	-0-	3066	6388	185	1	2851	2	Y	27	8	8			96
							30	9									
12	0		2642	-0-	2642	9030	165	1	2452	2	Y	23	4	8			115
							25	9									
01	0		3214	-0-	3214	12244	202	1	3004	2	Y	7	84	1	6	8	32
							8	9									
02	14710	X	2466	-0-	-12244	-0-	151	1	2306	2	Y	8	6	8			34
							9	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	59	1	951	2	N	3	1	8			149
							3	9									
10	0		1071	-0-	1071	1071	64	1	1006	2	N	1					150
							1	9									
11	0		919	-0-	919	1990	56	1	862	2	N	1	1	8			150
							1	9									
12	0		1164	-0-	1164	3154	73	1	1087	2	N	4					154
							4	9									
01	0		1204	-0-	1204	4358	75	1	1116	2	N	12	1	8			165
							13	9									
02	2800	N	1138	-0-	-1662	2696	68	1	1030	2	N	36	2	8			199
							40	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	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	105	1	1686	2	Y	14	2	8			43
							15	9									
10	0		2204	-0-	2204	2204	132	1	2068	2	Y	4					47
							4	9									
11	0		2021	-0-	2021	4225	122	1	1882	2	Y	15	3	8			59
							17	9									
12	0		1913	-0-	1913	6138	120	1	1778	2	Y	14	2	8			71
							15	9									
01	0		1884	-0-	1884	8022	119	1	1762	2	Y	3	52	1	2	8	20
							3	9									
02	2800	N	1420	-0-	-1380	6642	87	1	1330	2	Y	3	2	8			21
							3	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	555	-0-	-225	-0-	32	1	520	2	Y	3					23
							3	9									
10	0		553	-0-	553	553	33	1	518	2	Y	2					25
							2	9									
11	0		409	-0-	409	962	25	1	380	2	Y	4					29
							4	9									
12	0		625	-0-	625	1587	39	1	578	2	Y	7					36
							8	9									
01	0		536	-0-	536	2123	34	1	502	2	Y	-0-					36
02	2757	X	634	-0-	-2123	-0-	39	1	594	2	Y	1	25	1	1	8	11
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	80	1	1288	2	Y	14	3	8			75
							15	9									
10	0		1405	-0-	1405	1405	84	1	1315	2	Y	5					80
							6	9									
11	0		1269	-0-	1269	2674	77	1	1181	2	Y	10	3	8			87
							11	9									
12	0		1288	-0-	1288	3962	81	1	1198	2	Y	8	2	8			93
							9	9									
01	0		958	-0-	958	4920	60	1	896	2	Y	2	2	8			93
							2	9									
02	2800	N	972	-0-	-1828	3092	60	1	912	2	Y	-0-	65	1	2	8	17

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

09	240	N	156	-0-	-84	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					4
10	0		126	-0-	126	126	8	1	118	2	Y	-0-					4
11	0		46	-0-	46	172	3	1	43	2	Y	-0-					4
12	0		150	-0-	150	322	9	1	141	2	Y	-0-					4
01	0		172	-0-	172	494	11	1	161	2	Y	-0-	2	1			2
02	589	N	95	-0-	-494	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					2

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

09	570	X	33	-0-	-537	-0-	2	1	29	2	Y	2	1	8			24
							2	9									
10	0		458	-0-	458	458	27	1	428	2	Y	3					27
							3	9									
11	0		197	-0-	197	655	12	1	184	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
12	0		544	-0-	544	1199	34	1	506	2	Y	4	1	8			30
							4	9									
01	0		452	-0-	452	1651	28	1	422	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
02	1835	X	184	-0-	-1651	-0-	11	1	172	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	164	2	Y	2					6
							2	9									
10	0		93	-0-	93	93	6	1	87	2	Y	-0-					6
11	0		162	-0-	162	255	10	1	152	2	Y	-0-					6
12	0		73	-0-	73	328	5	1	68	2	Y	-0-					6
01	0		122	-0-	122	450	8	1	114	2	Y	-0-	3	1			3
02	494	N	44	-0-	-450	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1904	-0-	-286	-0-	111	1	1774	2	Y	17	5	8			173
							19	9									
10	0		2012	-0-	2012	2012	120	1	1882	2	Y	9					182
							10	9									
11	3000	N	1800	-0-	-1200	812	110	1	1686	2	Y	4	4	8			182
							4	9									
12	2486	N	1674	-0-	-812	-0-	105	1	1563	2	Y	5	2	8			185
							6	9									
01	2015	N	1512	-0-	-503	-0-	95	1	1415	2	Y	2	114	1	2	8	71
							2	9									
02	1708	N	1442	-0-	-266	-0-	89	1	1350	2	Y	3	3	8			71
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	2	2	8			124
							2	9									
10	0		612	-0-	612	612	37	1	572	2	N	3					127
							3	9									
11	0		632	-0-	632	1244	36	1	557	2	N	35					162
							39	9									
12	0		891	-0-	891	2135	56	1	835	2	N	-0-					162
01	0		1094	-0-	1094	3229	68	1	1007	2	N	17					179
							19	9									
02	2800	N	847	-0-	-1953	1276	51	1	784	2	N	11	1	8			189
							12	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

09	2460	N	2195	-0-	-265	-0-	129	1	2058	2	N	7	7	8			23
							8	9									
10	0		2653	-0-	2653	2653	159	1	2494	2	N	-0-					23
11	0		2476	-0-	2476	5129	151	1	2322	2	N	3	3	8			23
							3	9									
12	0		2123	-0-	2123	7252	134	1	1986	2	N	3	3	8			23
							3	9									
01	0		2525	-0-	2525	9777	159	1	2363	2	N	3	3	8			23
							3	9									
02	2800	N	2290	-0-	-510	9267	141	1	2146	2	N	3	3	8			23
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3283	-0-	-167	-0-	192	1	3079	2	Y	11	3	8			155
							12	9									
10	0		3659	-0-	3659	3659	219	1	3430	2	Y	9					164
							10	9									
11	0		3155	-0-	3155	6814	191	1	2935	2	Y	26	3	8			187
							29	9									
12	0		3254	-0-	3254	10068	204	1	3035	2	Y	14	139	1	2	8	60
							15	9									
01	0		3030	-0-	3030	13098	191	1	2831	2	Y	7	2	8			65
							8	9									
02	15947	X	2849	-0-	-13098	-0-	173	1	2639	2	Y	34	2	8			97
							37	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					10
10	0		62	-0-	62	62	4	1	58	2	Y	-0-					10
11	0		112	-0-	112	174	7	1	105	2	Y	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-	9	1			1
01	0		160	-0-	160	334	10	1	150	2	Y	-0-					1
02	399	N	65	-0-	-334	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1133	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
10	0		1596	-0-	1596	1596	95	1	1493	2	Y	7					15
							8	9									
11	0		769	-0-	769	2365	46	1	708	2	Y	14	2	8			27
							15	9									
12	0		1092	-0-	1092	3457	68	1	1006	2	Y	16	2	8			41
							18	9									
01	0		545	-0-	545	4002	34	1	510	2	Y	1	22	1			20
							1	9									
02	4337	X	335	-0-	-4002	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					20

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	364	1	5836	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		5031	-0-	5031	5031	302	1	4729	2	Y	-0-					-0-
11	0		5608	-0-	5608	10639	342	1	5265	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	0		5794	-0-	5794	16433	365	1	5429	2	Y	-0-					-0-
01	0		5206	-0-	5206	21639	329	1	4877	2	Y	-0-					-0-
02	26983	X	5344	-0-	-21639	-0-	329	1	5014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	559	1	8950	2	N	9	2	8			147
							10	9									
10	0		9560	-0-	9560	9560	573	1	8969	2	N	16					163
							18	9									
11	0		8293	-0-	8293	17853	505	1	7769	2	N	17	2	8			178
							19	9									
12	0		8830	-0-	8830	26683	556	1	8257	2	N	15	1	8			192
							17	9									
01	0		7695	-0-	7695	34378	485	1	7207	2	N	3	146	1	2	8	47
							3	9									
02	40910	X	6532	-0-	-34378	-0-	402	1	6128	2	N	2	2	8			47
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5223	-0-	-597	-0-	307	1	4913	2	N	3	3	8			38
							3	9									
10	0		5578	-0-	5578	5578	335	1	5243	2	N	-0-					38
11	0		5231	-0-	5231	10809	319	1	4904	2	N	7	5	8			40
							8	9									
12	0		5253	-0-	5253	16062	331	1	4918	2	N	4	4	8			40
							4	9									
01	0		5159	-0-	5159	21221	325	1	4831	2	N	3	3	8			40
							3	9									
02	25825	X	4604	-0-	-21221	-0-	283	1	4317	2	N	4	4	8			40
							4	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	12836	-0-	-514	-0-	754	1	12071	2	N	10	5	8			142
							11	9									
10	0		13216	-0-	13216	13216	794	1	12422	2	N	-0-					142
11	0		12264	-0-	12264	25480	747	1	11500	2	N	15	8	8			149
							17	9									
12	0		11791	-0-	11791	37271	743	1	11042	2	N	5	5	8			149
							6	9									
01	0		12128	-0-	12128	49399	765	1	11351	2	N	11	6	8			154
							12	9									
02	59814	X	10415	-0-	-49399	-0-	638	1	9725	2	N	47	7	8			194
							52	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	864	1	13838	2	N	66	4	8			155
							73	9									
10	0		14660	-0-	14660	14660	880	1	13778	2	N	2					157
							2	9									
11	0		13900	-0-	13900	28560	844	1	12987	2	N	63	6	8			214
							69	9									
12	0		12015	-0-	12015	40575	756	1	11241	2	N	16	179	1	3	8	48
							18	9									
01	0		7195	-0-	7195	47770	454	1	6737	2	N	4	4	8			48
							4	9									
02	60626	X	12856	-0-	-47770	-0-	791	1	12059	2	N	5	5	8			48
							6	9									

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	14047	-0-	-1163	-0-	824	1	13188	2	N	32	6	8			128
							35	9									
10	0		14193	-0-	14193	14193	852	1	13328	2	N	12					140
							13	9									
11	0		12884	-0-	12884	27077	785	1	12086	2	N	12	7	8			145
							13	9									
12	0		12860	-0-	12860	39937	810	1	12032	2	N	16	6	8			155
							18	9									
01	0		13676	-0-	13676	53613	861	1	12785	2	N	27	7	8			175
							30	9									
02	64539	X	10926	-0-	-53613	-0-	668	1	10188	2	N	64	5	8			234
							70	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	24870	X	22321	-0-	-2549	-0-	1309	1	20954	2	N	53	9	8			169
							58	9									
10	0		19936	-0-	19936	19936	1197	1	18738	2	N	1					170
							1	9									
11	0		16413	-0-	16413	36349	999	1	15381	2	N	30	6	8			194
							33	9									
12	0		13922	-0-	13922	50271	876	1	13023	2	N	21	3	8			212
							23	9									
01	0		19318	-0-	19318	69589	1217	1	18069	2	N	29	180	1	8	8	53
							32	9									
02	88553	X	18964	-0-	-69589	-0-	1166	1	17774	2	N	22	12	8			63
							24	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19140	X	55	-0-	-19085	-0-	3	1	52	2	N	-0-					152
10	0		181	-0-	181	181	11	1	170	2	N	-0-					152
11	0		2621	-0-	2621	2802	783	1	1823	2	N	14	2	8			164
							15	9									
12	0		12205	-0-	12205	15007	765	1	11361	2	N	72	9	8			227
							79	9									
01	0		16541	-0-	16541	31548	1039	1	15419	2	N	75	166	1	27	8	109
							83	9									
02	45758	X	14210	-0-	-31548	-0-	872	1	13294	2	N	40	24	8			125
							44	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500	X	17934	-0-	-1566	-0-	1052	1	16842	2	N	36	12	8			139
							40	9									
10	0		17521	-0-	17521	17521	1051	1	16450	2	N	18					157
							20	9									
11	0		16862	-0-	16862	34383	1024	1	15757	2	N	74	16	8			215
							81	9									
12	0		16804	-0-	16804	51187	1057	1	15711	2	N	33	175	1	11	8	62
							36	9									
01	0		15654	-0-	15654	66841	987	1	14658	2	N	8	8	8			62
							9	9									
02	80473	X	13632	-0-	-66841	-0-	838	1	12783	2	N	10	10	8			62
							11	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21180	X	20108	-0-	-1072	-0-	1180	1	18889	2	N	35	20	8			180
							39	9									
10	0		20431	-0-	20431	20431	1227	1	19204	2	N	-0-					180
11	0		19395	-0-	19395	39826	1180	1	18171	2	N	40	22	8			198
							44	9									
12	0		19775	-0-	19775	59601	1245	1	18501	2	N	26	14	8			210
							29	9									
01	0		18843	-0-	18843	78444	1187	1	17621	2	N	32	152	1	15	8	75
							35	9									
02	95229	X	16785	-0-	-78444	-0-	1031	1	15728	2	N	24	17	8			82
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	31230	X	29219	-0-	-2011	-0-	1716	1	27482	2	N	19	19	8			127
							21	9									
10	0		30268	-0-	30268	30268	1818	1	28450	2	N	-0-					127
11	0		28261	-0-	28261	58529	1722	1	26514	2	N	23	23	8			127
							25	9									
12	0		28058	-0-	28058	86587	1768	1	26275	2	N	14	14	8			127
							15	9									
01	0		27682	-0-	27682	114269	1746	1	25919	2	N	15	15	8			127
							17	9									
02	138848	X	24579	-0-	-114269	-0-	1511	1	23047	2	N	19	19	8			127
							21	9									

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

09	225420	X	129884	-0-	-95536	-0-	594	1	127128	2	N	1965	1841	1	1	8	272
							2162	9									
10	0		123205	-0-	123205	123205	644	1	120178	2	N	2166	2045	1	2	8	391
							2383	9									
11	0		103202	-0-	103202	226407	682	1	100643	2	N	1706	1869	1	2	8	226
							1877	9									
12	0		104826	-0-	104826	331233	2723	1	100442	2	N	1510	1484	1	1	8	251
							1661	9									
01	0		115602	-0-	115602	446835	2897	1	110988	2	N	1561	1445	1	1	8	366
							1717	9									
02	555077	X	108242	-0-	-446835	-0-	2682	1	104186	2	N	1249	1299	1			316
							1374	9									

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

09	95250	X	53165	-0-	-42085	-0-	51773	2	1392	9	N	1265	1099	1	89	8	271
10	0		50311	-0-	50311	50311	48945	2	1366	9	N	1242	1282	1			231
11	0		46156	-0-	46156	96467	45226	2	930	9	N	845	936	1	11	8	129
12	0		44921	-0-	44921	141388	1438	1	42586	2	N	815	767	1			177
							897	9									
01	0		43031	-0-	43031	184419	6904	1	35160	2	N	879	901	1	30	8	125
							967	9									
02	224418	X	39999	-0-	-184419	-0-	4562	1	34614	2	N	748	762	1	27	8	84
							823	9									

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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-

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

09	3000	N	2535	-0-	-465	5626	2535	3			N	-0-					8
10	0		-0-	-0-	-0-	5626					N	-0-					8
11	0		-0-	-0-	-0-	5626					N	-0-					8
12	0		-0-	-0-	-0-	5626					N	-0-					8
01	0		-0-	-0-	-0-	5626					N	-0-					8
02	8428	X	2802	-0-	-5626	-0-	2802	3			N	-0-					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	744	N	8	-0-	-736	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	512	-0-	-160	-0-	512	3			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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	4470	X	2914	-0-	-1556	-0-	2914	2			N	-0-					229
10	0		2719	-0-	2719	2719	2719	2			N	-0-					229
11	0		2928	-0-	2928	5647	2928	2			N	-0-					229
12	0		2093	-0-	2093	7740	2093	2			N	-0-					229
01	0		2463	-0-	2463	10203	2463	2			N	-0-					229
02	12100	X	1897	-0-	-10203	-0-	1897	2			N	-0-					229

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	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					63
10	0		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					63
11	0		94	-0-	94	149	94	2			N	-0-					63
12	0		3	-0-	3	152	3	2			N	-0-					63
01	0		136	-0-	136	288	136	2			N	-0-					63
02	294	N	6	-0-	-288	-0-	6	2			N	-0-					63

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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					108
10	0		2475	-0-	2475	2475	2475	2			N	-0-					108
11	0		1712	-0-	1712	4187	1712	2			N	-0-					108
12	0		2421	-0-	2421	6608	2421	2			N	-0-					108
01	0		2041	-0-	2041	8649	2035	2	6	9	N	5					113
02	2800	N	1648	-0-	-1152	7497	1638	2	10	9	N	9					122

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					31
10	0		2194	-0-	2194	2194	2194	2			N	-0-					31
11	0		3865	-0-	3865	6059	3865	2			N	-0-					31
12	0		2002	-0-	2002	8061	2002	2			N	-0-					31
01	0		4322	-0-	4322	12383	4322	2			N	-0-					31
02	15118	X	2735	-0-	-12383	-0-	2735	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	450	N	27	-0-	-423	-0-	1	1	26	2	N	-0-					17
10	0		216	-0-	216	216	5	1	211	2	N	-0-					17
11	0		322	-0-	322	538	7	1	315	2	N	-0-					17
12	0		228	-0-	228	766	5	1	223	2	N	-0-					17
01	0		510	-0-	510	1276	10	1	500	2	N	-0-					17
02	1286	N	10	-0-	-1276	-0-	10	2			N	-0-					17

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3663	-0-	-447	-0-	102	1	3561	2	N	-0-					98
10	0		3872	-0-	3872	3872	92	1	3780	2	N	-0-					98
11	0		3724	-0-	3724	7596	83	1	3641	2	N	-0-					98
12	0		4044	-0-	4044	11640	81	1	3963	2	N	-0-					98
01	0		3822	-0-	3822	15462	78	1	3744	2	N	-0-					98
02	19700	X	4238	-0-	-15462	-0-	72	1	4166	2	N	-0-					98

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					43
10	0		399	-0-	399	399	399	2			N	-0-					43
11	0		420	-0-	420	819	420	2			N	-0-					43
12	0		407	-0-	407	1226	407	2			N	-0-					43
01	0		606	-0-	606	1832	606	2			N	-0-					43
02	2385	N	553	-0-	-1832	-0-	553	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	941	2	N	-0-					30
10	0		1246	-0-	1246	1246	30	1	1216	2	N	-0-					30
11	0		978	-0-	978	2224	22	1	956	2	N	-0-					30
12	0		500	-0-	500	2724	10	1	490	2	N	-0-					30
01	0		2634	-0-	2634	5358	54	1	2580	2	N	-0-					30
02	2800	N	692	-0-	-2108	3250	12	1	680	2	N	-0-					30

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	300	1	3010	2	N	-0-					57
10	0		3185	-0-	3185	3185	280	1	2905	2	N	-0-					57
11	6190	X	3005	-0-	-3185	-0-	290	1	2700	2	N	14					71
							15	9									
12	0		3029	-0-	3029	3029	300	1	2722	2	N	6					77
							7	9									
01	0		3350	-0-	3350	6379	310	1	3028	2	N	11					88
							12	9									
02	9296	X	2917	-0-	-6379	-0-	280	1	2627	2	N	9					97
							10	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	15364	1	7687	3	Y	-0-					45
10	25485	X	25485	-0-	-0-	-0-	16929	1	8556	3	Y	-0-					45
11	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	12263	1	6128	3	Y	40	54	1			31
							44	9									
12	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	12578	1	4634	3	Y	9					40
							10	9									
01	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	12431	1	5944	3	Y	-0-					40
02	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	11582	1	4973	3	Y	-0-					40

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	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	7808	1	3907	3	Y	-0-					25
10	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	8104	1	4096	3	Y	-0-					25
11	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	8292	1	4143	3	Y	27	31	1			21
							30	9									
12	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	8308	1	3061	3	Y	6					27
							7	9									
01	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	8377	1	4006	3	Y	-0-					27
02	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	7963	1	3419	3	Y	-0-					27

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	182	1	91	3	Y	-0-					1
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	201	1	101	3	Y	-0-					1
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	182	1	91	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	197	1	73	3	Y	-0-					1
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	183	1	87	3	Y	-0-					1
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	184	1	79	3	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	4380	X	3378	-0-	-1002	-0-	41	1	3337	3	Y	-0-					155
10	4526	X	3801	-0-	-725	-0-	3801	3			Y	-0-					155
11	4380	X	3923	-0-	-457	-0-	3895	3	28	9	Y	25	25	1			155
12	4526	X	2815	-0-	-1711	-0-	2808	3	7	9	Y	6					161
01	4340	X	1355	-0-	-2985	-0-	1355	3			Y	-0-					161
02	3304	X	2603	-0-	-701	-0-	2603	3			Y	-0-					161

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	7954	X	5610	-0-	-2344	-0-	3739	1	1871	3	Y	-0-					12
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	2912	1	1472	3	Y	-0-					12
11	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	4036	1	2017	3	Y	12	14	1			10
							13	9									
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	3280	1	1209	3	Y	3					13
							3	9									
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2351	1	1124	3	Y	-0-					13
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	1676	1	720	3	Y	-0-					13

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	34	1	2757	3	Y	-0-					118
10	2821	X	2796	-0-	-25	-0-	2796	3			Y	-0-					118
11	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	2786	3	20	9	Y	18	27	1			109
12	2883	N	2165	-0-	-718	-0-	2159	3	6	9	Y	5					114
01	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2718	3			Y	-0-					114
02	2548	N	2261	-0-	-287	-0-	2261	3			Y	-0-					114

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	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	4566	1	2285	3	Y	-0-					16
10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	4861	1	2457	3	Y	-0-					16
11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	4862	1	2430	3	Y	15	19	1			12
							17	9									
12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	4565	1	1682	3	Y	4					16
							4	9									
01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	5273	1	2521	3	Y	-0-					16
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	5117	1	2197	3	Y	-0-					16

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	14370	X	1587	-0-	-12783	-0-	981	1	606	3	Y	-0-					33
10	47445	X	47445	-0-	-0-	-0-	31195	1	16232	3	Y	16					49
							18	9									
11	40243	X	40243	-0-	-0-	-0-	25326	1	14917	3	Y	-0-					49
12	31558	X	31558	-0-	-0-	-0-	20904	1	10654	3	Y	-0-					49
01	39365	X	39365	-0-	-0-	-0-	26014	1	13351	3	Y	-0-					49
02	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	24224	1	12248	3	Y	-0-					49

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	420	N	84	-0-	-336	-0-	52	1	32	3	Y	-0-					1
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1180	1	614	3	Y	-0-					1
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	864	1	509	3	Y	-0-					1
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	741	1	378	3	Y	-0-					1
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	833	1	427	3	Y	-0-					1
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	780	1	395	3	Y	-0-					1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	611	1	306	3	N	-0-					25
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	632	1	320	3	N	-0-					25
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	638	1	319	3	N	2	2	1			25
							2	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	654	1	241	3	N	-0-					25
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	646	1	309	3	N	-0-					25
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	603	1	259	3	N	-0-					25

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3373	-0-	-587	-0-	3373	2			N	-0-					20
10	0		3475	-0-	3475	3475	3475	2			N	-0-					20
11	6714	X	3239	-0-	-3475	-0-	3239	2			N	-0-					20
12	0		3781	-0-	3781	3781	3781	2			N	-0-					20
01	0		3440	-0-	3440	7221	3440	2			N	-0-					20
*02	9905	X	2684	-0-	-7221	-0-	2684	2			N	-0-					20

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3944	-0-	-676	-0-	3944	2			N	-0-					20
10	0		3871	-0-	3871	3871	3871	2			N	-0-					20
11	7364	X	3493	-0-	-3871	-0-	3493	2			N	-0-					20
12	0		3883	-0-	3883	3883	3883	2			N	-0-					20
01	0		3513	-0-	3513	7396	3513	2			N	-0-					20
*02	10759	X	3363	-0-	-7396	-0-	3363	2			N	-0-					20

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	T. A.		-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

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	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	0		1003	-0-	1003	1003	1003	2			N	-0-					-0-
11	0		935	-0-	935	1938	935	2			N	-0-					-0-
12	0		864	-0-	864	2802	864	2			N	-0-					-0-
01	0		576	-0-	576	3378	576	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	490	-0-	-2310	1068	490	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	0		602	-0-	602	602	602	2			N	-0-					-0-
11	0		505	-0-	505	1107	505	2			N	-0-					-0-
12	0		487	-0-	487	1594	487	2			N	-0-					-0-
01	0		277	-0-	277	1871	277	2			N	-0-					-0-
02	2394	N	523	-0-	-1871	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1023	-0-	-747	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	0		1001	-0-	1001	1001	49	1	952	2	Y	-0-					-0-
11	0		844	-0-	844	1845	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	0		680	-0-	680	2525	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	0		685	-0-	685	3210	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	2700	N	534	-0-	-2166	1044	26	1	508	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242

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

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
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-73	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	0	1018	-0-	1018	1018	50	1	968	2	Y	-0-					-0-
11	0	917	-0-	917	1935	41	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	0	961	-0-	961	2896	43	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	0	960	-0-	960	3856	46	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	874	-0-	-1926	1930	42	1	832	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	68	1	1348	2	Y	83	84	1			6
							91	9									
10	0		1179	-0-	1179	1179	53	1	1045	2	Y	74	70	1			10
							81	9									
11	0		768	-0-	768	1947	32	1	677	2	Y	54	59	1			5
							59	9									
12	0		1216	-0-	1216	3163	54	1	1130	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
01	0		1589	-0-	1589	4752	73	1	1474	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
02	2800	N	1350	-0-	-1450	3302	64	1	1250	2	Y	33	35	1			4
							36	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
10	0		1899	-0-	1899	1899	89	1	1741	2	Y	63	59	1			8
							69	9									
11	0		1662	-0-	1662	3561	71	1	1523	2	Y	62	65	1			5
							68	9									
12	0		1666	-0-	1666	5227	74	1	1574	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
01	0		2094	-0-	2094	7321	97	1	1976	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	2800	N	1796	-0-	-1004	6317	86	1	1691	2	Y	17	18	1			2
							19	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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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	7800	X	4324	-0-	-3476	-0-	237	1	4087	2	Y	-0-					-0-
10	0		4657	-0-	4657	4657	251	1	4406	2	Y	-0-					-0-
11	0		4241	-0-	4241	8898	232	1	4009	2	Y	-0-					-0-
12	0		3660	-0-	3660	12558	207	1	3453	2	Y	-0-					-0-
01	0		3562	-0-	3562	16120	209	1	3353	2	Y	-0-					-0-
02	19651	X	3531	-0-	-16120	-0-	209	1	3322	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2022

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

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-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

09	4380	X	3209	-0-	-1171	-0-	160	1	2999	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
10	0		3721	-0-	3721	3721	193	1	3471	2	Y	52	57	1			4
							57	9									
11	0		4566	-0-	4566	8287	204	1	4311	2	Y	46	45	1			5
							51	9									
12	0		3911	-0-	3911	12198	237	1	3623	2	Y	46	42	1			9
							51	9									
01	0		2818	-0-	2818	15016	158	1	2602	2	Y	53	50	1			12
							58	9									
02	17784	X	2768	-0-	-15016	-0-	175	1	2549	2	Y	40	44	1			8
							44	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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
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	240	N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	0		223	-0-	223	223	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	0		240	-0-	240	463	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	0		188	-0-	188	651	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	0		191	-0-	191	842	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	160	-0-	-842	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	0		387	-0-	387	387	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	0		434	-0-	434	821	20	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	0		357	-0-	357	1178	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	0		382	-0-	382	1560	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	1877	N	317	-0-	-1560	-0-	20	1	297	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	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	146	1	2735	2	Y	-0-					-0-
10	0		2867	-0-	2867	2867	151	1	2716	2	Y	-0-					-0-
11	0		3572	-0-	3572	6439	162	1	3410	2	Y	-0-					-0-
12	0		2744	-0-	2744	9183	169	1	2575	2	Y	-0-					-0-
01	0		2890	-0-	2890	12073	166	1	2724	2	Y	-0-					-0-
02	14376	X	2303	-0-	-12073	-0-	148	1	2155	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-

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

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	32	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	0		664	-0-	664	664	35	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	0		737	-0-	737	1401	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	0		589	-0-	589	1990	36	1	553	2	Y	-0-					-0-
01	0		627	-0-	627	2617	36	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	517	-0-	-2283	334	33	1	484	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

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-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

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

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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	79	1	1489	2	Y	44	43	1			9
							48	9									
10	0		1744	-0-	1744	1744	89	1	1599	2	Y	51	56	1			4
							56	9									
11	0		1808	-0-	1808	3552	80	1	1678	2	Y	45	44	1			5
							50	9									
12	0		1353	-0-	1353	4905	80	1	1223	2	Y	45	41	1			9
							50	9									
01	0		1476	-0-	1476	6381	81	1	1339	2	Y	51	49	1			11
							56	9									
02	2800	N	1022	-0-	-1778	4603	63	1	915	2	Y	40	43	1			8
							44	9									

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 (-)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-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	21	1	404	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	0		465	-0-	465	465	24	1	432	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	0		502	-0-	502	967	22	1	473	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	0		397	-0-	397	1364	24	1	366	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	0		388	-0-	388	1752	21	1	358	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2071	N	319	-0-	-1752	-0-	20	1	293	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

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 (-)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-

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 (-)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-

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	0		917	-0-	917	917	48	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	0		1039	-0-	1039	1956	47	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	0		788	-0-	788	2744	48	1	740	2	Y	-0-					-0-
01	0		739	-0-	739	3483	42	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	683	-0-	-2117	1366	44	1	639	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	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	53	3	1	50	2	N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	107	2	1	52	2	N	-0-					-0-
12	0		36	-0-	36	143	2	1	34	2	N	-0-					-0-
01	0		36	-0-	36	179	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	209	N	30	-0-	-179	-0-	2	1	28	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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	125	1	2340	2	Y	-0-					-0-
10	0		2510	-0-	2510	2510	132	1	2378	2	Y	-0-					-0-
11	0		2775	-0-	2775	5285	126	1	2649	2	Y	-0-					-0-
12	0		2144	-0-	2144	7429	132	1	2012	2	Y	-0-					-0-
01	0		2247	-0-	2247	9676	129	1	2118	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1801	-0-	-999	8677	116	1	1685	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	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	172	1	3416	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
10	0		3786	-0-	3786	3786	182	1	3568	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
11	0		3638	-0-	3638	7424	162	1	3436	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
12	0		3686	-0-	3686	11110	165	1	3481	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
01	0		3774	-0-	3774	14884	176	1	3557	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
02	18258	X	3374	-0-	-14884	-0-	161	1	3174	2	Y	35	36	1			5
							39	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79 157	1 9	1481	2	Y	143	141	1			28
10	0		1796	-0-	1796	1796	85 187	1 9	1524	2	Y	170	185	1			13
11	0		2031	-0-	2031	3827	84 165	1 9	1782	2	Y	150	147	1			16
12	0		1535	-0-	1535	5362	84 165	1 9	1286	2	Y	150	136	1			30
01	0		1383	-0-	1383	6745	69 174	1 9	1140	2	Y	158	155	1			33
02	2800	N	1066	-0-	-1734	5011	60 132	1 9	874	2	Y	120	133	1			20

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-					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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BPX OPERATING COMPANY 085408
TOSTADA WELL #: 1H RRCID -> 293634 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	2195	-0-	2195	2195	2195	3				N	-0-					-0-
01	SHUT IN	38971	-0-	38971	41166	33787	3	5184	9		N	4713	4368	1			345
02	SHUT IN	27836	-0-	27836	69002	25528	3	2308	9		N	2098	2072	1			371

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1694	3	161	9	N	146					254
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2753	3	102	9	N	93	193	1			154
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1204	3	100	9	N	91					245
12	0		1262	-0-	1262	1262	1117	3	145	9	N	132					377
01	0		1496	-0-	1496	2758	1410	3	86	9	N	78	367	1			88
02	2800	N	1116	-0-	-1684	1074	927	3	189	9	N	172					260

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	385	3	92	9	N	84	168	1			122
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	859	3	86	9	N	78					200
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	345	3	50	9	N	45					245
12	0		50	-0-	50	50	17	3	33	9	N	30					275
01	0		40	-0-	40	90	39	3	1	9	N	1	181	1			95
02	114	N	24	-0-	-90	-0-	10	3	14	9	N	13					108

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					238
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1			45
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	463	3	58	9	N	53					98
12	0		776	-0-	776	776	746	3	30	9	N	27					125
01	1431	N	655	-0-	-776	-0-	538	3	117	9	N	106	180	1			51
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	397	3	62	9	N	56					107

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

09	960	N	542	-0-	-418	-0-	456	3	86	9	N	78					160
10	868	N	100	-0-	-768	-0-	91	3	9	9	N	8					168
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	3	9	9	N	8					176
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	530	3	69	9	N	63					239
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	598	3	32	9	N	29	177	1			91
*02	1008	N	954	-0-	-54	-0-	889	3	65	9	N	59					150

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

09	3150	X	1396	-0-	-1754	-0-	1209	3	187	9	N	170	176	1			217
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	1141	1	1965	3	N	211	179	1			249
							232	9									
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1145	1	2405	3	N	182					431
							200	9									
12	0		4413	-0-	4413	4413	1114	1	3124	3	N	159	180	1			410
							175	9									
01	0		4047	-0-	4047	8460	1228	1	2582	3	N	215	373	1			252
							237	9									
02	11369	X	2909	-0-	-8460	-0-	1083	1	1630	3	N	178	182	1			248
							196	9									

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	941	2	103	9	N	94	174	1			25
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1398	2	165	9	N	150					175
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1330	2	223	9	N	203	358	1			20
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	919	2	78	9	N	71					91
01	1550	N	306	-0-	-1244	-0-	227	2	79	9	N	72					163
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	57	2	45	9	N	41	184	1			20

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5537	3	414	9	N	376	360	1			161
10	0		6045	-0-	6045	6045	5643	3	402	9	N	365	356	1			170
11	0		5339	-0-	5339	11384	4948	3	391	9	N	355	181	1			344
12	0		9878	-0-	9878	21262	9487	3	391	9	N	355	360	1			339
01	0		6041	-0-	6041	27303	5635	3	406	9	N	369	358	1			350
02	33368	X	6065	-0-	-27303	-0-	5720	3	345	9	N	314	181	1			483

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1448	3	257	9	N	234	182	1			317
10	0		1834	-0-	1834	1834	1473	3	361	9	N	328	348	1			297
11	0		1893	-0-	1893	3727	1575	3	318	9	N	289	362	1			224
12	0		1790	-0-	1790	5517	1581	3	209	9	N	190					414
01	0		2409	-0-	2409	7926	2120	3	289	9	N	263	363	1			314
02	2800	N	1420	-0-	-1380	6546	1179	3	241	9	N	219	189	1			344

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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2151	3	274	9	N	249	362	1			201
10	0		2649	-0-	2649	2649	2348	3	301	9	N	274	361	1			114
11	0		1977	-0-	1977	4626	1743	3	234	9	N	213	180	1			147
12	0		1908	-0-	1908	6534	1703	3	205	9	N	186	182	1			151
01	0		2912	-0-	2912	9446	2906	3	6	9	N	5					156
02	2800	N	2298	-0-	-502	8944	2100	3	198	9	N	180	179	1			157

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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3384	3	521	9	N	474	709	1			175
10	0		5074	-0-	5074	5074	4443	3	631	9	N	574	540	1			209
11	0		3648	-0-	3648	8722	3064	3	584	9	N	531	361	1			379
12	0		3946	-0-	3946	12668	3383	3	563	9	N	512	543	1			348
01	0		5492	-0-	5492	18160	4738	3	754	9	N	685	713	1			320
02	20887	X	2727	-0-	-18160	-0-	2149	3	578	9	N	525	367	1			478

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	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					224
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	0		323	-0-	323	323	323	3			N	-0-					224
12	4340	X	1340	-0-	-3000	-0-	1337	3	3	9	N	3	3	8			224
01	0		7850	-0-	7850	7850	7231	3	619	9	N	563	358	1			429
02	17121	X	9271	-0-	-7850	-0-	8499	3	772	9	N	702	717	1			414

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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	755	3	427	9	N	388	350	1			285
10	0		743	-0-	743	743	356	3	387	9	N	352	357	1			280
11	0		787	-0-	787	1530	440	3	347	9	N	315	366	1			229
12	0		886	-0-	886	2416	525	3	361	9	N	328	357	1			200
01	0		767	-0-	767	3183	392	3	375	9	N	341	346	1			195
02	2800	N	1451	-0-	-1349	1834	1148	3	303	9	N	275	173	1			297

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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	177	1			169
10	0		385	-0-	385	385	133	3	252	9	N	229	176	1			222
11	0		109	-0-	109	494	109	3			N	-0-					222
12	0		1	-0-	1	495	1	3			N	-0-					222
01	0		-0-	-0-	-0-	495					N	-0-					222
02	755	N	260	-0-	-495	-0-	111	3	149	9	N	135					357

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	3000	N	3178	-0-	178	815	2632	3	546	9	N	496	708	1			135
10	0		2623	-0-	2623	3438	2023	3	600	9	N	545	360	1			320
11	0		1553	-0-	1553	4991	1006	3	547	9	N	497	356	1			461
12	0		1742	-0-	1742	6733	1178	3	564	9	N	513	730	1			244
01	0		993	-0-	993	7726	465	3	528	9	N	480	363	1			361
02	8490	X	764	-0-	-7726	-0-	354	3	410	9	N	373	362	1			372

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2475	3	452	9	N	411	174	1			464
10	0		2663	-0-	2663	2663	2214	3	449	9	N	408	704	1			168
11	0		2058	-0-	2058	4721	1696	3	362	9	N	329	177	1			320
12	0		898	-0-	898	5619	723	3	175	9	N	159	362	1			117
01	0		2819	-0-	2819	8438	2436	3	383	9	N	348	175	1			290
02	2800	N	2595	-0-	-205	8233	2204	3	391	9	N	355	364	1			281

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	960	N	920	-0-	-40	-0-	701	3	219	9	N	199	178	1			208
10	0		924	-0-	924	924	690	3	234	9	N	213	173	1			248
11	0		1091	-0-	1091	2015	874	3	217	9	N	197	180	1			265
12	0		1010	-0-	1010	3025	812	3	198	9	N	180	180	1			265
01	0		1301	-0-	1301	4326	1055	3	246	9	N	224	177	1			312
02	2800	N	1037	-0-	-1763	2563	846	3	191	9	N	174	179	1			307

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	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3463	3	425	9	N	386	356	1			270
10	0		3951	-0-	3951	3951	3492	3	459	9	N	417	357	1			330
11	0		3888	-0-	3888	7839	3467	3	421	9	N	383	527	1			186
12	0		3545	-0-	3545	11384	3107	3	438	9	N	398	370	1			214
01	0		3973	-0-	3973	15357	3504	3	469	9	N	426	359	1			281
02	18788	X	3431	-0-	-15357	-0-	3025	3	406	9	N	369	181	1			469

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	6180	X	3438	-0-	-2742	-0-	3311	3	127	9	N	115					496
10	0		4832	-0-	4832	4832	4743	3	89	9	N	81	178	1			399
11	0		2697	-0-	2697	7529	2498	3	199	9	N	181	178	1			402
12	0		5317	-0-	5317	12846	5104	3	213	9	N	194	364	1			232
01	0		6110	-0-	6110	18956	5754	3	356	9	N	324	358	1			198
02	23670	X	4714	-0-	-18956	-0-	4517	3	197	9	N	179					377

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	450	N	419	-0-	-31	-0-	343	3	76	9	N	69	364	1			32
10	0		445	-0-	445	445	357	3	88	9	N	80					112
11	0		393	-0-	393	838	318	3	75	9	N	68					180
12	0		356	-0-	356	1194	283	3	73	9	N	66	186	1			60
01	0		282	-0-	282	1476	221	3	61	9	N	55					115
02	1764	N	288	-0-	-1476	-0-	229	3	59	9	N	54					169

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1842	3	167	9	N	152					322
10	0		2509	-0-	2509	2509	2237	3	272	9	N	247	355	1			214
11	0		2107	-0-	2107	4616	1846	3	261	9	N	237	170	1			281
12	0		2165	-0-	2165	6781	1969	3	196	9	N	178	177	1			282
01	0		2800	-0-	2800	9581	2538	3	262	9	N	238	355	1			165
02	2800	N	1909	-0-	-891	8690	1758	3	151	9	N	137	188	1			114

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	2820	X	2662	-0-	-158	-0-	2345	3	317	9	N	288	180	1			397
10	0		1669	-0-	1669	1669	1335	3	334	9	N	304					701
11	0		7203	-0-	7203	8872	6562	3	641	9	N	583	1070	1			214
12	0		5743	-0-	5743	14615	5169	3	574	9	N	522	355	1			381
01	0		6932	-0-	6932	21547	6367	3	565	9	N	514	531	1			364
02	28149	X	6602	-0-	-21547	-0-	6191	3	411	9	N	374	352	1			386

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	113	3	427	9	N	388	523	1			199
10	0		497	-0-	497	497	35	3	462	9	N	420	171	1			448
11	0		539	-0-	539	1036	101	3	438	9	N	398	514	1			332
12	0		437	-0-	437	1473	19	3	418	9	N	380	543	1			169
01	0		450	-0-	450	1923	158	3	292	9	N	265	177	1			257
02	2800	N	999	-0-	-1801	122	566	3	433	9	N	394	172	1			479

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	3391	-0-	-449	-0-	3064	3	327	9	N	297	362	1			287
10	0		3524	-0-	3524	3524	3160	3	364	9	N	331	359	1			259
11	0		3703	-0-	3703	7227	3365	3	338	9	N	307	355	1			211
12	0		4723	-0-	4723	11950	4401	3	322	9	N	293	181	1			323
01	0		4910	-0-	4910	16860	4563	3	347	9	N	315	360	1			278
02	21014	X	4154	-0-	-16860	-0-	3851	3	303	9	N	275	181	1			372

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	1050	N	998	-0-	-52	-0-	810	3	188	9	N	171	178	1			280
10	0		716	-0-	716	716	514	3	202	9	N	184					464
11	0		570	-0-	570	1286	370	3	200	9	N	182	180	1			466
12	0		548	-0-	548	1834	348	3	200	9	N	182	181	1			467
01	0		194	-0-	194	2028	142	3	52	9	N	47	179	1			335
02	2373	N	345	-0-	-2028	-0-	345	3			N	-0-					335

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	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2497	3	439	9	N	399	348	1			315
10	0		2857	-0-	2857	2857	2438	3	419	9	N	381	359	1			337
11	0		2828	-0-	2828	5685	2396	3	432	9	N	393	530	1			200
12	0		2867	-0-	2867	8552	2385	3	482	9	N	438	175	1			463
01	0		2353	-0-	2353	10905	2053	3	300	9	N	273	529	1			207
02	12974	X	2069	-0-	-10905	-0-	1892	3	177	9	N	161	181	1			187

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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1489	3	244	9	N	222	183	1			198
10	0		1324	-0-	1324	1324	1138	3	186	9	N	169	184	1			183
11	0		1540	-0-	1540	2864	1301	3	239	9	N	217	176	1			224
12	0		1618	-0-	1618	4482	1397	3	221	9	N	201	361	1			64
01	0		1617	-0-	1617	6099	1376	3	241	9	N	219	184	1			99
02	2800	N	1300	-0-	-1500	4599	1078	3	222	9	N	202	177	1			124

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	3000	N	4826	-0-	1826	1826	4160	3	666	9	N	605	555	1			364
10	0		16072	-0-	16072	17898	13623	3	2449	9	N	2226	2149	1			441
11	3000	N	8040	-0-	5040	22938	6769	3	1271	9	N	1155	1072	1	132	8	392
12	0		6110	-0-	6110	29048	4848	3	1262	9	N	1147	1235	1			304
01	0		3844	-0-	3844	32892	2875	3	969	9	N	881	677	1			508
02	37352	X	4460	-0-	-32892	-0-	3634	3	826	9	N	751	883	1			376

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	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6042	3	761	9	N	692	707	1			193
10	0		7217	-0-	7217	7217	6439	3	778	9	N	707	727	1			173
11	0		5907	-0-	5907	13124	5247	3	660	9	N	600	543	1			230
12	0		5532	-0-	5532	18656	4826	3	706	9	N	642	542	1			330
01	0		5600	-0-	5600	24256	4890	3	710	9	N	645	720	1			255
02	30041	X	5785	-0-	-24256	-0-	5134	3	651	9	N	592	543	1			304

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	4575	3	1269	9	N	1154	881	1			394
10	0		6525	-0-	6525	6525	4926	3	1599	9	N	1454	1263	1			585
11	0		5427	-0-	5427	11952	4241	3	1186	9	N	1078	1420	1			243
12	0		3460	-0-	3460	15412	2362	3	1098	9	N	998	904	1			337
01	0		3675	-0-	3675	19087	2690	3	985	9	N	895	895	1			337
02	21711	X	2624	-0-	-19087	-0-	1806	3	818	9	N	744	894	1			187

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	7140	X	5177	-0-	-1963	-0-	4928	3	249	9	N	226	177	1			405
10	0		6603	-0-	6603	6603	6227	3	376	9	N	342	530	1			217
11	0		5054	-0-	5054	11657	4828	3	226	9	N	205	181	1			241
12	0		4818	-0-	4818	16475	4590	3	228	9	N	207	184	1			264
01	0		6064	-0-	6064	22539	5845	3	219	9	N	199	177	1			286
02	27158	X	4619	-0-	-22539	-0-	4474	3	145	9	N	132	181	1			237

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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					285
10	0		1197	-0-	1197	1197	1197	3			N	-0-					285
11	0		355	-0-	355	1552	355	3			N	-0-					285
12	0		355	-0-	355	1907	355	3			N	-0-					285
01	0		401	-0-	401	2308	401	3			N	-0-					285
02	2643	N	335	-0-	-2308	-0-	334	3	1	9	N	1					286

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	7821	-0-	-1509	-0-	7253	3	568	9	N	516	352	1			396
10	0		9172	-0-	9172	9172	8646	3	526	9	N	478	527	1			347
11	0		7446	-0-	7446	16618	6997	3	449	9	N	408	690	1			65
12	0		7388	-0-	7388	24006	6973	3	415	9	N	377	357	1			85
01	0		6557	-0-	6557	30563	6297	3	260	9	N	236					321
02	38072	X	7509	-0-	-30563	-0-	7024	3	485	9	N	441	365	1			397

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	1667	-0-	-6493	-0-	1164	3	503	9	N	457					707
10	0		5591	-0-	5591	5591	5591	3			N	-0-					707
11	12022	X	6431	-0-	-5591	-0-	6315	3	116	9	N	105	529	1			283
12	0		6444	-0-	6444	6444	5981	3	463	9	N	421	357	1			347
01	0		6615	-0-	6615	13059	6278	3	337	9	N	306	371	1			282
02	18597	X	5538	-0-	-13059	-0-	5255	3	283	9	N	257	180	1			359

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2557	3	107	9	N	97					324
10	0		2066	-0-	2066	2066	2007	3	59	9	N	54	179	1			199
11	0		4021	-0-	4021	6087	3889	3	132	9	N	120					319
12	0		1417	-0-	1417	7504	1365	3	52	9	N	47					366
01	0		1439	-0-	1439	8943	1364	3	75	9	N	68	176	1			258
02	11595	X	2652	-0-	-8943	-0-	2543	3	109	9	N	99					357

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3469	3	90	9	N	82	176	1			195
10	0		3485	-0-	3485	3485	3340	3	145	9	N	132					327
11	0		2127	-0-	2127	5612	2098	3	29	9	N	26	174	1			179
12	0		370	-0-	370	5982	370	3			N	-0-					179
01	0		-0-	-0-	-0-	5982					N	-0-					179
02	8394	X	2412	-0-	-5982	-0-	2354	3	58	9	N	53					232

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4024	-0-	-746	-0-	3687	3	337	9	N	306	176	1			431
10	0		3444	-0-	3444	3444	3124	3	320	9	N	291	347	1			375
11	0		3412	-0-	3412	6856	3128	3	284	9	N	258	359	1			274
12	0		4222	-0-	4222	11078	3879	3	343	9	N	312	180	1			406
01	0		4217	-0-	4217	15295	3884	3	333	9	N	303	365	1			344
02	18908	X	3613	-0-	-15295	-0-	3383	3	230	9	N	209	181	1			372

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2023	-0-	-857	-0-	2023	3			N	-0-					260
10	0		1889	-0-	1889	1889	1889	3			N	-0-					260
11	0		3079	-0-	3079	4968	3079	3			N	-0-					260
12	0		2627	-0-	2627	7595	2627	3			N	-0-					260
01	0		1357	-0-	1357	8952	1336	3	21	9	N	19					279
02	9455	X	503	-0-	-8952	-0-	492	3	11	9	N	10					289

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	17220	X	4916	-0-	-12304	-0-	4535	3	381	9	N	346	355	1			244
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
11	0		1629	-0-	1629	1629	1574	3	55	9	N	50					294
12	0		9700	-0-	9700	11329	8714	3	986	9	N	896	734	1	4	8	452
01	0		9200	-0-	9200	20529	8490	3	710	9	N	645	908	1			189
02	25677	X	5148	-0-	-20529	-0-	4556	3	592	9	N	538	360	1			367

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	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2342	3	156	9	N	142	177	1			267
10	0		1766	-0-	1766	1766	1633	3	133	9	N	121	176	1			212
11	0		1025	-0-	1025	2791	971	3	54	9	N	49					261
12	0		5990	-0-	5990	8781	5455	3	535	9	N	486	364	1	10	8	373
01	0		6262	-0-	6262	15043	5896	3	366	9	N	333	360	1			346
02	19316	X	4273	-0-	-15043	-0-	3829	3	444	9	N	404	414	1	67	8	269

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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					301
10	0		1116	-0-	1116	1116	1116	3			N	-0-					301
11	0		1169	-0-	1169	2285	1169	3			N	-0-					301
12	0		640	-0-	640	2925	640	3			N	-0-					301
01	0		664	-0-	664	3589	664	3			N	-0-					301
02	2800	N	967	-0-	-1833	1756	967	3			N	-0-					301

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	3798	-0-	-1032	-0-	3648	3	150	9	N	136	183	1			398
10	0		2608	-0-	2608	2608	2352	3	256	9	N	233	176	1			455
11	0		1775	-0-	1775	4383	1644	3	131	9	N	119	177	1			397
12	0		1741	-0-	1741	6124	1663	3	78	9	N	71					468
01	0		1852	-0-	1852	7976	1717	3	135	9	N	123					591
02	10913	X	2937	-0-	-7976	-0-	2937	3			N	-0-					591

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	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2385	3	211	9	N	192					550
10	0		2306	-0-	2306	2306	2227	3	79	9	N	72	184	1			438
11	0		2299	-0-	2299	4605	2152	3	147	9	N	134	177	1			395
12	0		814	-0-	814	5419	708	3	106	9	N	96					491
01	0		624	-0-	624	6043	427	3	197	9	N	179	179	1			491
02	6151	X	108	-0-	-6043	-0-	108	3			N	-0-					491

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	2996	3	70	9	N	64	273	1			119
10	0		3233	-0-	3233	3233	3143	3	90	9	N	82					201
11	0		3382	-0-	3382	6615	3290	3	92	9	N	84	181	1			104
12	0		3935	-0-	3935	10550	3828	3	107	9	N	97					201
01	0		3374	-0-	3374	13924	3304	3	70	9	N	64	186	1			79
02	16570	X	2646	-0-	-13924	-0-	2573	3	73	9	N	66					145

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					161
10	0		1121	-0-	1121	1121	1121	3			N	-0-					161
11	0		1348	-0-	1348	2469	1348	3			N	-0-					161
12	0		1239	-0-	1239	3708	1239	3			N	-0-					161
01	0		1209	-0-	1209	4917	1209	3			N	-0-					161
02	2800	N	452	-0-	-2348	2569	452	3			N	-0-					161

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1170	3	24	9	N	22					152
10	0		1177	-0-	1177	1177	1136	3	41	9	N	37					189
11	0		902	-0-	902	2079	838	3	64	9	N	58	180	1			67
12	0		785	-0-	785	2864	778	3	7	9	N	6					73
01	0		969	-0-	969	3833	956	3	13	9	N	12					85
02	2800	N	804	-0-	-1996	1837	785	3	19	9	N	17					102

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					307
10	0		1111	-0-	1111	1111	1058	3	53	9	N	48	171	1			184
11	0		1090	-0-	1090	2201	1000	3	90	9	N	82					266
12	0		1086	-0-	1086	3287	991	3	95	9	N	86	177	1			175
01	0		1119	-0-	1119	4406	1035	3	84	9	N	76					251
02	2800	N	658	-0-	-2142	2264	551	3	107	9	N	97	174	1			174

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	889186	X	63781	-0-	-825405	-0-	51518	3	12263	9	N	11148	11001	1	60	8	878
10	212629	X	58763	-0-	-153866	-0-	47847	3	10916	9	N	9924	10322	1	37	8	443
11	0		52883	-0-	52883	52883	43210	3	9673	9	N	8794	8533	1	25	8	679
12	212629	X	47089	-0-	-165540	-0-	38099	3	8990	9	N	8173	8191	1	19	8	642
01	0		43879	-0-	43879	43879	35515	3	8364	9	N	7604	7512	1	78	8	656
*02	78290	X	34411	-0-	-43879	-0-	27281	3	7130	9	N	6482	6109	1	19	8	1010

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	5090	X	2341	-0-	-2749	-0-	1873	2	468	9	N	425	367	1			157
10	2697	X	1805	-0-	-892	-0-	1321	2	484	9	N	440	360	1			237
11	2610	X	1625	-0-	-985	-0-	1182	2	443	9	N	403	556	1			84
12	2759	X	1845	-0-	-914	-0-	1397	2	448	9	N	407	359	1			132
01	2759	X	1972	-0-	-787	-0-	1515	2	457	9	N	415	362	1			185
02	2184	X	1477	-0-	-707	-0-	1105	2	372	9	N	338	361	1			162

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		987	-0-	987	987	745	2	242	9	N	220	181	1			97
10	0		880	-0-	880	1867	744	2	136	9	N	124	188	1			33
11	3000	N	1375	-0-	-1625	242	1009	2	366	9	N	333	186	1			180
12	694	N	452	-0-	-242	-0-	263	2	189	9	N	172	185	1			167
01	0		556	-0-	556	556	306	2	250	9	N	227	185	1			209
02	1287	N	731	-0-	-556	-0-	549	2	182	9	N	165	184	1			190

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	0		2142	-0-	2142	4698	2084	2	58	9	N	53	172	1			-0-
10	0		3136	-0-	3136	7834	2479	2	657	9	N	597	368	1			229
11	0		3248	-0-	3248	11082	2906	2	342	9	N	311	365	1			175
12	0		2473	-0-	2473	13555	2178	2	295	9	N	268	366	1			77
01	0		1586	-0-	1586	15141	1210	2	376	9	N	342	185	1			234
02	16322	X	1181	-0-	-15141	-0-	940	2	241	9	N	219	368	1			85

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	0		1027	-0-	1027	1474	773	2	254	9	N	231	183	1			185
10	0		1193	-0-	1193	2667	905	2	288	9	N	262	168	1			279
11	0		1121	-0-	1121	3788	902	2	219	9	N	199	369	1			109
12	0		882	-0-	882	4670	596	2	286	9	N	260	182	1			187
01	0		947	-0-	947	5617	745	2	202	9	N	184	184	1			187
02	2800	N	778	-0-	-2022	3595	618	2	160	9	N	145	175	1			157

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	772	2	229	9	N	208	185	1			167
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	324	2	212	9	N	193	176	1			184
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1440	2	206	9	N	187	177	1			194
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	290	2	215	9	N	195	185	1			204
01	0		633	-0-	633	633	546	2	87	9	N	79	184	1			99
02	763	N	130	-0-	-633	-0-	11	2	119	9	N	108	172	1			35

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	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	450	1	477	2	N	124					169
							136	9									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	418	1	716	2	N	83	185	1			67
							91	9									
11	1140	N	671	-0-	-469	-0-	137	1	520	2	N	13					80
							14	9									
12	1085	N	703	-0-	-382	-0-	121	1	523	2	N	54					134
							59	9									
01	1178	N	714	-0-	-464	-0-	102	1	535	2	N	70	169	1			35
							77	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	210	1	585	2	N	32					67
							35	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	150	1	3262	2	N	56	180	1			192
							62	9									
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	143	1	3092	2	N	233	363	1			62
							256	9									
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	140	1	2947	2	N	283	188	1			157
							311	9									
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	104	1	2802	2	N	203	180	1			180
							223	9									
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	152	1	3488	2	N	170	181	1			169
							187	9									
02	2660	X	224	-0-	-2436	-0-	116	1	49	2	N	54	190	1			33
							59	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	N	23					26
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2					28
11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2864	2	2	9	N	2					30
12	0		2218	-0-	2218	2218	2216	2	2	9	N	2					32
01	3100	N	1605	-0-	-1495	723	1602	2	3	9	N	3					35
02	2688	N	584	-0-	-2104	-0-	584	2			N	-0-					35

J3 OPERATING LLC 448256
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	2	11	9	N	10					147
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2669	2	6	9	N	5					152
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	35					187
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	607	2	102	9	N	93					280
01	1829	N	584	-0-	-1245	-0-	496	2	88	9	N	80	189	1			171
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	598	2	47	9	N	43					214

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

09	108090	X	94136	-0-	-13954	-0-	1272	1	82391	2	Y	9521	9604	1			405
							10473	9									
10	0		58882	-0-	58882	58882	594	1	50263	2	Y	7295	7595	1			105
							8025	9									
11	0		74486	-0-	74486	133368	1278	1	65782	2	Y	6751	6560	1			296
							7426	9									
12	213622	X	80254	-0-	-133368	-0-	1735	1	71497	2	Y	6384	6655	1			25
							7022	9									
01	97278	X	28864	-0-	-68414	-0-	221	1	25275	2	Y	3062	2937	1			150
							3368	9									
02	87864	X	77543	-0-	-10321	-0-	457	1	69228	2	Y	7144	6903	1			391
							7858	9									

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

09	154170	X	104989	-0-	-49181	-0-	3674	1	84890	2	N	14006	13822	1			1093
							1018	3	15407	9							
10	0		102739	-0-	102739	102739	4092	1	82820	2	N	13647	13979	1			761
							815	3	15012	9							
11	0		91626	-0-	91626	194365	3874	1	74005	2	N	12229	12375	1			615
							295	3	13452	9							
12	285484	X	91119	-0-	-194365	-0-	3867	1	73791	2	N	11741	11934	1			422
							546	3	12915	9							
01	108500	X	3882	-0-	-104618	-0-	193	1	2873	2	N	643	737	1			328
							109	3	707	9							
02	98000	X	-0-	-0-	-98000	-0-					N	-0-					328

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

09	198450	X	68319	-0-	-130131	-0-	2035	1	57312	2	Y	7882	6624	1			1660
							302	3	8670	9							
10	205065	X	111930	-0-	-93135	-0-	2887	1	96958	2	Y	10382	11453	1			589
							665	3	11420	9							
11	0		77408	-0-	77408	77408	777	1	68992	2	Y	6668	6739	1			518
							304	3	7335	9							
12	0		67097	-0-	67097	144505	566	1	59352	2	Y	6370	6396	1			492
							172	3	7007	9							
01	193164	X	48659	-0-	-144505	-0-	254	1	40118	2	Y	7330	6927	1			895
							224	3	8063	9							
02	77049	X	44503	-0-	-32546	-0-	330	1	37550	2	Y	5845	6126	1			614
							193	3	6430	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183
HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	374580	X	218767	-0-	-155813	-0-	2830	1	183387	2	Y	29591	28627	1			1200
							32550	9									
10	0		333636	-0-	333636	333636	3225	1	284827	2	Y	41440	41644	1			996
							45584	9									
11	0		248500	-0-	248500	582136	3996	1	208310	2	Y	32904	32574	1			1326
							36194	9									
12	749471	X	167335	-0-	-582136	-0-	3359	1	138424	2	Y	23229	24217	1			338
							25552	9									
01	333622	X	36262	-0-	-297360	-0-	259	1	29670	2	Y	5757	5573	1			522
							6333	9									
02	153762	X	123685	-0-	-30077	-0-	690	1	103843	2	Y	17411	17261	1			672
							19152	9									

MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		206163	-0-	206163	283135	912	1	169422	2	Y	32572	31285	1			1943
							35829	9									
10	423711	X	140576	-0-	-283135	-0-	989	1	115044	2	Y	22312	23009	1			1246
							24543	9									
11	208140	X	106846	-0-	-101294	-0-	1015	1	87981	2	Y	16227	16011	1			1462
							17850	9									
12	0		96637	-0-	96637	96637	1023	1	80175	2	Y	14035	14151	1			1346
							15439	9									
01	215078	X	12549	-0-	-202529	-0-	138	1	10970	2	Y	1310	1153	1			1503
							1441	9									
02	108164	X	53150	-0-	-55014	-0-	121	1	42195	2	Y	9849	9756	1			1596
							10834	9									

NECHES TRANSPORT INC. 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	4110	X	3031	-0-	-1079	-0-	3031	2			N	-0-					79
10	4247	X	1766	-0-	-2481	-0-	1766	2			N	-0-					79
11	4110	X	2651	-0-	-1459	-0-	2651	2			N	-0-					79
12	3441	X	2107	-0-	-1334	-0-	2107	2			N	-0-					79
01	3131	X	2507	-0-	-624	-0-	2507	2			N	-0-					79
02	2828	X	1830	-0-	-998	-0-	1830	2			N	-0-					79

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		151	-0-	151	342	140	2	11	9	N	10					189
10	501	N	159	-0-	-342	-0-	150	2	9	9	N	8					197
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	21	2	37	9	N	34					231
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	20	2	24	9	N	22					253
01	0		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					253
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					253

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 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	0		943	-0-	943	943	860	2	83	9	N	75	112	1			28
10	0		469	-0-	469	1412	379	2	90	9	N	82					110
11	1915	N	503	-0-	-1412	-0-	385	2	118	9	N	107					217
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	251	2	155	9	N	141					358
01	0		280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					358
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	280					N	NO RPT					358

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					N	-0-					177
10			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11			0	253	-0-	253	253		253	2	N	-0-					177
12			0	-0-	-0-	-0-	253				N	-0-					177
01	253	N		-0-	-0-	-253	-0-				N	-0-					177
02	14	N		14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-					177

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					143
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					143
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					143
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					143
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					143
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					143

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

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-					N	-0-					57
10			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

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

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					60
10	837	N	475	-0-	-362	-0-	475	3			N	-0-					60
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					60
12	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-					60
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					60
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					60

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

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

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-					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-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					116
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					116
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	776	3	164	9	N	149					265
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	435	3	41	9	N	37	194	1			108
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					108
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					108

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

09	0		296	-0-	296	296	287	3	9	9	N	8	175	1			15
10	0		5152	-0-	5152	5448	4939	3	213	9	N	194					209
11	0		1571	-0-	1571	7019	1488	3	83	9	N	75					284
12	0		1597	-0-	1597	8616	1589	3	8	9	N	7	193	1			98
01	0		1856	-0-	1856	10472	1856	3			N	-0-					98
02	12350	X	1878	-0-	-10472	-0-	1869	3	9	9	N	8					106

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					227
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	N	3					230
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	13					243
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					243
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	3	6	9	N	5					248
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					248

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	104	1			98
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					110
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					117
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					129
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					180
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					72
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					72
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2319	3	13	9	N	12					84
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1506	3	6	9	N	5					89
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1671	3	31	9	N	28					117
02	2800	N	3694	-0-	894	894	3666	3	28	9	N	25					142

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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

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-					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

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

09	14B2	EXT	-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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

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

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5731	3	116	9	N	105	193	1			106
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5164	3	113	9	N	103					209
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5368	3	112	9	N	102	184	1			127
12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5272	3	102	9	N	93	177	1			43
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6124	3	122	9	N	111					154
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4758	3	99	9	N	90					244

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1025	3	119	9	N	108					210
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1407	3	130	9	N	118	195	1			133
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1228	3	116	9	N	105					238
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1093	3	112	9	N	102	180	1			160
01	1550	N	956	-0-	-594	-0-	821	3	135	9	N	123	190	1			93
02	1260	N	505	-0-	-755	-0-	403	3	102	9	N	93					186

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					111
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					111
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					111
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					111
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					111
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					111

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

09	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2018	3	86	9	N	78					177
10	1798	X	1664	-0-	-134	-0-	1613	3	51	9	N	46					223
11	1740	X	1324	-0-	-416	-0-	1276	3	48	9	N	44	176	1			91
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2008	3	47	9	N	43					134
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1973	3	52	9	N	47					181
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2423	3	53	9	N	48					229

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					72
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					72
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					72
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					72
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					70

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1828	3	138	9	N	125					193
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1381	3	76	9	N	69					262
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	966	3	96	9	N	87					349
12	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1030	3	72	9	N	65	187	1			227
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	31					258
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1097	3	92	9	N	84					342

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-					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

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

09	2730	X	1718	-0-	-1012	-0-	1619	3	99	9	N	90	159	1			48
10	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	2354	3	114	9	N	104					152
11	2550	X	1981	-0-	-569	-0-	1901	3	80	9	N	73					225
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1968	3	84	9	N	76	186	1			115
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2385	3	138	9	N	125					240
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1882	3	96	9	N	87					327

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1544	3	112	9	N	102					208
10	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1698	3	176	9	N	160					368
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2564	3	188	9	N	171	196	1			343
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4597	3	118	9	N	107	351	1			99
01	3100	N	3884	-0-	784	784	3678	3	206	9	N	187					286
02	2800	N	5052	-0-	2252	3036	4896	3	156	9	N	142	186	1			242

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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-

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-					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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

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

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					59
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0		265	-0-	265	265	246	3	19	9	N	17					76
12	0		15	-0-	15	280	7	3	8	9	N	7					83
01	0		206	-0-	206	486	206	3			N	-0-					83
02	486	N	-0-	-0-	-486	-0-					N	37					120

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	3000	N	3136	-0-	136	2776	3074	3	62	9	N	56	93	1			76
10	3100	N	1900	-0-	-1200	1576	1870	3	30	9	N	27					103
11	2553	X	977	-0-	-1576	-0-	965	3	12	9	N	11					114
12	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					114
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	489	3	3	9	N	3					117
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					117

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1211	3	58	9	N	53					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					132
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					132
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					132
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	335	3	55	9	N	50					182
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	567	3	46	9	N	42					224

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

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

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	3682	X	573	-0-	-3109	-0-	542	3	31	9	N	28					106
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1948	3	50	9	N	45					151
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6030	3	53	9	N	48					199
12	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5295	3	63	9	N	57					256
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2896	3	101	9	N	92					348
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4387	3	74	9	N	67					415

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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	870	N	603	-0-	-267	-0-	501	3	102	9	N	93					211
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	651	3	117	9	N	106	193	1			124
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	875	3	81	9	N	74	99	1			99
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	635	3	83	9	N	75	112	1			62
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	684	3	118	9	N	107					169
02	812	N	498	-0-	-314	-0-	407	3	91	9	N	83					252

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	982	3	2	9	N	2					152
10	1147	N	737	-0-	-410	-0-	702	3	35	9	N	32					184
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	6					190
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	19	180	1			29
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	7					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

09	450	N	171	-0-	-279	-0-	162	3	9	9	N	8	70	1			49
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1698	3	121	9	N	110					159
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1025	3	111	9	N	101	184	1			76
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	518	3	97	9	N	88					164
01	775	N	476	-0-	-299	-0-	400	3	76	9	N	69	185	1			48
02	700	N	439	-0-	-261	-0-	395	3	44	9	N	40					88

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	815	3	55	9	N	50					133
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1377	3	51	9	N	46	38	1			141
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1583	3	30	9	N	27					168
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1645	3	61	9	N	55	69	1			154
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1810	3	39	9	N	35					189
02	616	N	436	-0-	-180	-0-	412	3	24	9	N	22	177	1			34

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

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 STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

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
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

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

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-					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

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	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 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	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4728	3	394	9	N	358	567	1			110
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	3809	3	338	9	N	307	180	1			237
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2676	3	352	9	N	320	180	1			377
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5676	3	411	9	N	374	379	1			372
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4050	3	466	9	N	424	564	1			232
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5279	3	471	9	N	428	382	1			278

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	2730	X	1902	-0-	-828	-0-	1763	3	139	9	N	126	196	1			104
10	2604	X	2268	-0-	-336	-0-	2031	3	237	9	N	215	180	1			139
11	2520	X	2421	-0-	-99	-0-	2226	3	195	9	N	177					316
12	2232	X	1771	-0-	-461	-0-	1605	3	166	9	N	151	379	1			88
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2412	3	200	9	N	182					270
02	2268	X	2258	-0-	-10	-0-	1969	3	289	9	N	263					533

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					47
10	0		3584	-0-	3584	3584	3446	3	138	9	N	125					172
11	0		4975	-0-	4975	8559	4923	3	52	9	N	47					219
12	0		1086	-0-	1086	9645	1072	3	14	9	N	13	171	1			61
01	0		1274	-0-	1274	10919	1230	3	44	9	N	40					101
02	12935	X	2016	-0-	-10919	-0-	2010	3	6	9	N	5					106

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	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	2779	3	36	9	N	33					85
10	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	2731	3	41	9	N	37					122
11	2910	X	2378	-0-	-532	-0-	2337	3	41	9	N	37					159
12	3007	X	2281	-0-	-726	-0-	2238	3	43	9	N	39					198
01	3007	X	2395	-0-	-612	-0-	2363	3	32	9	N	29					227
02	2212	N	1674	-0-	-538	-0-	1633	3	41	9	N	37					264

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-600	-0-	390	3			N	-0-					190
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					190
11	960	N	224	-0-	-736	-0-	224	3			N	-0-					190
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					190
01	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-					190
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					190

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	462	3	79	9	N	72					223
10	992	N	515	-0-	-477	-0-	465	3	50	9	N	45					268
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	807	3	33	9	N	30	183	1			115
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	781	3	96	9	N	87					202
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	582	3	219	9	N	199	371	1			30
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	118					148

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	40					132
10	0		371	-0-	371	371	21	3	350	9	N	318	184	1			266
11	0		1336	-0-	1336	1707	1289	3	47	9	N	43	173	1			136
12	0		4104	-0-	4104	5811	3839	3	265	9	N	241	193	1			184
01	0		793	-0-	793	6604	675	3	118	9	N	107					291
02	2800	N	1756	-0-	-1044	5560	1621	3	135	9	N	123					414

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

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

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

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

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	531	3	42	9	N	38					290
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-	182	1			108
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1753	3	58	9	N	53					161
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	843	3	53	9	N	48					209
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	619	3	41	9	N	37					246
02	980	N	678	-0-	-302	-0-	656	3	22	9	N	20					266

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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	0		1080	-0-	1080	1080	1060	3	20	9	N	18					88
10	0		403	-0-	403	1483	315	3	88	9	N	80					168
11	0		767	-0-	767	2250	710	3	57	9	N	52					220
12	0		619	-0-	619	2869	571	3	48	9	N	44	185	1			79
01	0		736	-0-	736	3605	689	3	47	9	N	43					122
02	2800	N	166	-0-	-2634	971	141	3	25	9	N	23					145

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	3000	N	3985	-0-	985	2723	3660	3	325	9	N	295	328	1			76
10	5339	X	2616	-0-	-2723	-0-	2522	3	94	9	N	85					161
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2586	3	94	9	N	85					246
12	2077	X	789	-0-	-1288	-0-	776	3	13	9	N	12	189	1			69
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2543	3	87	9	N	79					148
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3368	3	147	9	N	134					282

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	1978	-0-	-872	-0-	1792	3	186	9	N	169	185	1			86
10	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2556	3	307	9	N	279	180	1			185
11	2850	X	2764	-0-	-86	-0-	2588	3	176	9	N	160					345
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3450	3	332	9	N	302	558	1			89
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	3900	3	345	9	N	314	185	1			218
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3461	3	172	9	N	156	185	1			189

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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1746	3	154	9	N	140	175	1			79
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1626	3	149	9	N	135	175	1			39
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2284	3	127	9	N	115					154
12	3100	N	3129	-0-	29	29	3019	3	110	9	N	100					254
01	3054	N	3025	-0-	-29	-0-	2887	3	138	9	N	125	185	1			194
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1820	3	94	9	N	85					279

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-					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

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	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2092	3	222	9	N	202	180	1			137
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2222	3	19	9	N	17					154
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					154
12	2387	N	555	-0-	-1832	-0-	555	3			N	-0-					154
01	2232	N	1111	-0-	-1121	-0-	969	3	142	9	N	129					283
02	2800	N	3443	-0-	643	643	3180	3	263	9	N	239					522

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2462	3	116	9	N	105	38	1			89
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1916	3	83	9	N	75					164
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2214	3	142	9	N	129					293
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2133	3	69	9	N	63	185	1			171
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	3	8	9	N	7	154	1			24
02	1400	N	1193	-0-	-207	-0-	1163	3	30	9	N	27					51

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	399	3	24	9	N	22	110	1			37
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1533	3	133	9	N	121	138	1			20
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	568	3	7	9	N	6					26
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	3	19	9	N	17					43
01	930	N	606	-0-	-324	-0-	577	3	29	9	N	26					69
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	611	3	45	9	N	41					110

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

09	6300	X	5904	-0-	-396	-0-	5823	3	81	9	N	74	99	1			74
10	6510	X	6453	-0-	-57	-0-	6342	3	111	9	N	101					175
11	6300	X	5954	-0-	-346	-0-	5884	3	70	9	N	64	193	1			46
12	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	6192	3	125	9	N	114					160
01	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6319	3	116	9	N	105	180	1			85
02	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5900	3	120	9	N	109					194

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1473	3	140	9	N	127					169
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2287	3	72	9	N	65	187	1			47
11	3000	N	4280	-0-	1280	1280	4194	3	86	9	N	78					125
12	2975	N	1695	-0-	-1280	-0-	1623	3	72	9	N	65					190
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1420	3	36	9	N	33	186	1			37
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2329	3	39	9	N	35					72

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

09	570	N	472	-0-	-98	-0-	418	3	54	9	N	49					55
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					55
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2359	3	127	9	N	115					170
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1266	3	117	9	N	106	178	1			98
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1434	3	114	9	N	104					202
02	560	N	343	-0-	-217	-0-	319	3	24	9	N	22					224

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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	990	N	782	-0-	-208	-0-	607	3	175	9	N	159	187	1			76
10	961	N	770	-0-	-191	-0-	597	3	173	9	N	157					233
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	686	3	210	9	N	191	188	1			236
12	806	N	628	-0-	-178	-0-	477	3	151	9	N	137	179	1			194
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	663	3	202	9	N	184					378
02	840	N	258	-0-	-582	-0-	122	3	136	9	N	124	176	1			326

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	556	3	8	9	N	7					152
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					152
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					152
12	465	N	24	-0-	-441	-0-	11	3	13	9	N	12					164
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					164
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	N	2					166

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8378	3	121	9	N	110					353
10	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7719	3	123	9	N	112	190	1			275
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6244	3	142	9	N	129					404
12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7943	3	136	9	N	124	193	1			335
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7132	3	120	9	N	109					444
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5903	3	101	9	N	92					536

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3323	3	97	9	N	88	177	1			50
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2919	3	98	9	N	89					139
11	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2094	3	108	9	N	98					237
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2609	3	108	9	N	98	187	1			148
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3378	3	119	9	N	108					256
02	2352	X	2318	-0-	-34	-0-	2217	3	101	9	N	92					348

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

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

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					96
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					96
11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1136	3	2	9	N	2					98
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1144	3	2	9	N	2					100
01	1519	N	953	-0-	-566	-0-	947	3	6	9	N	5					105
02	1064	N	881	-0-	-183	-0-	878	3	3	9	N	3					108

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

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

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

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	132420	X	77204	-0-	-55216	-0-	565 10116	1 9	66523	3	N	9196	9203	1			1105
10	121768	X	73130	-0-	-48638	-0-	538 9339	1 9	63253	3	N	8490	8519	1			1076
11	0		63741	-0-	63741	63741	468 8263	1 9	55010	3	N	7512	7392	1			1196
12	121874	X	58133	-0-	-63741	-0-	426 7598	1 9	50109	3	N	6907	6720	1			1383
01	0		48258	-0-	48258	48258	350 6721	1 9	41187	3	N	6110	5815	1			1671
02	72044	X	NO RPT	-0-	-72044	-0-					N	NO RPT					1671

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237
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	10410	X	7703	-0-	-2707	-0-	51	1	6009	3	N	1494	1201	1			833
							1643	9									
10	10757	X	6926	-0-	-3831	-0-	46	1	5407	3	N	1339	1545	1			627
							1473	9									
11	0		4487	-0-	4487	4487	30	1	3489	3	N	880	829	1			678
							968	9									
12	10757	X	5141	-0-	-5616	-0-	34	1	3959	3	N	1044	1022	1			699
							1148	9									
01	8494	X	4155	-0-	-4339	-0-	27	1	3121	3	N	915	855	1			759
							1007	9									
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					N	NO RPT					759

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

09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3134	3	133	9	N	121	179	1			78
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					78
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2658	3	12	9	N	11					89
12	1426	X	1193	-0-	-233	-0-	1193	3			N	-0-					89
01	1426	X	1065	-0-	-361	-0-	1065	3			N	-0-					89
02	1288	X	1203	-0-	-85	-0-	1203	3			N	-0-					89

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3609	3	429	9	N	390	351	1			229
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	3578	3	634	9	N	576	545	1			260
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3284	3	226	9	N	205	363	1			102
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4010	3	376	9	N	342	177	1			267
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3181	3	477	9	N	434	353	1			348
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2852	3	381	9	N	346	360	1			334

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

09	24433	X	6777	-0-	-17656	-0-	5406	3	1371	9	N	1246	1059	1			587
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	4918	3	1431	9	N	1301	1226	1			662
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	4519	3	1254	9	N	1140	1220	1			582
12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	4451	3	934	9	N	849	1049	1			382
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	4224	3	1163	9	N	1057	1070	1			369
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	3693	3	1005	9	N	914	707	1			576

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0		-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

09	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	6222	3	1717	9	N	1561	1768	1			153
10	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	6039	3	2005	9	N	1823	1573	1			403
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	5370	3	1355	9	N	1232	1434	1			201
12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	6526	3	1780	9	N	1618	1261	1			558
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	6288	3	1730	9	N	1573	1618	1			513
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	5842	3	1525	9	N	1386	1440	1			459

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	2280	N	2009	-0-	-271	-0-	1662	3	347	9	N	315	334	1			482
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2324	3	376	9	N	342	509	1			315
11	2280	N	1767	-0-	-513	-0-	1329	3	438	9	N	398	358	1			355
12	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	1411	3	440	9	N	400	529	1			226
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2107	3	437	9	N	397	341	1			282
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	1817	3	424	9	N	385	183	1			484

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	3000	N	3777	-0-	777	3499	2798	3	979	9	N	890	1062	1			135
10	3100	N	3020	-0-	-80	3419	2274	3	746	9	N	678	531	1			282
11	7511	X	4092	-0-	-3419	-0-	3116	3	976	9	N	887	999	1			170
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	2701	3	705	9	N	641	527	1			284
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	3515	3	812	9	N	738	875	1			147
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	3507	3	817	9	N	743	357	1			533

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	300	N	217	-0-	-83	-0-	156	3	61	9	N	55					341
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	125	3	42	9	N	38	178	1			201
11	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	3			N	-0-					201
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					201
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	108	3	183	9	N	166	170	1			197
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	113	3	59	9	N	54					251

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					150
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					150
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					150
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					150
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					150
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					150

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	3			N	-0-					179
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					179
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					179
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	3772	-0-	-2228	-0-	2757	3	1015	9	N	923	875	1			267
10	6200	X	5032	-0-	-1168	-0-	3686	3	1346	9	N	1224	1220	1			271
11	5640	X	4601	-0-	-1039	-0-	3623	3	978	9	N	889	894	1			266
12	5828	X	4448	-0-	-1380	-0-	3476	3	972	9	N	884	893	1			257
01	5828	X	5358	-0-	-470	-0-	4424	3	934	9	N	849	901	1			205
02	4536	X	2458	-0-	-2078	-0-	1596	3	862	9	N	784	540	1			449

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	320	3	227	9	N	206	176	1			261
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	346	3	177	9	N	161	355	1			67
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	260	3	234	9	N	213	181	1			99
12	558	N	414	-0-	-144	-0-	187	3	227	9	N	206					305
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	187	3	190	9	N	173	366	1			112
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	91	3	197	9	N	179					291

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

09	7230	X	6475	-0-	-755	-0-	5888	3	587	9	N	534	473	1			225
10	7471	X	5074	-0-	-2397	-0-	4524	3	550	9	N	500	637	1			88
11	7230	X	1773	-0-	-5457	-0-	1540	3	233	9	N	212	172	1			128
12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	6425	3	2961	9	N	2692	2357	1			463
01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	11893	3	3418	9	N	3107	3431	1			139
02	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	9601	3	2587	9	N	2352	1967	1			524

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

09	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	6199	3	361	9	N	328	177	1			316
10	7409	X	5476	-0-	-1933	-0-	5156	3	320	9	N	291	351	1			256
11	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	6397	3	442	9	N	402	528	1			130
12	7006	X	6914	-0-	-92	-0-	6494	3	420	9	N	382	357	1			155
01	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	6791	3	402	9	N	365	358	1			162
02	6384	X	6213	-0-	-171	-0-	5840	3	373	9	N	339	190	1			311

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

09	4170	X	2571	-0-	-1599	-0-	1914	3	657	9	N	597	722	1			265
10	4433	X	3739	-0-	-694	-0-	2948	3	791	9	N	719	661	1			323
11	4290	X	2918	-0-	-1372	-0-	2234	3	684	9	N	622	704	1			241
12	4433	X	3018	-0-	-1415	-0-	2253	3	765	9	N	695	705	1			231
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	2924	3	858	9	N	780	712	1			299
02	3388	X	3124	-0-	-264	-0-	2366	3	758	9	N	689	537	1			451

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	3	12	9	N	11					84
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	N	6					90
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1					91
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	3	9	9	N	8					99
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	3	3	9	N	3					102
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2					104

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	3275	3	1118	9	N	1016	1065	1			292
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4055	3	1179	9	N	1072	1062	1			302
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	5268	3	1113	9	N	1012	1067	1			247
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	3708	3	1091	9	N	992	1054	1			185
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	3384	3	1203	9	N	1094	1045	1			234
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	2572	3	1075	9	N	977	720	1			491

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	444	3	117	9	N	106	177	1			215
10	744	N	250	-0-	-494	-0-	177	3	73	9	N	66	177	1			104
11	660	N	350	-0-	-310	-0-	209	3	141	9	N	128					232
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	609	3	72	9	N	65	180	1			117
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	451	3	80	9	N	73					190
02	336	N	145	-0-	-191	-0-	72	3	73	9	N	66					256

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0		-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

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 STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

09	420	N	30	-0-	-390	-0-	15	3	15	9	N	14					136
10	682	N	287	-0-	-395	-0-	53	3	234	9	N	213	178	1			171
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					171
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					171
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	104	3	252	9	N	229	178	1			222
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	3	211	9	N	192	178	1			236

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

09	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	1583	3	510	9	Y	464	477	1			116
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1409	3	1002	9	Y	911	888	1			139
11	2250	N	2071	-0-	-179	-0-	1389	3	682	9	Y	620	603	1			156
12	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	1544	3	608	9	Y	553	603	1			106
01	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	1081	3	1032	9	Y	938	887	1			157
02	1932	N	1209	-0-	-723	-0-	646	3	563	9	Y	512	246	1			423

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	54	3	8	9	N	7					293
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					293
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					293
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	11	3	6	9	N	5					298
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	5	3	8	9	N	7					305
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	18	3	14	9	N	13					318

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

09	3180	X	2517	-0-	-663	-0-	2068	3	449	9	N	408	527	1			283
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	2729	3	591	9	N	537	524	1			296
11	3180	X	2031	-0-	-1149	-0-	1816	3	215	9	N	195	180	1			311
12	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	1720	3	422	9	N	384	538	1			157
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	2839	3	628	9	N	571	541	1			187
02	2968	X	2197	-0-	-771	-0-	1772	3	425	9	N	386					573

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	592	3	69	9	N	63					314
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	248	3	65	9	N	59	176	1			197
11	690	N	496	-0-	-194	-0-	482	3	14	9	N	13					210
12	682	N	218	-0-	-464	-0-	205	3	13	9	N	12					222
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	547	3	66	9	N	60					282
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	464	3	21	9	N	19					301

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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	3780	X	3456	-0-	-324	-0-	2424	3	1032	9	N	938	1073	1			213
10	5301	X	3901	-0-	-1400	-0-	3097	3	804	9	N	731	712	1			232
11	5130	X	4615	-0-	-515	-0-	3824	3	791	9	N	719	713	1			238
12	5301	X	5119	-0-	-182	-0-	4294	3	825	9	N	750	717	1			271
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	4948	3	824	9	N	749	719	1			301
*02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	3828	3	768	9	N	698	541	1			458

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1862	3	683	9	N	621	700	1			321
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	2560	3	696	9	N	633	693	1			261
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1141	3	706	9	N	642	704	1			199
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	1630	3	732	9	N	665	539	1			325
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	1490	3	835	9	N	759	889	0			195
*02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1118	3	672	9	N	611	545	1			261

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1342	3	244	9	Y	222	228	1			56
10	1953	N	1553	-0-	-400	-0-	1542	3	11	9	Y	10					66
11	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1521	3	326	9	Y	296	288	1			74
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1515	3	290	9	Y	264	288	1			50
01	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1067	3	28	9	Y	25					75
02	1736	N	930	-0-	-806	-0-	660	3	270	9	Y	245	118	1			202

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	592	3	263	9	N	239	336	1			187
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	248	3	132	9	N	120					307
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	482	3	240	9	N	218	358	1			167
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	205	3	119	9	N	108	175	1			100
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	650	3	129	9	N	117					217
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	317	3	131	9	N	119					336

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					343
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					343
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					343
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					343
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					343
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					343

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

09	660	N	288	-0-	-372	-0-	240	3	48	9	N	44	174	1			151
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	189	3	43	9	N	39					190
11	480	N	155	-0-	-325	-0-	124	3	31	9	N	28					218
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	97	3	6	9	N	5					223
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	515	3	36	9	N	33					256
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	343	3	28	9	N	25					281

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8158	3	549	9	N	499	350	1			241
10	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	8720	3	581	9	N	528	544	1			225
11	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8067	3	545	9	N	495	547	1			173
12	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7372	3	536	9	N	487	541	1			119
01	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	8659	3	604	9	N	549	543	1			125
*02	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8256	3	524	9	N	476	180	1			421

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	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	902	3	315	9	N	286	334	1			198
10	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	995	3	287	9	N	261	344	1			115
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	650	3	331	9	N	301	287	1			129
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1227	3	222	9	N	202	169	1			162
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	563	3	350	9	N	318	333	1			147
*02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1025	3	286	9	N	260					407

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	720	N	159	-0-	-561	-0-	82	3	77	9	N	70	169	1			76
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	111	3	100	9	N	91					167
11	450	N	47	-0-	-403	-0-	5	3	42	9	N	38					205
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	94	3	65	9	N	59	178	1			86
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	357	3	58	9	N	53					139
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	653	3	66	9	N	60					199

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	493	3	103	9	N	94	178	1			164
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1088	3	288	9	N	262	170	1			256
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	576	3	164	9	N	149	180	1			225
12	620	N	500	-0-	-120	-0-	348	3	152	9	N	138	178	1			185
01	1364	N	329	-0-	-1035	-0-	261	3	68	9	N	62					247
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	438	3	149	9	N	135	180	1			202

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	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	1713	3	981	9	N	892	882	1			268
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	2617	3	1234	9	N	1122	1062	1			328
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	3493	3	739	9	N	672	888	1			112
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	4586	3	1055	9	N	959	718	1			353
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	4497	3	1014	9	N	922	1093	1			182
*02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	3939	3	928	9	N	844	537	1			489

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	1230	N	786	-0-	-444	-0-	425	3	361	9	N	328	346	1			181
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	748	3	186	9	N	169	178	1			172
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	806	3	188	9	N	171	177	1			166
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	712	3	183	9	N	166	179	1			153
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1288	3	179	9	N	163	179	1			137
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1199	3	197	9	N	179					316

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	6810	X	5558	-0-	-1252	-0-	5040	3	518	9	N	471	517	1			100
10	7037	X	7029	-0-	-8	-0-	6509	3	520	9	N	473	368	1			205
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	6764	3	624	9	N	567	527	1			245
12	6324	X	6040	-0-	-284	-0-	5504	3	536	9	N	487	543	1			189
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6505	3	557	9	N	506	540	1			155
*02	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7260	3	568	9	N	516	170	1			501

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	880	3	316	9	N	287	330	1			121
10	1612	N	681	-0-	-931	-0-	245	3	436	9	N	396	357	1			160
11	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	1063	3	325	9	N	295	344	1			111
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	936	3	355	9	N	323	180	1			254
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	447	3	380	9	N	345	357	1			242
02	1288	N	779	-0-	-509	-0-	399	3	380	9	N	345	358	1			229

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	3540	X	2615	-0-	-925	-0-	1969	3	646	9	N	587	706	1			74
10	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	2125	3	736	9	N	669	522	1			221
11	3540	X	2493	-0-	-1047	-0-	1788	3	705	9	N	641	709	1			153
12	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	2393	3	707	9	N	643	708	1			88
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	2987	3	729	9	N	663	527	1			224
*02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2552	3	712	9	N	647	534	1			337

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	669	3	79	9	N	72	157	1			127
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	175	3	41	9	N	37					164
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	179	3	64	9	N	58					222
12	403	N	194	-0-	-209	-0-	154	3	40	9	N	36					258
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					258
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	148	3	37	9	N	34					292

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	1698	3	526	9	N	478	357	1			305
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	1991	3	531	9	N	483	532	1			256
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2032	3	507	9	N	461	522	1			195
12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1476	3	436	9	N	396	357	1			234
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1299	3	381	9	N	346	356	1			224
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	863	3	389	9	N	354	177	1			401

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					75
10	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					75
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					75
12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					75
01	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					75
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	9696	-0-	-1404	-0-	9276	3	420	9	N	382	531	1			152
10	11470	X	9773	-0-	-1697	-0-	9222	3	551	9	N	501	357	1			296
11	10560	X	9083	-0-	-1477	-0-	8863	3	220	9	N	200	364	1			132
12	10912	X	8106	-0-	-2806	-0-	7755	3	351	9	N	319	182	1			269
01	10385	X	9163	-0-	-1222	-0-	8720	3	443	9	N	403	547	1			125
02	9044	X	7588	-0-	-1456	-0-	7248	3	340	9	N	309	177	1			257

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18660	X	16844	-0-	-1816	-0-	15562	3	1282	9	N	1165	1244	1			169
10	19282	X	18349	-0-	-933	-0-	16732	3	1617	9	N	1470	1431	1			208
11	18660	X	16506	-0-	-2154	-0-	15253	3	1253	9	N	1139	1059	1			288
12	18879	X	17156	-0-	-1723	-0-	15763	3	1393	9	N	1266	1264	1			290
01	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	17007	3	1470	9	N	1336	1437	1			189
*02	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	16628	3	1241	9	N	1128	714	1			603

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1613	-0-	-547	-0-	1400	3	213	9	N	194	176	1			120
10	2108	N	1409	-0-	-699	-0-	1167	3	242	9	N	220	173	1			167
11	1890	N	1492	-0-	-398	-0-	1274	3	218	9	N	198	181	1			184
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1681	3	223	9	N	203	178	1			209
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1813	3	263	9	N	239	176	1			272
*02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1499	3	232	9	N	211	174	1			309

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	1200	N	673	-0-	-527	-0-	419	3	254	9	N	231	174	1			148
10	713	N	320	-0-	-393	-0-	230	3	90	9	N	82					230
11	1830	N	691	-0-	-1139	-0-	328	3	363	9	N	330	360	1			200
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	434	3	284	9	N	258	358	1			100
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	410	3	288	9	N	262	178	1			184
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	210	3	410	9	N	373	360	1			197

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	2745	-0-	-1665	-0-	2499	3	246	9	N	224	339	1			178
10	4154	X	3203	-0-	-951	-0-	2764	3	439	9	N	399	361	1			216
11	3960	X	3782	-0-	-178	-0-	3631	3	151	9	N	137	170	1			183
12	4092	X	2920	-0-	-1172	-0-	2707	3	213	9	N	194	179	1			198
01	3286	X	2638	-0-	-648	-0-	2452	3	186	9	N	169	180	1			187
02	3528	X	2821	-0-	-707	-0-	2626	3	195	9	N	177	179	1			185

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			64
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	820	3	127	9	N	115					179
11	0		249	-0-	249	249	249	3			N	-0-					179
12	0		432	-0-	432	681	222	3	210	9	N	191					370
01	0		691	-0-	691	1372	549	3	142	9	N	129	182	1			317
*02	1764	N	392	-0-	-1372	-0-	344	3	48	9	N	44					361

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	10981	3	869	9	N	790	710	1			207
10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	13308	3	800	9	N	727	722	1			212
11	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	13868	3	923	9	N	839	900	1			151
12	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	11918	3	824	9	N	749	715	1			185
01	14105	X	11698	-0-	-2407	-0-	10759	3	939	9	N	854	894	1			145
02	12852	X	10295	-0-	-2557	-0-	9419	3	876	9	N	796	537	1			404

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	2842	-0-	-1298	-0-	1821	3	1021	9	N	928	1032	1			111
10	3689	X	3655	-0-	-34	-0-	2328	3	1327	9	N	1206	1051	1			266
11	3090	X	2151	-0-	-939	-0-	1346	3	805	9	N	732	871	1			127
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	879	864	1			142
01	3658	X	2781	-0-	-877	-0-	1639	3	1142	9	N	1038	906	1			274
02	3304	X	3272	-0-	-32	-0-	2342	3	930	9	N	845	700	1			419

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	746	-0-	-2584	-0-	613	3	133	9	N	121					276
10	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	2486	3	343	9	N	312	340	1			248
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3239	3	503	9	N	457	531	1			174
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3340	3	433	9	N	394	369	1			199
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	2986	3	527	9	N	479	352	1			326
02	3108	X	2698	-0-	-410	-0-	2271	3	427	9	N	388	185	1			529

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	881	-0-	-3439	-0-	374	3	507	9	N	461	355	1			330
10	3596	X	809	-0-	-2787	-0-	313	3	496	9	N	451	507	1			274
11	2430	X	1921	-0-	-509	-0-	1449	3	472	9	N	429	351	1			352
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2155	3	521	9	N	474	525	1			301
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	2814	3	471	9	N	428	347	1			382
*02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2398	3	339	9	N	308	359	1			331

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

09	51420	X	25642	-0-	-25778	-0-	19987	3	5655	9	N	5141	5104	1			403
10	47523	X	25995	-0-	-21528	-0-	19956	3	6039	9	N	5490	5510	1			383
11	38400	X	21853	-0-	-16547	-0-	16785	3	5068	9	N	4607	4650	1			340
12	34782	X	18737	-0-	-16045	-0-	14019	3	4718	9	N	4289	4147	1			482
01	28954	X	19850	-0-	-9104	-0-	14727	3	5123	9	N	4657	4995	1			144
02	23940	X	17965	-0-	-5975	-0-	13664	3	4301	9	N	3910	3765	1			289

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780

09	0		20943	-0-	20943	64125	15925	3	5018	9	N	4562	4413	1			380
10	0		15545	-0-	15545	79670	11688	3	3857	9	N	3506	3566	1			320
11	0		14481	-0-	14481	94151	11116	3	3365	9	N	3059	3275	1			104
12	0		14101	-0-	14101	108252	10628	3	3473	9	N	3157	3016	1			245
01	0		12521	-0-	12521	120773	9054	3	3467	9	N	3152	3240	1			157
02	129050	X	8277	-0-	-120773	-0-	5905	3	2372	9	N	2156	1976	1			337

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

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

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 #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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 (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	1334	-0-	-2236	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
10	0		998	-0-	998	998	998	3			N	-0-					-0-
11	0		1127	-0-	1127	2125	1127	3			N	-0-					-0-
12	0		849	-0-	849	2974	849	3			N	-0-					-0-
01	0		1536	-0-	1536	4510	1536	3			N	-0-					-0-
02	6224	X	1714	-0-	-4510	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	11	8	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3929	-0-	-151	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
10	0		3215	-0-	3215	3215	3215	3			N	-0-					-0-
11	0		2103	-0-	2103	5318	2103	3			N	-0-					-0-
12	0		3301	-0-	3301	8619	3301	3			N	-0-					-0-
01	0		1662	-0-	1662	10281	1662	3			N	-0-					-0-
02	11642	X	1361	-0-	-10281	-0-	1361	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

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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4124	-0-	-7786	-0-	4048	2	76	9	N	69	33	1			313
10	0		6753	-0-	6753	6753	6710	2	43	9	N	39					352
11	0		11464	-0-	11464	18217	11412	2	52	9	N	47					399
12	0		7831	-0-	7831	26048	7653	2	178	9	N	162	177	1			384
01	0		9860	-0-	9860	35908	9572	2	288	9	N	262	177	1			469
02	44913	X	9005	-0-	-35908	-0-	8998	2	7	9	N	6					475

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 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	20610	X	14699	-0-	-5911	-0-	14465	2	234	9	N	213	256	1	1	8	310
10	20460	X	15889	-0-	-4571	-0-	15760	2	129	9	N	117					427
11	18690	X	15786	-0-	-2904	-0-	15640	2	146	9	N	133	178	1			382
12	18786	X	13273	-0-	-5513	-0-	13116	2	157	9	N	143	181	1	2	8	342
01	17453	X	14416	-0-	-3037	-0-	14295	2	121	9	N	110	180	1			272
02	14728	X	13048	-0-	-1680	-0-	12964	2	84	9	N	76	1	8			347

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	851	3	457	9	Y	415	334	1			262
10	0		736	-0-	736	736	216	3	520	9	Y	473	537	1			198
11	0		539	-0-	539	1275	57	3	482	9	Y	438	539	1			97
12	0		750	-0-	750	2025	320	3	430	9	Y	391	343	1			145
*01	2691	N	666	-0-	-2025	-0-	7	3	659	9	Y	599	543	1			201
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	116	3	586	9	Y	533	531	1			203

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	728	N	660	-0-	-68	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

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

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		202	-0-	202	303	202	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		249	-0-	249	552	249	3			Y	-0-					-0-
11	0		77	-0-	77	629	77	3			Y	-0-					-0-
12	0		81	-0-	81	710	81	3			Y	-0-					-0-
01	854	N	144	-0-	-710	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	0		1458	-0-	1458	1458	1458	3			N	-0-					-0-
12	0		1279	-0-	1279	2737	1279	3			N	-0-					-0-
01	0		1483	-0-	1483	4220	1483	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1410	-0-	-1390	2830	1410	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	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					41
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					41
11	0		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					41
12	0		37	-0-	37	79	37	2			Y	-0-					41
01	0		14	-0-	14	93	14	2			Y	-0-					41
*02	153	N	60	-0-	-93	-0-	60	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

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

SLANT OPERATING, LLC 786697

SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	12	4	3			N	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	21	9	3			N	-0-					-0-
01	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3			N	-0-					-0-
10	0		3751	-0-	3751	3751	3751	3			N	-0-					-0-
11	0		1104	-0-	1104	4855	1104	3			N	-0-					-0-
12	0		2564	-0-	2564	7419	2564	3			N	-0-					-0-
01	12125	X	4706	-0-	-7419	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			N	-0-					75
10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-					75
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1120	2	68	9	N	62					137
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	911	2	3	9	N	3					140
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	N	13	103	1			50
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1081	2	2	9	N	2					52

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	N	3					63
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1478	2	37	9	N	34					97
11	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1227	2	20	9	N	18					115
12	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	1177	2	47	9	N	43					158
01	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1384	2	7	9	N	6	94	1			70
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	1123	2			N	-0-					70

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	696	-0-	-114	-0-	19	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	851	-0-	-296	-0-	3	1	848	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	662	-0-	-298	-0-	40	1	622	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	39	1	602	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	678	-0-	-159	-0-	41	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	884	3	Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	4	1	1028	3	Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	945	3	Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	958	3	Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	1113	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-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 (-)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-					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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	41	1	1443	3	Y	92	86	1			24
							101	9									
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	6	1	1496	3	Y	86	91	1			19
							95	9									
11	1740	N	1446	-0-	-294	-0-	82	1	1267	3	Y	88	80	1			27
							97	9									
12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	87	1	1356	3	Y	88	90	1			25
							97	9									
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	123	1	1918	3	Y	88	83	1			30
							97	9									
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					30

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	-0-	-81	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	29	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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	3690	X	2437	-0-	-1253	-0-	66	1	2340	3	Y	28	27	1			7
							31	9									
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	14	1	3747	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	220	1	3424	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
12	3441	X	640	-0-	-2801	-0-	38	1	593	3	Y	8	15	1			2
							9	9									
01	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	204	1	3174	3	Y	21	16	1			7
							23	9									
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					7

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1354	3	41	9	Y	37	34	1			10
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1473	3	36	9	Y	33	36	1			7
11	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1381	3	41	9	Y	37	33	1			11
12	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1168	3	39	9	Y	35	36	1			10
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1657	-0-	-143	-0-	230	1	1427	3	Y	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	289	1	1798	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1233	-0-	-327	-0-	182	1	1051	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	213	1	1282	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1430	-0-	-554	-0-	218	1	1212	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	41	1	1444	3	Y	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	7	1	1873	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1571	-0-	-349	-0-	95	1	1476	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	746	-0-	-804	-0-	45	1	701	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1445	-0-	-446	-0-	87	1	1358	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1780	-0-	-590	-0-	245	1	1523	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	2449	X	1813	-0-	-636	-0-	250	1	1554	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	321	1	1847	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2015	X	1674	-0-	-341	-0-	238	1	1430	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	1829	X	915	-0-	-914	-0-	138	1	771	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	82	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	91	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	92	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	100	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	94	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	535	-0-	-65	-0-	15	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	35	1	546	3	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	965	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5723	-0-	2723	2723	155	1	5568	3	Y	-0-					-0-
							4	9									
10	3100	N	2587	-0-	-513	2210	10	1	2577	3	Y	-0-					-0-
							3	9									
11	2676	N	466	-0-	-2210	-0-	27	1	439	3	Y	-0-					-0-
							3	9									
12	651	X	214	-0-	-437	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
							4	9									
01	651	X	206	-0-	-445	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	9									
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	564	X	564	-0-	-0-	-0-	15	1	545	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	434	X	428	-0-	-6	-0-	2	1	423	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	589	X	475	-0-	-114	-0-	28	1	443	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	589	X	492	-0-	-97	-0-	29	1	460	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3893	-0-	-757	-0-	539	1	3347	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	690	1	4287	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	550	1	3166	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	690	1	4148	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	733	1	4067	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					2

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	2880	N	2581	-0-	-299	-0-	357	1	2221	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2852	N	2686	-0-	-166	-0-	372	1	2311	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	401	1	2307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	420	1	2524	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2697	N	2431	-0-	-266	-0-	371	1	2058	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	253	-0-	-227	-0-	34	1	211	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	527	X	473	-0-	-54	-0-	64	1	398	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	510	X	276	-0-	-234	-0-	40	1	230	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	86	1	520	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	465	X	438	-0-	-27	-0-	65	1	363	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	9	1	252	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	8	1	210	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	9	1	266	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	26	1	922	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	4	1	1004	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	54	1	840	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	55	1	860	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	79	1	491	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	570	N	282	-0-	-288	-0-	41	1	237	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	83	1	500	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	589	N	306	-0-	-283	-0-	46	1	256	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					2

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

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

09	2760	N	2251	-0-	-509	-0-	2245	3	6	9	Y	5	4	1			5
10	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2467	3	8	9	Y	7	4	1			8
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2146	3	7	9	Y	6	10	1			4
12	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	1707	3	7	9	Y	6	5	1			5
01	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	2307	3	8	9	Y	7	4	1			8
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					8

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

09	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	352	1	2189	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	372	1	2312	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2730	N	2651	-0-	-79	-0-	392	1	2255	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	414	1	2489	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	417	1	2313	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	202	1	1256	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	179	1	1111	3	Y	57	45	1			15
							63	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	209	1	1204	3	Y	57	63	1			9
							63	9									
12	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	204	1	1229	3	Y	48	48	1			9
							53	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	202	1	1132	3	Y	42	34	1			17
							46	9									
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	785	3	14	9	Y	13					137
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	475	3	20	9	Y	18					155
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	385	3	15	9	Y	14					169
12	837	N	518	-0-	-319	-0-	501	3	17	9	Y	15					184
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	511	3	20	9	Y	18					202
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					202

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	9	1	311	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	1	1	262	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	16	1	255	3	Y	27	24	1			8
							30	9									
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	15	1	236	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	24	23	1			8
							26	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					8

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

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

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	Y	1					4
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	Y	2	3	1			3
11	300	X	180	-0-	-120	-0-	177	3	3	9	Y	3	2	1			4
12	310	X	160	-0-	-150	-0-	154	3	6	9	Y	5	3	1			6
01	310	X	20	-0-	-290	-0-	20	3			Y	-0-	4	1	2	5	-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					27
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					27
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1375	2	5	4	Y	-0-					27
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1660	2	39	9	Y	35					62
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1602	2	9	9	Y	8					70
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					70

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	Y	1					1
01	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			Y	-0-					1
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					1

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					84
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					84
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					84
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					84
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	144	3	9	9	N	8					92
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					92

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

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

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	3000	N	3059	-0-	59	59	3056	3	3	9	N	3	3	8			101
10	3158	X	3099	-0-	-59	-0-	3099	3			N	-0-					101
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2959	3	3	9	N	3	3	8			101
12	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	3			N	-0-					101
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3039	3	3	9	N	3	3	8			101
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					101

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	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 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	2700	X	1998	-0-	-702	-0-	55	1	1943	3	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2265	-0-	-308	-0-	8	1	2257	3	Y	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	156	1	2415	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	2202	-0-	-92	-0-	133	1	2069	3	Y	-0-					-0-
01	2263	X	2101	-0-	-162	-0-	127	1	1974	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	35	1	1217	3	Y	34	31	1			9
							37	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	4	1	1183	3	Y	27	30	1			6
							30	9									
11	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	69	1	1077	3	Y	33	29	1			10
							36	9									
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	71	1	1114	3	Y	33	34	1			9
							36	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	83	1	1296	3	Y	32	30	1			11
							35	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					11

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	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1951	3	17	9	N	15					192
10	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2032	3	22	9	N	20					212
11	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	1956	3	26	9	N	24	173	1			63
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1983	3	19	9	N	17					80
01	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2008	3	13	9	N	12					92
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	288 35	1 9	1791	3	Y	32	31	1			8
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	346 31	1 9	2150	3	Y	28	29	1			7
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	276 30	1 9	1591	3	Y	27	30	1			4
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	283 30	1 9	1700	3	Y	27	26	1			5
01	1829	N	1465	-0-	-364	-0-	220 25	1 9	1220	3	Y	23	19	1			9
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	118	1	4141	3	Y	51	48	1			13
							56	9									
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	17	1	4441	3	Y	47	50	1			10
							52	9									
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	267	1	4154	3	Y	50	45	1			15
							55	9									
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	250	1	3893	3	Y	47	49	1			13
							52	9									
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	251	1	3906	3	Y	49	46	1			16
							54	9									
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					16

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	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3			Y	-0-					92
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			Y	-0-					92
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	3			Y	-0-					92
12	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	3			Y	-0-					92
01	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	3			Y	-0-					92
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					92

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	24	1	834	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	60	1	927	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	864	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	61	1	954	3	Y	21	20	1			7
							23	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	7901	-0-	-2389	-0-	373	1	7504	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
10	11005	X	4750	-0-	-6255	-0-	30	1	4699	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
11	10650	X	4525	-0-	-6125	-0-	470	1	4030	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
12	11005	X	4328	-0-	-6677	-0-	438	1	3866	3	Y	22	23	1			6
							24	9									
01	8153	X	1671	-0-	-6482	-0-	172	1	1478	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	22 18	1 9	786	3	Y	16	15	1			4
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	820	3	Y	15	16	1			3
11	840	N	764	-0-	-76	-0-	45 18	1 9	701	3	Y	16	14	1			5
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	41 15	1 9	639	3	Y	14	15	1			4
01	837	N	566	-0-	-271	-0-	33 17	1 9	516	3	Y	15	14	1			5
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					5

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

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		71	-0-	71	71	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71					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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

09	540	N	373	-0-	-167	-0-	51 3	1 9	319	3	Y	3	3	1			1
10	589	N	392	-0-	-197	-0-	54 3	1 9	335	3	Y	3	3	1			1
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	50 2	1 9	288	3	Y	2	3	1			-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	376	3	Y	2	2	1			-0-
01	403	N	163	-0-	-240	-0-	25 1	1 9	137	3	Y	1	1	1			-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 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		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

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	27	1	947	3	Y	33	31	1			9
							36	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	3	Y	31	33	1			7
							34	9									
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	875	3	Y	33	30	1			10
							36	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	965	3	Y	32	33	1			9
							35	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	3	Y	32	30	1			11
							35	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					11

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	2040	X	1742	-0-	-298	-0-	233	1	1447	3	Y	56	54	1			14
							62	9									
10	2077	X	1343	-0-	-734	-0-	182	1	1129	3	Y	29	35	1			8
							32	9									
11	1620	X	1372	-0-	-248	-0-	197	1	1133	3	Y	38	40	1			6
							42	9									
12	1798	X	1566	-0-	-232	-0-	217	1	1307	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
01	1798	X	1040	-0-	-758	-0-	154	1	855	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2023

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1893	-0-	1893	1910	269	1	1624	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5047	-0-	5047	6957	859	1	4188	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3922	-0-	3922	10879	579	1	3343	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10879					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	3540	X	3135	-0-	-405	-0-	314 96	1 9	2725	3	Y	87	81	1			23
10	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	47 89	1 9	3154	3	Y	81	86	1			18
11	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	710 95	1 9	2275	3	Y	86	78	1			26
12	3441	X	2097	-0-	-1344	-0-	434 86	1 9	1577	3	Y	78	82	1			22
01	3441	X	1379	-0-	-2062	-0-	263 79	1 9	1037	3	Y	72	70	1			24
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	18	13	3			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 02/22/2023

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 02/15/2023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

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_____ 02/20/2023

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

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.		546	-0-	546	546	33	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		331	-0-	331	877	20	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	877					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

09	4950	X	3828	-0-	-1122	-0-	106	1	3722	3	Y	-0-					-0-
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	17	1	4445	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	266	1	4136	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	3504	-0-	-1301	-0-	211	1	3293	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	283	1	4403	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	32	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		49	-0-	49	49	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
12	0		35	-0-	35	84	2	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0		29	-0-	29	113	2	1	26	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	113					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

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 #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

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 #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

09	90	N	51	-0-	-39	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

09	3000	N	3104	-0-	104	401	85	1	3006	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	3857	X	3456	-0-	-401	-0-	13	1	3431	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	170	1	2641	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	2015	X	1546	-0-	-469	-0-	93	1	1446	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	188	1	2926	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 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 #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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 #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 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	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1291	-0-	-539	-0-	36	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	6	1	1590	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	86	1	1340	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	78	1	1223	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	94	1	1460	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3235	-0-	-275	-0-	445	1	2766	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	478	1	2971	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
11	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	474	1	2730	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	484	1	2912	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
01	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	464	1	2604	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					6

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	52	1	322	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	106	1	656	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	125	1	721	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	138	1	832	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	122	1	681	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	100	1	623	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	94	1	584	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	98	1	563	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	101	1	609	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	91	1	508	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	140	1	868	3	Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	145	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	155	1	894	3	Y	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	165	1	994	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	654	-0-	-400	-0-	100	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-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	270	X	261	-0-	-9	-0-	36	1	223	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	54	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	41	1	236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	42	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	X	207	-0-	-196	-0-	31	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	34	1	1208	3	Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	5	1	1425	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	77	1	1194	3	Y	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1304	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	85	1	1329	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-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	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	369	1	2294	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	430	1	2670	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	411	1	2367	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	382	1	2298	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2320	-0-	-718	-0-	351	1	1969	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	600	X	261	-0-	-339	-0-	36 4	1 9	221	3	Y	4	4	1			1
10	620	X	318	-0-	-302	-0-	43 6	1 9	269	3	Y	5	6	1			-0-
11	420	X	305	-0-	-115	-0-	44 6	1 9	255	3	Y	5	5	1			-0-
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	282	3	Y	3	3	1			-0-
01	310	X	280	-0-	-30	-0-	42 2	1 9	236	3	Y	2	1	1			1
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	2421	3	Y	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	8	1	2107	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2287	-0-	-203	-0-	138	1	2149	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2091	-0-	-482	-0-	126	1	1965	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3210	-0-	110	110	194	1	3016	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	220	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	28	1	974	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1168	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1083	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	68	1	1052	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	82	1	1272	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 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	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	3990	X	3752	-0-	-238	-0-	103	1	3615	3	Y	31	29	1			8
							34	9									
10	4123	X	3615	-0-	-508	-0-	13	1	3570	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
11	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	226	1	3507	3	Y	31	28	1			9
							34	9									
12	4092	X	3463	-0-	-629	-0-	207	1	3224	3	Y	29	30	1			8
							32	9									
01	4092	X	3778	-0-	-314	-0-	226	1	3519	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					10

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

09	990	X	971	-0-	-19	-0-	970	3	1	9	Y	1					3
10	1054	X	987	-0-	-67	-0-	985	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	1020	X	951	-0-	-69	-0-	950	3	1	9	Y	1	2	1			2
12	1054	X	944	-0-	-110	-0-	942	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	1023	X	946	-0-	-77	-0-	942	3	4	9	Y	4	3	1	1	5	2
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	150	N	145	-0-	-5	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	Y	2					4
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	Y	2	3	1			3
11	780	N	631	-0-	-149	-0-	629	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	930	N	426	-0-	-504	-0-	424	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	837	N	346	-0-	-491	-0-	344	3	2	9	Y	2	2	1	1	5	1
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

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	T. A.	NO RPT	-0-	-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

09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	159	1	986	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	138	1	858	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	1470	N	992	-0-	-478	-0-	145	1	836	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	164	1	988	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	992	N	706	-0-	-286	-0-	107	1	592	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

09	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	567	1	2597	3	Y	44	43	1			11
							48	9									
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	468	1	2907	3	Y	38	39	1			10
							42	9									
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	485	1	2790	3	Y	37	41	1			6
							41	9									
12	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	458	1	2754	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
01	3410	X	3008	-0-	-402	-0-	454	1	2520	3	Y	31	25	1			13
							34	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					13

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1438	-0-	-902	-0-	213	1	1225	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	291	1	1707	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	296	1	1600	3	Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	308	1	1743	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	254	1	1406	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2270	-0-	-40	-0-	2270	3			Y	-0-					35
10	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	2176	3			Y	-0-					35
11	2340	N	2024	-0-	-316	-0-	2024	3			Y	-0-					35
12	2356	N	2066	-0-	-290	-0-	2066	3			Y	-0-					35
01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	3			Y	-0-					35
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					35

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 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	1110	N	952	-0-	-158	-0-	128	1	812	3	N	11	10	1			3
							12	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	22	1	1246	3	N	10	11	1			2
							11	9									
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	290	1	814	3	N	11	10	1			3
							12	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	274	1	913	3	N	8	11	1			-0-
							9	9									
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	443	1	1270	3	N	8	10	1			4
							9	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	178	1	1723	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	43	1	2244	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	554	1	1458	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
12	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	443	1	1200	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	555	1	1588	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					4

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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	3	N	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	17	1	1908	3	N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	440	1	1550	3	N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	388	1	1677	3	N	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	438	1	2016	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1109	3	N	58	54	1			15
							64	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	5	1	1210	3	N	54	57	1			12
							59	9									
11	1260	N	716	-0-	-544	-0-	132	1	530	3	N	49	46	1			15
							54	9									
12	1240	N	930	-0-	-310	-0-	161	1	732	3	N	34	49	1			-0-
							37	9									
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	128	1	1271	3	Y	69	50	1			19
							76	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					19

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	55	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	56	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	147	-0-	-873	-0-	20	1	123	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	837	N	16	-0-	-821	-0-	2	1	13	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	450	N	112	-0-	-338	-0-	16	1	94	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	20	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	203	1	1262	3	Y	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	274	1	1701	3	Y	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	294	1	1692	3	Y	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	208	1	1254	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	321	-0-	-392	-0-	49	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	264	1	1639	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	253	1	1573	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
11	2130	N	1781	-0-	-349	-0-	261	1	1501	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
12	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	237	1	1428	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	283	1	1585	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-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	3330	X	2674	-0-	-656	-0-	70	1	2457	3	Y	134	125	1			35
							147	9									
10	3100	X	2817	-0-	-283	-0-	10	1	2671	3	Y	124	132	1			27
							136	9									
11	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	154	1	2389	3	Y	132	119	1			40
							145	9									
12	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	149	1	2321	3	Y	129	133	1			36
							142	9									
01	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	163	1	2546	3	Y	129	122	1			43
							142	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					43

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	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	117	1	968	3	Y	31	29	1			8
							34	9									
10	1178	N	560	-0-	-618	-0-	12	1	519	3	Y	26	28	1			6
							29	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	566	1	523	3	Y	29	26	1			9
							32	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	273	1	908	3	Y	29	30	1			8
							32	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	329	1	1077	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	31	1	1101	3	Y	25	23	1			7
							28	9									
10	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	5	1	1295	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	95	1	1472	3	Y	25	22	1			8
							28	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	80	1	1245	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	90	1	1399	3	Y	24	23	1			8
							26	9									
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	41	1	1457	3	Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	6	1	1589	3	Y	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	101	1	1567	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	87	1	1356	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	79	1	1227	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2158	-0-	-452	-0-	59	1	2077	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
10	2542	N	1549	-0-	-993	-0-	6	1	1522	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
11	2700	N	1555	-0-	-1145	-0-	93	1	1440	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
12	2232	N	1380	-0-	-852	-0-	82	1	1277	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	617	-0-	-493	-0-	16	1	562	3	Y	35	33	1			9
							39	9									
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	32	34	1			7
							35	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	530	3	Y	35	31	1			11
							39	9									
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	31	1	488	3	Y	33	35	1			9
							36	9									
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	36	1	559	3	Y	34	32	1			11
							37	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	45	1	1586	3	Y	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	6	1	1528	3	Y	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	89	1	1375	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	993	-0-	-681	-0-	60	1	933	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	91	1	1418	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	227	1	112	9	Y	102	83	1			27
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	9	Y	92	99	1			20
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	356	1	299	3	Y	90	83	1			27
							99	9									
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	355	1	193	3	Y	92	93	1			26
							101	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	523	1	1207	3	Y	98	91	1			33
							108	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					33

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	22	1	764	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	3	1	807	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	870	N	728	-0-	-142	-0-	43	1	673	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	45	1	701	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	757	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	39	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	4	1	1170	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	87	1	1357	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	81	1	1262	3	Y	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	91	1	1425	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	74	1	462	3	Y	46	42	1			12
							51	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	81	1	506	3	Y	38	40	1			10
							42	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	61	1	351	3	Y	38	42	1			6
							42	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	106	1	636	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
01	620	N	334	-0-	-286	-0-	48	1	267	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	41	-0-	-169	-0-	1	1	31	3	N	8	9	1			2
							9	9									
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	3	3	3	9	N	3	4	1			1
11	3000	N	4678	-0-	1678	1678	555	1	4071	3	N	47	34	1			14
							52	9									
12	3100	N	5901	-0-	2801	4479	870	1	4974	3	N	52	66	1			-0-
							57	9									
01	3100	N	6020	-0-	2920	7399	999	1	4916	3	N	95	70	1			25
							105	9									
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	6895					N	NO RPT					25

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	1080	N	969	-0-	-111	-0-	54	1	738	3	Y	161	151	1			42
							177	9									
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	10	1	686	3	Y	151	160	1			33
							166	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	160	1	992	3	Y	144	133	1			44
							158	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	159	1	759	3	Y	149	151	1			42
							164	9									
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	385	1	1226	3	Y	156	146	1			52
							172	9									
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					52

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	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	850	3			N	-0-					62
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					62
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					62
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					62
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	N	5					67
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					67

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	585	-0-	-1425	-0-	103	1	439	3	Y	39	37	1			10
							43	9									
10	2077	X	541	-0-	-1536	-0-	4	1	495	3	Y	38	40	1			8
							42	9									
11	2010	X	463	-0-	-1547	-0-	25	1	393	3	Y	41	37	1			12
							45	9									
12	2077	X	479	-0-	-1598	-0-	26	1	410	3	Y	39	40	1			11
							43	9									
01	2077	X	546	-0-	-1531	-0-	30	1	473	3	Y	39	37	1			13
							43	9									
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					13

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 GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

09	3150	X	3105	-0-	-45	-0-	284	1	2691	3	Y	118	108	1			31
							130	9									
10	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	40	1	2652	3	Y	110	117	1			24
							121	9									
11	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	343	1	2068	3	Y	117	105	1			36
							129	9									
12	3224	X	2554	-0-	-670	-0-	228	1	2202	3	Y	113	117	1			32
							124	9									
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	463	1	2991	3	Y	113	107	1			38
							124	9									
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					38

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			Y	-0-					31
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-					31
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			Y	-0-					31
12	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	3			Y	-0-					31
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					31
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					31

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

09	3360	X	1644	-0-	-1716	-0-	1644	3			Y	-0-					21
10	3472	X	2802	-0-	-670	-0-	2802	3			Y	-0-					21
11	3360	X	1390	-0-	-1970	-0-	1390	3			Y	-0-					21
12	3007	X	1279	-0-	-1728	-0-	1279	3			Y	-0-					21
01	3007	X	989	-0-	-2018	-0-	989	3			Y	-0-					21
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	4	1	126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	105	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	136	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1680	-0-	-420	-0-	122	1	1502	3	Y	51	48	1			13
							56	9									
10	2108	X	1743	-0-	-365	-0-	17	1	1673	3	Y	48	51	1			10
							53	9									
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	288	1	1543	3	Y	52	46	1			16
							57	9									
12	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	266	1	1083	3	Y	49	51	1			14
							54	9									
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	434	1	1558	3	Y	50	47	1			17
							55	9									
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					17

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	12	1	188	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	178	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					10

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	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	52	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	24	1	681	3	Y	29	28	1			6
							32	9									
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	22	1	636	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	21	1	611	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	23	1	646	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	Y	34	31	1			7
							37	9									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					7

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1948	3	1	9	N	1					68
10	806	X	641	-0-	-165	-0-	641	3			N	-0-					68
11	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					68
12	806	X	270	-0-	-536	-0-	270	3			N	-0-					68
01	806	X	609	-0-	-197	-0-	609	3			N	-0-					68
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					68

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	292	3	Y	31	29	1			8
							34	9									
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	1	1	272	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	32	27	1			10
							35	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	22	26	1			6
							24	9									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	25	23	1			8
							28	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-5136	-0-	6	1	228	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
10	5053	X	253	-0-	-4800	-0-	1	1	232	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
11	480	X	363	-0-	-117	-0-	20	1	314	3	Y	26	22	1			8
							29	9									
12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	22	24	1			6
							24	9									
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					10

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	3	7	9	N	6					120
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1064	3	52	9	N	47					167
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					167
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					167
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1088	3	8	9	N	7					174
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					174

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1465	-0-	-605	-0-	1429	3	36	9	Y	33	28	1			63
10	0		318	-0-	318	318	317	3	1	9	Y	1	38	1			26
11	0		870	-0-	870	1188	851	3	19	9	Y	17					43
12	0		1254	-0-	1254	2442	1234	3	20	9	Y	18	38	1			23
01	0		1269	-0-	1269	3711	1244	3	25	9	Y	23					46
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	2339					Y	NO RPT					46

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		944	-0-	944	944	942	3	2	9	Y	2					2
10	14B2 EXT		12	-0-	12	956	12	3			Y	-0-	1	1			1
11	14B2 EXT		25	-0-	25	981	24	3	1	9	Y	1					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	981					Y	-0-	2	1			-0-
01	14B2 EXT		110	-0-	110	1091	109	3	1	9	Y	1					1
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	1063					Y	NO RPT					1

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	767	-0-	-223	-0-	766	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	961	X	723	-0-	-238	-0-	722	3	1	9	Y	1					1
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	931	3	1	9	Y	1					2
12	868	X	823	-0-	-45	-0-	823	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	868	X	861	-0-	-7	-0-	860	3	1	9	Y	1					1
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-495	-0-	913	3	2	9	Y	2	2	1			5
10	1271	X	1151	-0-	-120	-0-	1149	3	2	9	Y	2	3	1			4
11	1230	X	1060	-0-	-170	-0-	1057	3	3	9	Y	3					7
12	1271	X	803	-0-	-468	-0-	801	3	2	9	Y	2	6	1			3
01	1271	X	923	-0-	-348	-0-	921	3	2	9	Y	2					5
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	28	1	1002	3	Y	77	72	1			20
							85	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	4	1	1087	3	Y	71	76	1			15
							78	9									
11	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	64	1	993	3	Y	76	68	1			23
							84	9									
12	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	58	1	903	3	Y	74	76	1			21
							81	9									
01	1178	N	976	-0-	-202	-0-	54	1	849	3	Y	66	65	1			22
							73	9									
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					22

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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	45	1	1292	3	Y	53	55	1			11
							58	9									
10	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	34	1	996	3	Y	72	70	1			13
							79	9									
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	60	1	1767	3	Y	67	71	1			9
							74	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	68	1	1893	3	Y	76	74	1			11
							84	9									
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	69	1	2111	3	Y	90	83	1			18
							99	9									
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					18

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	1440	X	987	-0-	-453	-0-	939	3	48	9	Y	44	26	1			73
10	1488	X	796	-0-	-692	-0-	795	3	1	9	Y	1	40	1			34
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1277	3	19	9	Y	17					51
12	1240	X	1157	-0-	-83	-0-	1142	3	15	9	Y	14	45	1			20
01	1240	X	1085	-0-	-155	-0-	1073	3	12	9	Y	11					31
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					31

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	2370	N	2180	-0-	-190	-0-	2150	3	30	9	Y	27	17	1			45
10	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	2404	3	8	9	Y	7	52	1			-0-
11	2460	N	2250	-0-	-210	-0-	2225	3	25	9	Y	23					23
12	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	1834	3	20	9	Y	18	20	1			21
01	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	2214	3	28	9	Y	25					46
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					46

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			Y	-0-					166
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3830	3	89	9	Y	81	121	1			126
11	3480	X	3314	-0-	-166	-0-	3314	3			Y	-0-					126
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					126
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					126
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					126

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	595	-0-	-245	-0-	576	3	19	9	Y	17	9	1			27
10	870	X	870	-0-	-0-	-0-	861	3	9	9	Y	8	14	1			21
11	840	X	791	-0-	-49	-0-	777	3	14	9	Y	13					34
12	837	X	568	-0-	-269	-0-	558	3	10	9	Y	9	30	1			13
01	935	X	935	-0-	-0-	-0-	918	3	17	9	Y	15					28
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					28

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2515	-0-	-125	-0-	2362	3	153	9	Y	139	115	1			75
10	2697	N	2238	-0-	-459	-0-	2174	3	64	9	Y	58	62	1			71
11	2370	N	1884	-0-	-486	-0-	1826	3	58	9	Y	53	80	1			44
12	2604	N	1934	-0-	-670	-0-	1838	3	96	9	Y	87	89	1			42
01	2232	N	1918	-0-	-314	-0-	1820	3	98	9	Y	89	94	1			37
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					37

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	640	3	14	9	Y	13	7	1			20
10	1116	N	667	-0-	-449	-0-	664	3	3	9	Y	3	11	1			12
11	810	N	345	-0-	-465	-0-	342	3	3	9	Y	3					15
12	682	N	310	-0-	-372	-0-	306	3	4	9	Y	4	14	1			5
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	3	6	9	Y	5					10
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					99
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					99
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	881	3	9	9	N	8					107
12	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					107
01	651	X	481	-0-	-170	-0-	481	3			N	-0-					107
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					107

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	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			Y	-0-					27
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			Y	-0-	20	1			7
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-					7
12	4185	X	3655	-0-	-530	-0-	3655	3			Y	-0-					7
01	4185	X	3781	-0-	-404	-0-	3781	3			Y	-0-					7
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					7

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	2460	N	1803	-0-	-657	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1730	-0-	-719	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1073	-0-	-1237	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	60	-0-	-1800	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	83	-0-	-1653	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-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	7890	X	7103	-0-	-787	-0-	6800	3	303	9	Y	275	223	1			148
10	8153	X	6833	-0-	-1320	-0-	6715	3	118	9	Y	107	255	1			-0-
11	7890	X	5973	-0-	-1917	-0-	5864	3	109	9	Y	99	16	1			83
12	8122	X	5227	-0-	-2895	-0-	5060	3	167	9	Y	152	161	1			74
01	7347	X	5403	-0-	-1944	-0-	5218	3	185	9	Y	168	172	1			70
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT					70

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	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2726	-0-	-4	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2692	-0-	-191	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
01	2945	N	187	-0-	-2758	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

09	2880	X	2597	-0-	-283	-0-	2588	3	9	9	Y	8					99
10	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	2706	3	4	9	Y	4					103
11	2880	X	2501	-0-	-379	-0-	2501	3			Y	-0-					103
12	2883	X	2227	-0-	-656	-0-	2227	3			Y	-0-					103
01	2759	X	2185	-0-	-574	-0-	2185	3			Y	-0-					103
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					103

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

09	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	4458	3			Y	-0-					184
10	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	4122	3			Y	-0-					184
11	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	4004	3			Y	-0-					184
12	4619	X	3857	-0-	-762	-0-	3857	3			Y	-0-					184
01	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	4073	3			Y	-0-					184
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT					184

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

09	690	N	214	-0-	-476	-0-	206	3	8	9	Y	7	37	1			26
10	806	N	294	-0-	-512	-0-	285	3	9	9	Y	8	20	1			14
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	611	3	17	9	Y	15	12	1			17
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	945	3	29	9	Y	26	17	1			26
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	908	3	23	9	Y	21	27	1			20
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					20

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	7650	X	7148	-0-	-502	-0-	7119	3	29	9	Y	26					61
10	7812	X	7215	-0-	-597	-0-	7179	3	36	9	Y	33	44	1			50
11	7440	X	6551	-0-	-889	-0-	6514	3	37	9	Y	34	36	1			48
12	7688	X	5626	-0-	-2062	-0-	5581	3	45	9	Y	41	44	1			45
01	7688	X	6836	-0-	-852	-0-	6779	3	57	9	Y	52	47	1	20	5	30
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8812	-0-	-398	-0-	8695	3	117	9	Y	106	185	1			99
10	9362	X	8718	-0-	-644	-0-	8589	3	129	9	Y	117	85	1			131
11	9060	X	8228	-0-	-832	-0-	8096	3	132	9	Y	120	180	1			71
12	9362	X	7525	-0-	-1837	-0-	7390	3	135	9	Y	123	89	1			105
01	9362	X	8424	-0-	-938	-0-	8278	3	146	9	Y	133	84	1			154
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					Y	NO RPT					154

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7779	3	40	9	N	36	6	8			125
10	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7997	3	35	9	N	32					157
11	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7678	3	11	9	N	10	10	8			157
12	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7665	3	50	9	N	45					202
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8214	3	21	9	N	19	182	1	11	8	28
02	6888	X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					N	NO RPT					28

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

09	10020	X	9746	-0-	-274	-0-	9701	3	45	9	Y	41	71	1			38
10	10354	X	9931	-0-	-423	-0-	9881	3	50	9	Y	45	33	1			50
11	10020	X	9403	-0-	-617	-0-	9352	3	51	9	Y	46	69	1			27
12	10261	X	9851	-0-	-410	-0-	9795	3	56	9	Y	51	35	1			43
01	10075	X	9917	-0-	-158	-0-	9862	3	55	9	Y	50	34	1			59
02	9100	X	NO RPT	-0-	-9100	-0-					Y	NO RPT					59

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

09	7200	X	6718	-0-	-482	-0-	6684	3	34	9	Y	31	59	1			62
10	7440	X	7206	-0-	-234	-0-	7167	3	39	9	Y	35	48	1			49
11	7140	X	6665	-0-	-475	-0-	6624	3	41	9	Y	37	42	1			44
12	7347	X	6761	-0-	-586	-0-	6717	3	44	9	Y	40	44	1			40
01	7347	X	6636	-0-	-711	-0-	6594	3	42	9	Y	38	42	1			36
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT					36

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

09	12810	X	12446	-0-	-364	-0-	12444	3	2	9	Y	2	9	1			2
10	12586	X	11581	-0-	-1005	-0-	11578	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	12510	X	10790	-0-	-1720	-0-	10787	3	3	9	Y	3	4	1			2
12	12927	X	8057	-0-	-4870	-0-	8055	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	12927	X	10825	-0-	-2102	-0-	10821	3	4	9	Y	4	2	1			4
02	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					4

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

09	9900	X	9578	-0-	-322	-0-	546	1	8905	3	Y	115	105	1			48
							127	9									
10	10199	X	9971	-0-	-228	-0-	564	1	9267	3	Y	127	140	1			35
							140	9									
11	9720	X	9602	-0-	-118	-0-	555	1	8915	3	Y	120	141	1			14
							132	9									
12	9951	X	9717	-0-	-234	-0-	524	1	9057	3	Y	124	111	1			27
							136	9									
01	9982	X	9517	-0-	-465	-0-	458	1	8946	3	Y	103	90	1			40
							113	9									
02	9016	X	NO RPT	-0-	-9016	-0-					Y	NO RPT					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18030	X	17100	-0-	-930	-0-	982	1	16012	3	Y	96	88	1			40
							106	9									
10	18538	X	17747	-0-	-791	-0-	1011	1	16620	3	Y	105	116	1			29
							116	9									
11	17760	X	17041	-0-	-719	-0-	991	1	15940	3	Y	100	117	1			12
							110	9									
12	18073	X	17285	-0-	-788	-0-	940	1	16233	3	Y	102	92	1			22
							112	9									
01	17732	X	16908	-0-	-824	-0-	819	1	15995	3	Y	85	74	1			33
							94	9									
02	16016	X	NO RPT	-0-	-16016	-0-					Y	NO RPT					33

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	7350	X	5477	-0-	-1873	-0-	5389	3	88	9	Y	80	95	1			130
10	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7516	3	119	9	Y	108	102	1			136
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7166	3	128	9	Y	116	118	1			134
12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7404	3	133	9	Y	121	135	1			120
01	7595	X	7508	-0-	-87	-0-	7380	3	128	9	Y	116	126	1			110
02	6888	X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					Y	NO RPT					110

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	15210	X	14513	-0-	-697	-0-	14405	3	108	9	Y	98	96	1			223
10	15655	X	14972	-0-	-683	-0-	14847	3	125	9	Y	114	94	1			243
11	15150	X	14734	-0-	-416	-0-	14596	3	138	9	Y	125	103	1			265
12	15562	X	15009	-0-	-553	-0-	14886	3	123	9	Y	112	188	1			189
01	15283	X	14725	-0-	-558	-0-	14583	3	142	9	Y	129	189	1			129
02	13720	X	NO RPT	-0-	-13720	-0-					Y	NO RPT					129

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	9360	X	8621	-0-	-739	-0-	8576	3	45	9	Y	41					94
10	9641	X	8842	-0-	-799	-0-	8787	3	55	9	Y	50	67	1			77
11	8970	X	8871	-0-	-99	-0-	8814	3	57	9	Y	52	55	1			74
12	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9440	3	86	9	Y	78	68	1			84
01	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10407	3	85	9	Y	77	82	1	34	5	45
02	8288	X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					Y	NO RPT					45

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	11430	X	10372	-0-	-1058	-0-	10324	3	48	9	Y	44					101
10	11563	X	10238	-0-	-1325	-0-	10177	3	61	9	Y	55	73	1			83
11	11160	X	7235	-0-	-3925	-0-	7173	3	62	9	Y	56	59	1			80
12	11377	X	5764	-0-	-5613	-0-	5705	3	59	9	Y	54	73	1			61
01	10974	X	3962	-0-	-7012	-0-	3928	3	34	9	Y	31	52	1	22	5	18
02	9604	X	NO RPT	-0-	-9604	-0-					Y	NO RPT					18

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	16800	X	16528	-0-	-272	-0-	16399	3	129	9	Y	117	95	1			63
10	17391	X	16899	-0-	-492	-0-	16846	3	53	9	Y	48	53	1	1	6	57
11	16830	X	16142	-0-	-688	-0-	16096	3	46	9	Y	42	64	1			35
12	17391	X	15603	-0-	-1788	-0-	15526	3	77	9	Y	70	71	1			34
01	17081	X	16109	-0-	-972	-0-	16030	3	79	9	Y	72	76	1			30
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	738	1	12028	3	Y	-0-					-0-
10	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	765	1	12577	3	Y	-0-					-0-
11	12870	X	12562	-0-	-308	-0-	736	1	11826	3	Y	-0-					-0-
12	13299	X	12669	-0-	-630	-0-	693	1	11976	3	Y	-0-					-0-
01	13330	X	12541	-0-	-789	-0-	611	1	11930	3	Y	-0-					-0-
02	12040	X	NO RPT	-0-	-12040	-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	25020	X	23821	-0-	-1199	-0-	23784	3	37	9	Y	34	51	1			51
10	25296	X	24506	-0-	-790	-0-	24473	3	33	9	Y	30	45	1			36
11	24450	X	23631	-0-	-819	-0-	23575	3	56	9	Y	51	43	1			44
12	25172	X	24239	-0-	-933	-0-	24183	3	56	9	Y	51	49	1			46
01	24986	X	24276	-0-	-710	-0-	24225	3	51	9	Y	46	48	1			44
02	22232	X	NO RPT	-0-	-22232	-0-					Y	NO RPT					44

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	14580	X	14168	-0-	-412	-0-	14137	3	31	9	Y	28	42	1			42
10	15035	X	14438	-0-	-597	-0-	14410	3	28	9	Y	25	37	1			30
11	14550	X	13597	-0-	-953	-0-	13552	3	45	9	Y	41	35	1			36
12	14880	X	13824	-0-	-1056	-0-	13778	3	46	9	Y	42	40	1			38
01	14725	X	12618	-0-	-2107	-0-	12581	3	37	9	Y	34	39	1			33
02	13216	X	NO RPT	-0-	-13216	-0-					Y	NO RPT					33

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	18300	X	17734	-0-	-566	-0-	17615	3	119	9	Y	108	88	1			58
10	18848	X	18018	-0-	-830	-0-	17970	3	48	9	Y	44	49	1			53
11	17970	X	17236	-0-	-734	-0-	17192	3	44	9	Y	40	60	1			33
12	18569	X	16205	-0-	-2364	-0-	16137	3	68	9	Y	62	65	1			30
01	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	20370	3	75	9	Y	68	70	1			28
02	16548	X	NO RPT	-0-	-16548	-0-					Y	NO RPT					28

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	10530	X	10192	-0-	-338	-0-	10157	3	35	9	Y	32	55	1			30
10	10757	X	10122	-0-	-635	-0-	10083	3	39	9	Y	35	26	1			39
11	10410	X	9353	-0-	-1057	-0-	9312	3	41	9	Y	37	54	1			22
12	10540	X	9170	-0-	-1370	-0-	9128	3	42	9	Y	38	27	1			33
01	10540	X	9546	-0-	-994	-0-	9501	3	45	9	Y	41	27	1			47
02	9520	X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					Y	NO RPT					47

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	7350	X	5694	-0-	-1656	-0-	5663	3	31	9	Y	28	49	1			26
10	7347	X	5887	-0-	-1460	-0-	5852	3	35	9	Y	32	23	1			35
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7428	3	35	9	Y	32	48	1			19
12	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7582	3	39	9	Y	35	24	1			30
01	6386	X	6284	-0-	-102	-0-	6245	3	39	9	Y	35	24	1			41
02	6972	X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT					41

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	12090	X	11288	-0-	-802	-0-	11197	3	91	9	Y	83	81	1			187
10	12338	X	11661	-0-	-677	-0-	11554	3	107	9	Y	97	79	1			205
11	11880	X	11450	-0-	-430	-0-	11334	3	116	9	Y	105	87	1			223
12	12121	X	11626	-0-	-495	-0-	11523	3	103	9	Y	94	158	1			159
01	11873	X	11515	-0-	-358	-0-	11396	3	119	9	Y	108	159	1			108
02	10668	X	NO RPT	-0-	-10668	-0-					Y	NO RPT					108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	17430	X	17133	-0-	-297	-0-	17078	3	55	9	Y	50	41	1			27
10	17918	X	17364	-0-	-554	-0-	17341	3	23	9	Y	21	23	1			25
11	17250	X	16608	-0-	-642	-0-	16588	3	20	9	Y	18	28	1			15
12	17825	X	12628	-0-	-5197	-0-	12602	3	26	9	Y	24	27	1			12
01	17701	X	5697	-0-	-12004	-0-	5687	3	10	9	Y	9	17	1			4
02	15988	X	NO RPT	-0-	-15988	-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	20970	X	19940	-0-	-1030	-0-	19911	3	29	9	Y	26	21	1			14
10	21545	X	20276	-0-	-1269	-0-	20264	3	12	9	Y	11	12	1			13
11	20580	X	19442	-0-	-1138	-0-	19432	3	10	9	Y	9	14	1			8
12	21173	X	18994	-0-	-2179	-0-	18979	3	15	9	Y	14	15	1			7
01	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21947	3	18	9	Y	16	16	1			7
02	18620	X	NO RPT	-0-	-18620	-0-					Y	NO RPT					7

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	17220	X	17216	-0-	-4	-0-	708	1	16416	3	Y	84	77	1			35
							92	9									
10	17918	X	17345	-0-	-573	-0-	714	1	16529	3	Y	93	102	1			26
							102	9									
11	17400	X	16383	-0-	-1017	-0-	676	1	15611	3	Y	87	103	1			10
							96	9									
12	17980	X	16978	-0-	-1002	-0-	691	1	16187	3	Y	91	81	1			20
							100	9									
01	17980	X	16786	-0-	-1194	-0-	539	1	16166	3	Y	74	65	1			29
							81	9									
02	16072	X	NO RPT	-0-	-16072	-0-					Y	NO RPT					29

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	20730	X	18780	-0-	-1950	-0-	773	1	17921	3	Y	78	71	1			33
							86	9									
10	20739	X	19661	-0-	-1078	-0-	810	1	18757	3	Y	85	94	1			24
							94	9									
11	19800	X	18592	-0-	-1208	-0-	768	1	17736	3	Y	80	95	1			9
							88	9									
12	20274	X	15366	-0-	-4908	-0-	626	1	14662	3	Y	71	65	1			15
							78	9									
01	20274	X	8781	-0-	-11493	-0-	317	1	8413	3	Y	46	43	1			18
							51	9									
02	17752	X	NO RPT	-0-	-17752	-0-					Y	NO RPT					18

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	23910	X	23374	-0-	-536	-0-	966	1	22408	3	Y	-0-					-0-
10	24676	X	24214	-0-	-462	-0-	1003	1	23211	3	Y	-0-					-0-
11	23880	X	23102	-0-	-778	-0-	958	1	22144	3	Y	-0-					-0-
12	24676	X	23525	-0-	-1151	-0-	963	1	22562	3	Y	-0-					-0-
01	24335	X	23314	-0-	-1021	-0-	752	1	22562	3	Y	-0-					-0-
02	21868	X	NO RPT	-0-	-21868	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21030	X	19601	-0-	-1429	-0-	19534	3	67	9	Y	61	94	1			93
10	20987	X	19736	-0-	-1251	-0-	19673	3	63	9	Y	57	84	1			66
11	20190	X	18885	-0-	-1305	-0-	18782	3	103	9	Y	94	79	1			81
12	20584	X	18982	-0-	-1602	-0-	18879	3	103	9	Y	94	90	1			85
01	20305	X	18674	-0-	-1631	-0-	18580	3	94	9	Y	85	88	1			82
02	18284	X	NO RPT	-0-	-18284	-0-					Y	NO RPT					82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	19860	X	18227	-0-	-1633	-0-	749	1	17383	3	Y	86	78	1			36
							95	9									
10	20522	X	19038	-0-	-1484	-0-	784	1	18152	3	Y	93	103	1			26
							102	9									
11	19860	X	18132	-0-	-1728	-0-	748	1	17287	3	Y	88	104	1			10
							97	9									
12	19499	X	18233	-0-	-1266	-0-	743	1	17390	3	Y	91	81	1			20
							100	9									
01	19034	X	17438	-0-	-1596	-0-	560	1	16794	3	Y	76	66	1			30
							84	9									
02	17192	X	NO RPT	-0-	-17192	-0-					Y	NO RPT					30

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	17250	X	16587	-0-	-663	-0-	680	1	15772	3	Y	123	112	1			51
							135	9									
10	17825	X	17275	-0-	-550	-0-	709	1	16419	3	Y	134	148	1			37
							147	9									
11	16740	X	15796	-0-	-944	-0-	649	1	15007	3	Y	127	149	1			15
							140	9									
12	17143	X	9774	-0-	-7369	-0-	397	1	9288	3	Y	81	78	1			18
							89	9									
01	17267	X	13189	-0-	-4078	-0-	422	1	12666	3	Y	92	74	1			36
							101	9									
02	15596	X	NO RPT	-0-	-15596	-0-					Y	NO RPT					36

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	24210	X	22492	-0-	-1718	-0-	930	1	21562	3	Y	-0-					-0-
10	24645	X	23194	-0-	-1451	-0-	960	1	22234	3	Y	-0-					-0-
11	23520	X	22233	-0-	-1287	-0-	922	1	21311	3	Y	-0-					-0-
12	23932	X	22438	-0-	-1494	-0-	919	1	21519	3	Y	-0-					-0-
01	23250	X	21914	-0-	-1336	-0-	707	1	21207	3	Y	-0-					-0-
02	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21090	X	19944	-0-	-1146	-0-	822	1	19064	3	Y	53	48	1			22
							58	9									
10	21700	X	20841	-0-	-859	-0-	860	1	19917	3	Y	58	64	1			16
							64	9									
11	20790	X	20386	-0-	-404	-0-	843	1	19484	3	Y	54	64	1			6
							59	9									
12	21173	X	19902	-0-	-1271	-0-	812	1	19027	3	Y	57	51	1			12
							63	9									
01	20832	X	18837	-0-	-1995	-0-	606	1	18179	3	Y	47	41	1			18
							52	9									
02	19040	X	NO RPT	-0-	-19040	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	17130	X	16002	-0-	-1128	-0-	658	1	15274	3	Y	64	58	1			27
							70	9									
10	17670	X	16505	-0-	-1165	-0-	680	1	15749	3	Y	69	77	1			19
							76	9									
11	17010	X	15583	-0-	-1427	-0-	643	1	14866	3	Y	67	78	1			8
							74	9									
12	16523	X	15717	-0-	-806	-0-	641	1	15001	3	Y	68	61	1			15
							75	9									
01	16523	X	15290	-0-	-1233	-0-	491	1	14737	3	Y	56	49	1			22
							62	9									
02	14924	X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					Y	NO RPT					22

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

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

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

09	17010	X	15744	-0-	-1266	-0-	646	1	14980	3	Y	107	97	1			45
							118	9									
10	17484	X	16865	-0-	-619	-0-	693	1	16045	3	Y	115	128	1			32
							127	9									
11	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	727	1	16802	3	Y	110	129	1			13
							121	9									
12	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	739	1	17295	3	Y	114	102	1			25
							125	9									
01	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	572	1	17144	3	Y	94	82	1			37
							103	9									
02	16464	X	NO RPT	-0-	-16464	-0-					Y	NO RPT					37

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

09	22410	X	20805	-0-	-1605	-0-	854	1	19801	3	Y	136	124	1			57
							150	9									
10	23095	X	21512	-0-	-1583	-0-	884	1	20465	3	Y	148	164	1			41
							163	9									
11	22110	X	21784	-0-	-326	-0-	897	1	20732	3	Y	141	166	1			16
							155	9									
12	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	944	1	22099	3	Y	146	130	1			32
							161	9									
01	22097	X	22097	-0-	-0-	-0-	709	1	21256	3	Y	120	105	1			47
							132	9									
02	20328	X	NO RPT	-0-	-20328	-0-					Y	NO RPT					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	19680	X	17713	-0-	-1967	-0-	731	1	16963	3	Y	17	14	1			7
							19	9									
10	20057	X	18350	-0-	-1707	-0-	759	1	17570	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
11	18750	X	17428	-0-	-1322	-0-	722	1	16686	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
12	18290	X	17335	-0-	-955	-0-	709	1	16606	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
01	18352	X	17413	-0-	-939	-0-	561	1	16835	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
02	16576	X	NO RPT	-0-	-16576	-0-					Y	NO RPT					6

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	30252	X	30252	-0-	-0-	-0-	1245	1	28878	3	Y	117	107	1			49
							129	9									
10	30721	X	30639	-0-	-82	-0-	1263	1	29234	3	Y	129	142	1			36
							142	9									
11	30240	X	28787	-0-	-1453	-0-	1189	1	27465	3	Y	121	143	1			14
							133	9									
12	31248	X	28916	-0-	-2332	-0-	1179	1	27599	3	Y	125	112	1			27
							138	9									
01	31248	X	30255	-0-	-993	-0-	973	1	29166	3	Y	105	91	1			41
							116	9									
02	28224	X	NO RPT	-0-	-28224	-0-					Y	NO RPT					41

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	17190	X	16066	-0-	-1124	-0-	658	1	15257	3	Y	137	125	1			57
							151	9									
10	17763	X	16415	-0-	-1348	-0-	673	1	15578	3	Y	149	165	1			41
							164	9									
11	16980	X	15667	-0-	-1313	-0-	643	1	14867	3	Y	143	167	1			17
							157	9									
12	17174	X	15775	-0-	-1399	-0-	639	1	14975	3	Y	146	131	1			32
							161	9									
01	16647	X	15703	-0-	-944	-0-	502	1	15067	3	Y	122	106	1			48
							134	9									
02	15008	X	NO RPT	-0-	-15008	-0-					Y	NO RPT					48

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	22	1	4478	2	N	1	1	8			57
							1	9									
10	0		4854	-0-	4854	4854	207	1	4643	2	N	4	4	8			57
							4	9									
11	0		3662	-0-	3662	8516	3659	2	3	9	N	3	3	8			57
12	0		3100	-0-	3100	11616	51	1	3049	2	N	-0-					57
01	0		2877	-0-	2877	14493	2866	2	11	9	N	10	10	8			57
*02	17296	X	2803	-0-	-14493	-0-	224	1	2576	2	N	3	3	8			57
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8			122
10	0		2581	-0-	2581	2581	38	1	2537	2	N	5	5	8			122
							6	9									
11	0		4072	-0-	4072	6653	4071	2	1	9	N	1	1	8			122
12	0		4368	-0-	4368	11021	4339	2	29	9	N	26	26	8			122
01	0		4109	-0-	4109	15130	4080	2	29	9	N	26	26	8			122
*02	18847	X	3717	-0-	-15130	-0-	198	1	3516	2	N	3	3	8			122
							3	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

09	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3835	1831	2	2	9	Y	2					14
10	1900	N	1667	-0-	-233	3602	1663	2	4	9	Y	4					18
11	0		1705	-0-	1705	5307	1702	2	3	9	Y	3					21
12	3100	N	1330	-0-	-1770	3537	1327	2	3	9	Y	3					24
01	0		111	-0-	111	3648	111	2			Y	-0-					24
*02	2800	N	55	-0-	-2745	903	55	2			Y	-0-					24

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					43
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					43
11	0		2032	-0-	2032	2032	2032	2			N	-0-					43
12	0		1847	-0-	1847	3879	1847	2			N	-0-					43
01	0		1601	-0-	1601	5480	1601	2			N	-0-					43
*02	2800	N	1650	-0-	-1150	4330	1650	2			N	-0-					43

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	118	-0-	-92	-0-	2	1	104	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	303	2	Y	35	33	1			8
							39	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	Y	34	35	1			7
							37	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	351	2	35	9	Y	32	32	1			7
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	314	2	36	9	Y	33	32	1			8
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	331	2	36	9	Y	33	34	1			7
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	549	2	44	9	Y	40	30	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	3	14	9	Y	13	10	1			5
10	0		2325	-0-	2325	2325	2306	3	19	9	Y	17	16	1			6
11	0		1510	-0-	1510	3835	1510	3			Y	-0-					6
12	3100	N	1705	-0-	-1395	2440	1686	3	19	9	Y	17	17	1			6
*01	3100	N	1650	-0-	-1450	990	1633	3	17	9	Y	15	16	1			5
*02	1832	N	842	-0-	-990	-0-	842	3			Y	-0-					5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	3	4	9	Y	4	6	1			5
10	1860	N	873	-0-	-987	-0-	871	3	2	9	Y	2	5	1			2
11	1800	N	964	-0-	-836	-0-	960	3	4	9	Y	4	2	1			4
12	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1106	3	1	9	Y	1	2	1			3
*01	868	N	852	-0-	-16	-0-	849	3	3	9	Y	3	2	1			4
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	29	1	1866	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
05	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	35	1	1820	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
06	2010	N	1666	-0-	-344	-0-	45	1	1607	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	42	1	1719	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	27	1	1836	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	11	1	1629	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
10	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	6	1	1610	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
*11	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1	1	1607	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1692	2	20	9	Y	18	18	1			4
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	20	1			4
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1	1	1513	2	Y	12	11	1			5
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	35	1	2264	2	Y	49	48	1			9
							54	9									
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	52	1	2582	2	Y	50	49	1			10
							55	9									
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	63	1	2324	2	Y	26	28	1			8
							29	9									
07	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	50	1	1971	2	Y	58	52	1			14
							64	9									
08	2325	X	701	-0-	-1624	-0-	12	1	675	2	Y	13	24	1			3
							14	9									
09	2250	N	1116	-0-	-1134	-0-	6	1	1052	2	Y	53	44	1			12
							58	9									
10	2077	N	58	-0-	-2019	-0-	56	2	2	9	Y	2	13	1			1
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	9	Y	25	19	1			6
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1638	2	34	9	Y	31	30	1			7
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1132	2	29	9	Y	26	22	1			11

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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		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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	746	3	Y	9	9	0			4
10	0		820	-0-	820	820	30 10	1 9	780	3	Y	9	9	0			4
11	1579	N	759	-0-	-820	-0-	35 17	1 9	707	3	Y	15	13	0			6
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32 17	1 9	703	3	Y	15	15	0			6
*01	589	N	525	-0-	-64	-0-	21 4	1 9	500	3	Y	4	8	0			2
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	753	3	Y	10	8	0			4

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	0		315	-0-	315	315	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
*01	658	N	343	-0-	-315	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		314	-0-	314	314	11	1	303	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1909	3	Y	14	14	0			6
							15	9									
10	0		2282	-0-	2282	2282	85	1	2177	3	Y	18	16	0			8
							20	9									
11	3000	N	1969	-0-	-1031	1251	92	1	1851	3	Y	24	22	0			10
							26	9									
*12	3100	N	2112	-0-	-988	263	91	1	1990	3	Y	28	27	0			11
							31	9									
*01	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	74	1	1885	3	Y	16	19	0			8
							18	9									
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	68	1	1824	3	Y	18	19	0			7
							20	9									

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	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	3	Y	24	31	0			10
							26	9									
10	0		3071	-0-	3071	3071	114	1	2918	3	Y	35	30	0			15
							39	9									
11	5978	X	2907	-0-	-3071	-0-	134	1	2723	3	Y	45	42	0			18
							50	9									
*12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	127	1	2701	3	Y	41	43	0			16
							45	9									
*01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	116	1	2921	3	Y	28	30	0			14
							31	9									
*02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	100	1	2688	3	Y	35	35	0			14
							39	9									

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	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	49	22	3			Y	-0-					-0-
12	0		25	-0-	25	74	25	3			Y	-0-					-0-
01	0		23	-0-	23	97	23	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	22	-0-	-97	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	30	1	1914	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
05	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	18	1	1082	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
06	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	31	1	1015	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	1705	N	763	-0-	-942	-0-	16	1	734	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	16	1	1022	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1175	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	928	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*11	1020	N	598	-0-	-422	-0-	588	2	10	9	Y	9	9	1			2
*12	1240	N	717	-0-	-523	-0-	708	2	9	9	Y	8	8	1			2
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1323	2	21	9	Y	19	17	1			4
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	573	2	8	9	Y	7	8	1			3

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	1140	N	-0-	-0-	-1140	-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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	86	1	2282	3	Y	52	31	0			21
							57	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1494	-0-	-246	-0-	52	1	1434	3	Y	7	8	0			3
							8	9									
10	0		992	-0-	992	992	37	1	949	3	Y	5	6	0			2
							6	9									
11	2940	X	653	-0-	-2287	-0-	30	1	617	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
*12	3038	X	624	-0-	-2414	-0-	27	1	591	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
*01	2015	X	525	-0-	-1490	-0-	20	1	502	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
02	1400	X	691	-0-	-709	-0-	25	1	660	3	Y	5	4	0			2
							6	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1319	-0-	-1681	405	46	1	1273	3	Y	-0-					-0-
10	0		2921	-0-	2921	3326	109	1	2812	3	Y	-0-					-0-
11	0		1214	-0-	1214	4540	57	1	1157	3	Y	-0-					-0-
12	0		1274	-0-	1274	5814	56	1	1218	3	Y	-0-					-0-
*01	7181	X	1367	-0-	-5814	-0-	53	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	47	1	1267	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	0		118	-0-	118	118	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	0		107	-0-	107	225	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	0		85	-0-	85	310	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
*01	385	N	75	-0-	-310	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	0		244	-0-	244	244	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	0		188	-0-	188	432	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	967	N	535	-0-	-432	-0-	25	1	510	3	Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

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

*04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	68	1	4274	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	82	1	4202	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	118	1	3934	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	43	1	1669	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	25	1	1479	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1440	X	1064	-0-	-376	-0-	7	1	1054	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1488	X	973	-0-	-515	-0-	3	1	967	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1440	X	1003	-0-	-437	-0-	999	2	4	9	Y	4	4	1			1
*12	1488	X	907	-0-	-581	-0-	903	2	4	9	Y	4	4	1			1
*01	1488	X	935	-0-	-553	-0-	931	2	4	9	Y	4	4	1			1
*02	980	X	886	-0-	-94	-0-	884	2	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	49	1	1353	3	Y	28	29	0			12
							31	9									
10	0		1308	-0-	1308	1308	48	1	1227	3	Y	30	29	0			13
							33	9									
11	1871	N	563	-0-	-1308	-0-	26	1	516	3	Y	19	24	0			8
							21	9									
*12	1488	N	402	-0-	-1086	-0-	16	1	380	3	Y	5	11	0			2
							6	9									
*01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	88	1	2414	3	Y	45	27	0			18
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	43	1	2848	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	74	1	3575	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	2490	X	2449	-0-	-41	-0-	69	1	2373	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	3038	X	2603	-0-	-435	-0-	61	1	2532	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	82	1	5134	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	24	1	3689	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
10	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	9	1	2915	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	1	1	2915	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	3224	X	659	-0-	-2565	-0-	656	2	3	9	Y	3	4	1			1
*01	3224	X	32	-0-	-3192	-0-	32	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-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

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	Y	211	209	1			38
							232	9									
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	5	1	246	2	Y	173	177	1			34
							190	9									
06	630	N	366	-0-	-264	-0-	7	1	245	2	Y	104	105	1			33
							114	9									
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	6	1	261	2	Y	186	175	1			44
							205	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1	434	2	Y	227	223	1			48
							250	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	Y	164	176	1			36
							180	9									
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	1	1	263	2	Y	146	146	1			36
							161	9									
*11	630	N	468	-0-	-162	-0-	269	2	199	9	Y	181	179	1			38
*12	496	N	413	-0-	-83	-0-	245	2	168	9	Y	153	155	1			36
*01	434	N	426	-0-	-8	-0-	243	2	183	9	Y	166	167	1			35
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	377	2	146	9	Y	133	113	1			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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		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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	1966	-0-	-614	-0-	68 13	1 9	1885	3	Y	12	13	0			5
10	0		2443	-0-	2443	2443	91 19	1 9	2333	3	Y	17	15	0			7
11	3000	N	2231	-0-	-769	1674	103 25	1 9	2103	3	Y	23	21	0			9
*12	3100	N	2263	-0-	-837	837	98 31	1 9	2134	3	Y	28	26	0			11
*01	2871	N	2034	-0-	-837	-0-	76 18	1 9	1940	3	Y	16	19	0			8
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	83 21	1 9	2225	3	Y	19	19	0			8

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2615	-0-	-0-	-0-	92 23	1 9	2500	3	Y	21	22	0			9
10	0		1757	-0-	1757	1757	65 18	1 9	1674	3	Y	16	18	0			7
11	2558	X	801	-0-	-1757	-0-	37 11	1 9	753	3	Y	10	13	0			4
*12	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	101 23	1 9	2102	3	Y	21	17	0			8
*01	2542	X	1944	-0-	-598	-0-	75 22	1 9	1847	3	Y	20	18	0			10
*02	2296	X	1796	-0-	-500	-0-	64 17	1 9	1715	3	Y	15	19	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2	4	1			3
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	3	6	9	Y	5	2	1			6
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	3	1	9	Y	1	3	1			4
*01	992	N	924	-0-	-68	-0-	916	3	8	9	Y	7	3	1			8
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	22	1	1322	2	Y	35	31	1			6
							39	9									
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	7	1	348	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	868	N	297	-0-	-571	-0-	7	1	280	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	4	1	302	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	539	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	339	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8	8	1			2
*12	589	N	367	-0-	-222	-0-	357	2	10	9	Y	9	9	1			2
*01	341	N	323	-0-	-18	-0-	312	2	11	9	Y	10	10	1			2
*02	308	N	299	-0-	-9	-0-	293	2	6	9	Y	5	5	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	660	N	196	-0-	-464	-0-	2	1	155	2	Y	35	49	1			6
							39	9									
05	713	N	166	-0-	-547	-0-	3	1	130	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
06	660	N	294	-0-	-366	-0-	5	1	233	2	Y	51	41	1			16
							56	9									
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	2	1	71	2	Y	16	28	1			4
							18	9									
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	1	1	74	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	Y	28	25	1			6
							31	9									
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	76	2	13	9	Y	12	15	1			3
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	80	2	17	9	Y	15	15	1			3
*12	341	N	89	-0-	-252	-0-	71	2	18	9	Y	16	15	1			4
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	572	2	119	9	Y	108	89	1			23
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	612	2	92	9	Y	84	72	1			35

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					30
10	0		1171	-0-	1171	1171	1128	3	43	9	Y	39	42	1			27
11	0		895	-0-	895	2066	895	3			Y	-0-					27
12	3003	N	937	-0-	-2066	-0-	917	3	20	9	Y	18	19	1			26
*01	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	988	3	25	9	Y	23	19	1			30
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1003	3	31	9	Y	28	23	1			35

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	0		136	-0-	136	136	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	175	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	0		83	-0-	83	258	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
*01	305	N	47	-0-	-258	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	0		1034	-0-	1034	1034	1027	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	0		857	-0-	857	1891	857	3			Y	-0-					2
12	3094	N	1203	-0-	-1891	-0-	1194	3	9	9	Y	8	7	1			3
*01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2157	3	18	9	Y	16	13	1			6
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					6

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

09	1770	X	1250	-0-	-520	-0-	44	1	1199	3	Y	6	8	0			2
							7	9									
10	0		1334	-0-	1334	1334	50	1	1276	3	Y	7	6	0			3
							8	9									
11	2832	N	1498	-0-	-1334	-0-	70	1	1417	3	Y	10	9	0			4
							11	9									
*12	1302	N	219	-0-	-1083	-0-	10	1	206	3	Y	3	6	0			1
							3	9									
*01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	97	1	2429	3	Y	8	5	0			4
							9	9									
*02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	87	1	2323	3	Y	13	12	0			5
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	91	1	2502	3	Y	33	27	0			14
							36	9									
10	0		2833	-0-	2833	2833	104	1	2678	3	Y	46	40	0			20
							51	9									
11	3000	N	2388	-0-	-612	2221	106	1	2230	3	Y	47	48	0			19
							52	9									
*12	3100	N	1770	-0-	-1330	891	79	1	1647	3	Y	40	43	0			16
							44	9									
*01	2381	N	1490	-0-	-891	-0-	57	1	1400	3	Y	30	31	0			15
							33	9									
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	62	1	1659	3	Y	34	35	0			14
							37	9									

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	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			Y	-0-					73
10	0		4348	-0-	4348	4348	4219	3	129	9	Y	117	108	1			82
11	0		3099	-0-	3099	7447	3099	3			Y	-0-					82
12	10123	X	2676	-0-	-7447	-0-	2609	3	67	9	Y	61	58	1			85
*01	2852	X	1933	-0-	-919	-0-	1890	3	43	9	Y	39	62	1			62
*02	2576	X	740	-0-	-1836	-0-	721	3	19	9	Y	17	47	1			32

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	66	1	1813	3	Y	45	42	0			19
							50	9									
10	0		2013	-0-	2013	2013	73	1	1882	3	Y	53	49	0			23
							58	9									
11	2824	N	811	-0-	-2013	-0-	36	1	743	3	Y	29	40	0			12
							32	9									
*12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	92	1	2490	3	Y	58	35	0			23
							64	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

09	2190	N	1046	-0-	-1144	-0-	36	1	992	3	Y	16	17	0			7
							18	9									
10	0		1263	-0-	1263	1263	46	1	1189	3	Y	25	21	0			11
							28	9									
11	2489	N	1226	-0-	-1263	-0-	56	1	1135	3	Y	32	30	0			13
							35	9									
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	3	Y	35	34	0			14
							39	9									
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	3	Y	27	27	0			14
							30	9									
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	42	1	1127	3	Y	27	30	0			11
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
10	0		1265	-0-	1265	1265	47	1	1208	3	Y	9	8	0			4
							10	9									
11	2382	N	1117	-0-	-1265	-0-	52	1	1054	3	Y	10	10	0			4
							11	9									
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	50	1	1085	3	Y	15	13	0			6
							17	9									
*01	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	47	1	1166	3	Y	9	10	0			5
							10	9									
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	39	1	1057	3	Y	9	10	0			4
							10	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	89	1	2459	3	Y	-0-					-0-
10	0		2792	-0-	2792	2792	105	1	2687	3	Y	-0-					-0-
11	0		2384	-0-	2384	5176	112	1	2272	3	Y	-0-					-0-
12	0		1941	-0-	1941	7117	87	1	1854	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1544	-0-	-1556	5561	60	1	1484	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1412	-0-	-1388	4173	51	1	1361	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	64	1	1591	3	Y	151	75	0			76
							166	9									
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1230	3	Y	116	145	0			47
							128	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2890	3	19	9	Y	17	15	1			6
10	0		2456	-0-	2456	2456	2441	3	15	9	Y	14	15	1			5
11	0		1552	-0-	1552	4008	1552	3			Y	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	4008					Y	-0-	5	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4008					Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1208					Y	-0-					-0-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(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-	47	1	1296	3	Y	9	10	0			4
								10	9									
10	0		1323	-0-		1323	1323	49	1	1261	3	Y	12	11	0			5
								13	9									
11	2489	N	1166	-0-		-1323	-0-	54	1	1097	3	Y	14	13	0			6
								15	9									
*12	1395	N	1192	-0-		-203	-0-	53	1	1121	3	Y	16	15	0			7
								18	9									
*01	1333	N	962	-0-		-371	-0-	37	1	916	3	Y	8	11	0			4
								9	9									
*02	1092	N	823	-0-		-269	-0-	29	1	785	3	Y	8	9	0			3
								9	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

09	750	N	587	-0-		-163	-0-	19	1	545	3	Y	21	23	0			9
								23	9									
10	0		464	-0-		464	464	17	1	432	3	Y	14	17	0			6
								15	9									
11	1050	N	586	-0-		-464	-0-	24	1	523	3	Y	35	27	0			14
								39	9									
*12	620	N	403	-0-		-217	-0-	18	1	373	3	Y	11	21	0			4
								12	9									
*01	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	560	N	135	-0-		-425	-0-	4	1	120	3	Y	10	6	0			4
								11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

09	540	N	452	-0-		-88	-0-	3	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	0		400	-0-		400	400	1	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	0		449	-0-		449	849	449	2			Y	-0-					-0-
12	1253	N	404	-0-		-849	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	0		418	-0-		418	418	418	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	159	-0-		-418	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

09	695	N	695	-0-		-0-	-0-	4	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	0		685	-0-		685	685	2	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	0		713	-0-		713	1398	713	2			Y	-0-					-0-
12	2038	N	640	-0-		-1398	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
01	0		279	-0-		279	279	279	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-		-672	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

09	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	1273	3	10	9	Y	9	7	1			10
10	651	N	586	-0-		-65	-0-	583	3	3	9	Y	3	9	1			4
11	814	N	814	-0-		-0-	-0-	804	3	10	9	Y	9	4	1			9
12	593	N	593	-0-		-0-	-0-	593	3			Y	-0-	5	1			4
*01	589	N	554	-0-		-35	-0-	546	3	8	9	Y	7	3	1			8
*02	756	N	737	-0-		-19	-0-	737	3			Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	0		1371	-0-	1371	1371	51	1	1318	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	0		253	-0-	253	1624	11	1	242	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	3100	N	1626	-0-	-1474	150	70	1	1553	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
*01	2627	N	2477	-0-	-150	-0-	96	1	2377	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
*02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	89	1	2381	3	Y	3	4	0			1
							3	9									

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1101	3	Y	17	17	0			7
							19	9									
10	0		1130	-0-	1130	1130	42	1	1068	3	Y	18	17	0			8
							20	9									
11	1656	N	526	-0-	-1130	-0-	24	1	489	3	Y	12	15	0			5
							13	9									
*12	1209	N	1	-0-	-1208	-0-	1	3			Y	-0-	5	0			-0-
*01	1116	N	161	-0-	-955	-0-	6	1	153	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
*02	504	N	447	-0-	-57	-0-	16	1	421	3	Y	9	6	0			4
							10	9									

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	0		202	-0-	202	202	1	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	0		210	-0-	210	412	210	2			Y	-0-					-0-
12	623	N	211	-0-	-412	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	0		198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	153	-0-	-198	-0-	153	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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-		27	1	1713	2	Y	23	23	1			4
								25	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		29	1	1496	2	Y	16	17	1			3
								18	9									
06	1500	N	1378	-0-	-122	-0-		37	1	1330	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
07	1550	N	536	-0-	-1014	-0-		12	1	516	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
08	1550	N	491	-0-	-1059	-0-		7	1	480	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
09	1380	N	587	-0-	-793	-0-		4	1	577	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	527	N	320	-0-	-207	-0-		1	1	316	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
*11	480	N	308	-0-	-172	-0-		305	2	3	9	Y	3	3	1			1
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		1230	2	22	9	Y	20	16	1			5
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		1494	2	17	9	Y	15	17	1			3
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		1236	2	13	9	Y	12	10	1			5

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	N	813	-0-	-987	-0-		12	1	791	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-		25	1	1303	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
06	1560	N	1324	-0-	-236	-0-		37	1	1279	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		33	1	1355	2	Y	13	12	1			3
								14	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		22	1	1482	2	Y	13	13	1			3
								14	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		9	1	1368	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
10	1395	N	1057	-0-	-338	-0-		4	1	1044	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
*11	1470	N	730	-0-	-740	-0-		1	1	723	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
*12	1426	N	463	-0-	-963	-0-		459	2	4	9	Y	4	4	1			1
*01	1054	N	495	-0-	-559	-0-		491	2	4	9	Y	4	4	1			1
*02	672	N	367	-0-	-305	-0-		365	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	X	943	-0-	-947	-0-	14	1	925	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	25	1	1271	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1149	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	24	1	961	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1302	N	909	-0-	-393	-0-	15	1	891	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1170	N	455	-0-	-715	-0-	2	1	452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	992	N	52	-0-	-940	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	70	-0-	-800	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	39	-0-	-426	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

09	0	X	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

*04	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	49	1	3153	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
05	3441	X	2495	-0-	-946	-0-	46	1	2427	3	Y	20	22	1			4
							22	9									
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	98	1	3383	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
07	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	78	1	3260	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	51	1	3443	2	Y	29	30	1			6
							32	9									
09	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	20	1	3151	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	7	1	2818	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
*11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	2	1	3721	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
*12	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	3060	2	29	9	Y	26	26	1			6
*01	3441	X	3012	-0-	-429	-0-	2984	2	28	9	Y	25	26	1			5
*02	3108	X	1873	-0-	-1235	-0-	1854	2	19	9	Y	17	15	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1385	-0-	1385	1385	1376	2	9	9	Y	8	6	1			2
*12	14B2 EXT		239	-0-	239	1624	239	2			Y	-0-	2	1			-0-
*01	2427	X	803	-0-	-1624	-0-	797	2	6	9	Y	5	4	1			1
*02	1288	X	501	-0-	-787	-0-	498	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
*04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	207 55	1 9	3083	2	Y	50	46	1			9
05	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	202 31	1 9	2054	3	Y	28	32	1			5
06	2490	X	1941	-0-	-549	-0-	206 17	1 9	1718	3	Y	15	15	1			5
07	2573	X	2033	-0-	-540	-0-	203 26	1 9	1804	2	Y	24	23	1			6
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	197 34	1 9	2353	2	Y	31	30	1			7
09	2490	X	2291	-0-	-199	-0-	171 24	1 9	2096	2	Y	22	24	1			5
10	2294	X	1412	-0-	-882	-0-	164 13	1 9	1235	2	Y	12	14	1			3
*11	2490	X	1691	-0-	-799	-0-	158 21	1 9	1512	2	Y	19	18	1			4
*12	2573	X	1796	-0-	-777	-0-	163 20	1 9	1613	2	Y	18	18	1			4
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	163 18	1 9	1280	2	Y	16	17	1			3
*02	1568	N	752	-0-	-816	-0-	147 9	1 9	596	2	Y	8	8	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*04	180	N	47	-0-	-133	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3632	-0-	532	532	65	1	3545	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
06	3000	N	3602	-0-	602	1134	98	1	3487	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
07	1292	N	158	-0-	-1134	-0-	4	1	154	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	620	X	170	-0-	-450	-0-	2	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	104	-0-	-496	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	135	-0-	-485	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	161	-0-	-439	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*01	155	X	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*02	140	X	108	-0-	-32	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

*04	1740	X	1715	-0-	-25	-0-	26	1	1664	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	1798	X	1459	-0-	-339	-0-	28	1	1413	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	1740	X	1397	-0-	-343	-0-	39	1	1348	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
08	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	20	1	1266	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
09	1410	N	465	-0-	-945	-0-	3	1	455	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	3	1	1528	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1	1	1835	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1313	2	15	9	Y	14	15	1			3
*01	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1487	2	20	9	Y	18	17	1			4
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1	1	1804	2	Y	16	13	1			7
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	73	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	82	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	78	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	93	N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	84	N	68	-0-	-16	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	9	1	567	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	458	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	13	1	440	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	620	N	401	-0-	-219	-0-	9	1	386	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	6	1	382	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	2	1	353	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	1	1	332	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	351	2	1	9	Y	1					1
*12	372	N	332	-0-	-40	-0-	328	2	4	9	Y	4	4	1			1
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	74	1	2034	3	Y	17	16	0			7
							19	9									
10	0		1990	-0-	1990	1990	74	1	1898	3	Y	16	16	0			7
							18	9									
11	3203	X	1213	-0-	-1990	-0-	56	1	1143	3	Y	13	15	0			5
							14	9									
*12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	199	1	4387	3	Y	51	36	0			20
							56	9									
*01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	149	1	3671	3	Y	31	36	0			15
							34	9									
*02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	88	1	2354	3	Y	23	29	0			9
							25	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1580	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	0		1859	-0-	1859	1859	1850	3	9	9	Y	8	7	1			3
11	0		912	-0-	912	2771	912	3			Y	-0-					3
12	3100	N	1656	-0-	-1444	1327	1647	3	9	9	Y	8	8	1			3
*01	3094	N	1767	-0-	-1327	-0-	1755	3	12	9	Y	11	10	1			4
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	0		959	-0-	959	959	36	1	922	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	1442	N	483	-0-	-959	-0-	22	1	461	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

09	3270	X	2150	-0-	-1120	-0-	75	1	2062	3	Y	12	14	0			5
							13	9									
10	0		2932	-0-	2932	2932	110	1	2799	3	Y	21	17	0			9
							23	9									
11	5121	X	2189	-0-	-2932	-0-	103	1	2060	3	Y	24	23	0			10
							26	9									
*12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	111	1	2540	3	Y	27	26	0			11
							30	9									
*01	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	92	1	2267	3	Y	21	21	0			11
							23	9									
*02	2660	X	1595	-0-	-1065	-0-	57	1	1525	3	Y	12	18	0			5
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 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	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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

09	240	N	182	-0-	-58	-0-	6 2	1 9	174	3	Y	2	2	0			1
10	0		194	-0-	194	194	7 3	1 9	184	3	Y	3	3	0			1
11	279	N	85	-0-	-194	-0-	4 2	1 9	79	3	Y	2	2	0			1
*12	186	N	181	-0-	-5	-0-	8 2	1 9	171	3	Y	2	2	0			1
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	208	3	Y	4	3	0			2
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	178	3	Y	3	4	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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					32
10	0		2077	-0-	2077	2077	2035	3	42	9	Y	38	43	1			27
11	0		1696	-0-	1696	3773	1696	3			Y	-0-					27
12	3100	N	1808	-0-	-1292	2481	1788	3	20	9	Y	18	19	1			26
*01	3100	N	2731	-0-	-369	2112	2697	3	34	9	Y	31	19	1			38
02	2800	N	1895	-0-	-905	1207	1866	3	29	9	Y	26	28	1			36

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	783	3	Y	5	3	0			2
10	0		383	-0-	383	383	14 4	1 9	365	3	Y	4	4	0			2
11	702	N	319	-0-	-383	-0-	15 4	1 9	300	3	Y	4	4	0			2
*12	341	N	337	-0-	-4	-0-	15 6	1 9	316	3	Y	5	5	0			2
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	339	3	Y	4	4	0			2
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	319	3	Y	3	4	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	3	9	9	Y	8	9	1			3
10	0		856	-0-	856	856	849	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	0		700	-0-	700	1556	700	3			Y	-0-					2
12	2424	N	868	-0-	-1556	-0-	858	3	10	9	Y	9	8	1			3
*01	868	N	788	-0-	-80	-0-	778	3	10	9	Y	9	9	1			3
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					3

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

09	480	N	281	-0-	-199	-0-	10	1	267	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
10	0		590	-0-	590	590	21	1	562	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
11	872	N	282	-0-	-590	-0-	13	1	263	3	Y	5	6	0			2
							6	9									
*12	279	N	219	-0-	-60	-0-	10	1	203	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	526	3	Y	9	7	0			4
							10	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					37
10	0		1150	-0-	1150	1150	1084	3	66	9	Y	60	55	1			42
11	0		1303	-0-	1303	2453	1303	3			Y	-0-					42
12	3100	N	1357	-0-	-1743	710	1317	3	40	9	Y	36	30	1			48
*01	2278	N	1568	-0-	-710	-0-	1513	3	55	9	Y	50	36	1			62
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1502	3	65	9	Y	59	47	1			74

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		283	-0-	283	283	4	1	267	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	T. A.		341	-0-	341	624	6	1	324	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	945	X	321	-0-	-624	-0-	9	1	304	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	7	1	293	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	5	1	306	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	2	1	284	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	1	1	248	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

09	930	N	577	-0-	-353	-0-	567	3	10	9	Y	9	22	1			3
10	0		490	-0-	490	490	481	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	0		227	-0-	227	717	227	3			Y	-0-					3
12	0		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-	3	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-
02	717	N	-0-	-0-	-717	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

09	0	N	-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	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

09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	85	1	2383	3	Y	17	14	0			7
							19	9									
10	0		2505	-0-	2505	2505	93	1	2389	3	Y	21	19	0			9
							23	9									
11	4616	X	2111	-0-	-2505	-0-	97	1	1979	3	Y	32	28	0			13
							35	9									
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	77	1	1656	3	Y	30	31	0			12
							33	9									
*01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	3	Y	22	23	0			11
							24	9									
*02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	60	1	1613	3	Y	20	23	0			8
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2250	X	536	-0-	-1714	-0-	18	1	503	3	Y	14	12	0			6
							15	9									
10	0		588	-0-	588	588	21	1	548	3	Y	17	16	0			7
							19	9									
11	1560	X	552	-0-	-1008	-0-	25	1	502	3	Y	23	21	0			9
							25	9									
*12	1023	X	576	-0-	-447	-0-	24	1	521	3	Y	28	26	0			11
							31	9									
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	20	21	0			10
							22	9									
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	18	21	0			7
							20	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	0		472	-0-	472	472	469	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	0		270	-0-	270	742	270	3			Y	-0-					2
12	993	N	251	-0-	-742	-0-	249	3	2	9	Y	2	2	1			2
*01	465	N	387	-0-	-78	-0-	383	3	4	9	Y	4	2	1			4
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	3	4	9	Y	4	3	1			5

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

09	660	N	296	-0-	-364	-0-	10	1	284	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	0		248	-0-	248	248	9	1	236	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	406	N	158	-0-	-248	-0-	7	1	149	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*12	310	N	66	-0-	-244	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	28	1	718	3	Y	8	4	0			4
							9	9									
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	Y	3	6	0			1
							3	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

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-					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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	13 21	1 9	1910	2	Y	19	19	1			4
10	0		1897	-0-	1897	1897	7 19	1 9	1871	2	Y	17	17	1			4
11	3000	N	2006	-0-	-994	903	1 24	1 9	1981	2	Y	22	21	1			5
*12	2695	N	1792	-0-	-903	-0-	1770	2	22	9	Y	20	20	1			5
*01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1783	2	22	9	Y	20	21	1			4
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	2	13	9	Y	12	11	1			5

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

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-					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	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
10	0		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
11	0		96	-0-	96	237	96	3			Y	-0-					-0-
12	260	N	23	-0-	-237	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-		27	1	1688	2	Y	22	22	1			4
									24	9									
05	2310	N	2310	-0-		-0-	-0-		42	1	2242	2	Y	24	23	1			5
									26	9									
06	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-		57	1	2147	2	Y	16	16	1			5
									18	9									
07	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-		41	1	1779	2	Y	17	18	1			4
									19	9									
08	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-		29	1	2031	2	Y	22	21	1			5
									24	9									
09	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-		13	1	2010	2	Y	18	19	1			4
									20	9									
10	1829	N	1130	-0-		-699	-0-		4	1	1116	2	Y	9	11	1			2
									10	9									
*11	1920	N	1477	-0-		-443	-0-		1	1	1459	2	Y	15	14	1			3
									17	9									
*12	1984	N	1337	-0-		-647	-0-		1323	2	14	9	Y	13	13	1			3
*01	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-		1378	2	17	9	Y	15	15	1			3
*02	1372	N	1279	-0-		-93	-0-		1	1	1268	2	Y	9	8	1			4
									10	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-		48	1	3044	2	Y	23	22	1			4
									25	9									
05	3534	X	2662	-0-		-872	-0-		51	1	2594	2	Y	15	16	1			3
									17	9									
06	3420	X	2403	-0-		-1017	-0-		67	1	2326	2	Y	9	9	1			3
									10	9									
07	3534	X	29	-0-		-3505	-0-		1	1	28	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	3224	X	552	-0-		-2672	-0-		551	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	4821	X	4821	-0-		-0-	-0-		31	1	4767	2	Y	21	16	1			5
									23	9									
*10	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-		11	1	3284	2	Y	15	16	1			4
									17	9									
*11	3171	X	3171	-0-		-0-	-0-		1	1	3153	2	Y	15	16	1			3
									17	9									
*12	3534	X	2879	-0-		-655	-0-		2856	2	23	9	Y	21	19	1			5
*01	3534	X	2706	-0-		-828	-0-		2689	2	17	9	Y	15	17	1			3
*02	3192	X	774	-0-		-2418	-0-		768	2	6	9	Y	5	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	12	1	718	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	771	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	5	1	1560	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1	1	1501	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	10	1			2
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1048	2	12	9	Y	11	11	1			2
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	975	2	8	9	Y	7	6	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1440	N	924	-0-	-516	-0-	14	1	901	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1116	N	841	-0-	-275	-0-	16	1	818	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1050	N	714	-0-	-336	-0-	20	1	691	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	961	N	753	-0-	-208	-0-	18	1	729	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	11	1	706	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	7	1	1085	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	3	1	913	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9	Y	6	6	1			1
*12	1147	N	857	-0-	-290	-0-	851	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	930	N	809	-0-	-121	-0-	802	2	7	9	Y	6	6	1			1
*02	812	N	729	-0-	-83	-0-	726	2	3	9	Y	3	3	1			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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					28
10	0		1553	-0-	1553	1553	1520	3	33	9	Y	30	37	1			21
11	0		846	-0-	846	2399	846	3			Y	-0-					21
12	3100	N	911	-0-	-2189	210	894	3	17	9	Y	15	15	1			21
*01	1147	N	799	-0-	-348	-0-	782	3	17	9	Y	15	15	1			21
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	782	3	20	9	Y	18	16	1			23

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 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		-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	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
*04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	41	1	2620	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	45	1	2308	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	62	1	2016	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	57	1	2390	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
08	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	31	1	1770	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	2100	N	796	-0-	-1304	-0-	5	1	785	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
*10	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	11	1	3012	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
*11	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	1	1	2866	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2485	2	18	9	Y	16	16	1			4
*01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2648	2	20	9	Y	18	18	1			4
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1	1	2033	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

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		-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					36
10	0		1145	-0-	1145	1145	1097	3	48	9	Y	44	49	1			31
11	0		702	-0-	702	1847	702	3			Y	-0-					31
12	2416	N	569	-0-	-1847	-0-	556	3	13	9	Y	12	22	1			21
*01	1147	N	339	-0-	-808	-0-	330	3	9	9	Y	8	16	1			13
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	745	3	25	9	Y	23	10	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					12
10	0		1880	-0-	1880	1880	1855	3	25	9	Y	23	19	1			16
11	0		924	-0-	924	2804	924	3			Y	-0-					16
12	3100	N	1768	-0-	-1332	1472	1756	3	12	9	Y	11	11	1			16
*01	3100	N	1733	-0-	-1367	105	1718	3	15	9	Y	14	12	1			18
*02	1659	N	1554	-0-	-105	-0-	1537	3	17	9	Y	15	14	1			19

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3727	-0-	727	727	3676	3	51	9	Y	46	36	1			17
10	0		3768	-0-	3768	4495	3716	3	52	9	Y	47	47	1			17
11	0		2819	-0-	2819	7314	2819	3			Y	-0-					17
12	10368	X	3054	-0-	-7314	-0-	3001	3	53	9	Y	48	47	1			18
*01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2706	3	51	9	Y	46	48	1			16
*02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					16

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	34	1	2140	2	Y	130	117	1			23
							143	9									
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	36	1	1836	3	Y	86	92	1			17
							95	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1466	3	Y	53	53	1			17
							58	9									
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	590	2	11	9	Y	10	6	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	91	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
10	0		292	-0-	292	292	1	1	250	2	Y	37	31	1			9
							41	9									
11	603	N	311	-0-	-292	-0-	261	2	50	9	Y	45	45	1			9
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	234	2	50	9	Y	45	44	1			10
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	246	2	51	9	Y	46	46	1			10
*02	280	N	212	-0-	-68	-0-	170	2	42	9	Y	38	32	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	26	1	1622	2	Y	125	114	1			23
								138	9									
05	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	31	1	1662	3	Y	96	100	1			19
								106	9									
06	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	54	1	1843	3	Y	75	70	1			24
								83	9									
07	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	52	1	2063	2	Y	127	121	1			30
								140	9									
08	2348	N	2348	-0-		-0-	-0-	32	1	2181	2	Y	123	127	1			26
								135	9									
09	1980	N	1928	-0-		-52	-0-	12	1	1824	2	Y	84	91	1			19
								92	9									
10	2077	N	1407	-0-		-670	-0-	5	1	1338	2	Y	58	63	1			14
								64	9									
*11	2010	N	1081	-0-		-929	-0-	1022	2	59	9	Y	54	57	1			11
*12	1984	N	839	-0-		-1145	-0-	799	2	40	9	Y	36	39	1			8
*01	1395	N	848	-0-		-547	-0-	805	2	43	9	Y	39	39	1			8
*02	1008	N	441	-0-		-567	-0-	415	2	26	9	Y	24	22	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	23	1	1492	2	Y	16	17	1			3
								18	9									
05	1302	N	1174	-0-		-128	-0-	23	1	1140	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
06	1260	N	188	-0-		-1072	-0-	3	1	182	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	1302	N	913	-0-		-389	-0-	21	1	884	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
08	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	29	1	2033	2	Y	17	15	1			4
								19	9									
09	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	13	1	1928	2	Y	14	15	1			3
								15	9									
*10	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	6	1	1796	2	Y	13	13	1			3
								14	9									
*11	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	1	1	2060	2	Y	18	17	1			4
								20	9									
*12	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	1847	2	18	9	Y	16	16	1			4
*01	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	1943	2	19	9	Y	17	17	1			4
*02	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	1343	2	15	9	Y	14	12	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2910	X	2870	-0-	-40		-0-		45	1	2807	2	Y	16	15	1			3
									18	9									
05	3007	X	2393	-0-	-614		-0-		45	1	2337	2	Y	10	11	1			2
									11	9									
06	2910	X	2333	-0-	-577		-0-		66	1	2259	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
07	2976	X	2473	-0-	-503		-0-		57	1	2403	2	Y	12	11	1			3
									13	9									
08	2976	X	2258	-0-	-718		-0-		36	1	2211	2	Y	10	11	1			2
									11	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-		-0-		25	1	3488	2	Y	13	12	1			3
									14	9									
*10	3476	X	3476	-0-	-0-		-0-		12	1	3451	2	Y	12	12	1			3
									13	9									
*11	3547	X	3547	-0-	-0-		-0-		2	1	3528	2	Y	15	15	1			3
									17	9									
*12	3658	X	3133	-0-	-525		-0-		3119	2	14	9	Y	13	13	1			3
*01	3658	X	3048	-0-	-610		-0-		3034	2	14	9	Y	13	13	1			3
*02	3304	X	2376	-0-	-928		-0-		1	1	2367	2	Y	7	7	1			3
									8	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	351	N	351	-0-	-0-		-0-		5	1	342	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
05	316	N	316	-0-	-0-		-0-		6	1	307	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
06	917	N	917	-0-	-0-		-0-		23	1	888	2	Y	5	4	1			2
									6	9									
07	1608	N	1608	-0-	-0-		-0-		35	1	1555	2	Y	16	14	1			4
									18	9									
08	320	N	320	-0-	-0-		-0-		5	1	311	2	Y	4	7	1			1
									4	9									
09	1571	N	1571	-0-	-0-		-0-		10	1	1547	2	Y	13	11	1			3
									14	9									
*10	2524	N	2524	-0-	-0-		-0-		8	1	2493	2	Y	21	19	1			5
									23	9									
*11	1892	N	1892	-0-	-0-		-0-		1	1	1870	2	Y	19	20	1			4
									21	9									
*12	1083	N	1083	-0-	-0-		-0-		1061	2	22	9	Y	20	19	1			5
*01	1564	N	1564	-0-	-0-		-0-		1545	2	19	9	Y	17	18	1			4
*02	682	N	682	-0-	-0-		-0-		674	2	8	9	Y	7	8	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	70	1	4468	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	73	1	3567	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	123	1	4374	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	4743	X	3266	-0-	-1477	-0-	61	1	3195	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	4743	X	3838	-0-	-905	-0-	37	1	3792	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	32	1	4862	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	4650	X	3642	-0-	-1008	-0-	15	1	3618	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	3	1	5324	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*12	4743	X	4411	-0-	-332	-0-	4400	2	11	9	Y	10	11	1			2
*01	4743	X	4249	-0-	-494	-0-	4238	2	11	9	Y	10	10	1			2
*02	4284	X	3582	-0-	-702	-0-	1	1	3573	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
10	0		343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-					-0-
11	0		301	-0-	301	644	301	3			Y	-0-					-0-
12	969	N	325	-0-	-644	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			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		-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	432	-0-	-348	-0-	15	1	416	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	0		947	-0-	947	947	36	1	909	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	2168	N	1221	-0-	-947	-0-	57	1	1158	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	61	1	1320	3	Y	7	6	0			3
							8	9									
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	56	1	1486	3	Y	5	6	0			2
							6	9									

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		-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	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	-0-	-0-	-780	-0-					Y	12	15	1			14
10	1054	N	851	-0-	-203	-0-	845	3	6	9	Y	5	12	1			7
11	1140	N	749	-0-	-391	-0-	735	3	14	9	Y	13	6	1			14
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1	6	1			9
*01	837	N	721	-0-	-116	-0-	706	3	15	9	Y	14	7	1			16
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					16

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		-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	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 GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1771	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	0		2594	-0-	2594	2594	2585	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	0		1653	-0-	1653	4247	1653	3			Y	-0-					3
12	3100	N	1803	-0-	-1297	2950	1794	3	9	9	Y	8	8	1			3
*01	3100	N	1756	-0-	-1344	1606	1746	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	2800	N	1703	-0-	-1097	509	1703	3			Y	-0-					3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
10	0		758	-0-	758	758	758	3			Y	-0-					-0-
11	0		500	-0-	500	1258	500	3			Y	-0-					-0-
12	0		549	-0-	549	1807	549	3			Y	-0-					-0-
01	0		499	-0-	499	2306	499	3			Y	-0-					-0-
02	2787	N	481	-0-	-2306	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2787	3	13	9	Y	12					12
10	3100	N	5712	-0-	2612	2612	5684	3	28	9	Y	25	10	1			27
11	3000	N	5029	-0-	2029	4641	4965	3	64	9	Y	58	23	1			62
12	3100	N	4419	-0-	1319	5960	4419	3			Y	-0-	36	1			26
*01	9779	X	3819	-0-	-5960	-0-	3763	3	56	9	Y	51	23	1			54
*02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-					54

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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	0		1562	-0-	1562	1562	1556	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	0		1377	-0-	1377	2939	1377	3			Y	-0-					2
12	3100	N	1681	-0-	-1419	1520	1674	3	7	9	Y	6	6	1			2
*01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200	N	1124	-0-		-76	-0-	17	1	1093	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	1147	N	1090	-0-		-57	-0-	21	1	1058	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
06	1110	N	1067	-0-		-43	-0-	30	1	1030	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
07	1178	N	1111	-0-		-67	-0-	26	1	1073	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
08	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	17	1	1155	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
09	1080	N	1066	-0-		-14	-0-	7	1	1049	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
10	1116	N	-0-	-0-		-1116	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	1140	N	-0-	-0-		-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-		-1116	-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 #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	16	15	1			19
10	638	N	638	-0-		-0-	-0-	627	3	11	9	Y	10	17	1			12
11	450	N	326	-0-		-124	-0-	315	3	11	9	Y	10	10	1			12
12	3100	N	4231	-0-		1131	1131	4158	3	73	9	Y	66	6	1			72
*01	1216	N	85	-0-		-1131	-0-	83	3	2	9	Y	2	62	1			12
*02	308	N	232	-0-		-76	-0-	232	3			Y	-0-					12

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. GAS	(I) LIFT(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	249	-0-		-51	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	291	-0-		-267	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-		-0-	-0-	214	3	1	9	Y	1					1
12	248	N	123	-0-		-125	-0-	123	3			Y	-0-	1	1			-0-
*01	279	N	138	-0-		-141	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*02	196	N	74	-0-		-122	-0-	74	3			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	15	1	956	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	876	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	27	1	957	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	21	1	1458	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	9	1	1315	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	4	1	1128	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	942	2	6	9	Y	5	5	1			1
*12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1014	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	1116	N	986	-0-	-130	-0-	980	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	896	N	830	-0-	-66	-0-	827	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

09	0	X	-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	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

*04	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	19	1	1227	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
05	1798	N	1205	-0-	-593	-0-	22	1	1155	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	29	1	1016	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
07	1333	N	894	-0-	-439	-0-	19	1	852	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	18	1	1175	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1179	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	4	1	934	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
*11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	984	2	22	9	Y	20	20	1			4
*12	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1075	2	28	9	Y	25	23	1			6
*01	961	N	760	-0-	-201	-0-	738	2	22	9	Y	20	22	1			4
*02	952	N	948	-0-	-4	-0-	933	2	15	9	Y	14	12	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	889	3	6	9	Y	5	7	1			7
10	992	N	802	-0-	-190	-0-	799	3	3	9	Y	3	6	1			4
11	1080	N	702	-0-	-378	-0-	695	3	7	9	Y	6	3	1			7
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-	3	1			4
*01	806	N	677	-0-	-129	-0-	668	3	9	9	Y	8	4	1			8
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					8

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	41	1	2597	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	38	1	1841	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	1920	N	397	-0-	-1523	-0-	10	1	386	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	N	936	-0-	-955	-0-	9	1	924	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	12	1	1917	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	6	1	1895	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1	1	1980	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1776	2	10	9	Y	9	9	1			2
*01	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1868	2	11	9	Y	10	10	1			2
*02	1792	N	765	-0-	-1027	-0-	761	2	4	9	Y	4	4	1			2

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	2400	N	1890	-0-	-510	-0-	66	1	1824	3	Y	-0-					-0-
10	0		1668	-0-	1668	1668	62	1	1606	3	Y	-0-					-0-
11	0		2470	-0-	2470	4138	115	1	2355	3	Y	-0-					-0-
12	0		2932	-0-	2932	7070	129	1	2803	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3084	-0-	-16	7054	119	1	2965	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2456	-0-	-344	6710	88	1	2368	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	109	56	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	50	-0-	-109	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	0		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
02	73	N	21	-0-	-52	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	14	1	923	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	16	1	834	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	24	1	834	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1156	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1520	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	9	1	1454	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	5	1	1437	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1	1	1501	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1346	2	33	9	Y	30	29	1			7
*01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1416	2	33	9	Y	30	31	1			6
*02	952	N	590	-0-	-362	-0-	577	2	13	9	Y	12	13	1			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
*04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	39	1	2630	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	64	1	3282	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	73	1	2505	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	75	1	3116	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	49	1	3383	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
09	2250	X	2197	-0-	-53	-0-	13	1	2166	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
10	2325	X	1633	-0-	-692	-0-	6	1	1615	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
*11	2250	X	1347	-0-	-903	-0-	1	1	1335	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*12	2325	X	1508	-0-	-817	-0-	1494	2	14	9	Y	13	12	1			3
*01	2325	X	1327	-0-	-998	-0-	1314	2	13	9	Y	12	12	1			3
*02	2044	X	1124	-0-	-920	-0-	1117	2	7	9	Y	6	6	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	X	1789	-0-	-11	-0-	27	1	1712	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
05	1860	X	1701	-0-	-159	-0-	32	1	1633	3	Y	33	35	1			6
							36	9									
06	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	40	1	1378	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
07	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	36	1	1553	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
08	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	23	1	1606	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	10	1	1584	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
10	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	5	1	1486	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1	1	1613	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
*12	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1422	2	31	9	Y	28	28	1			6
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1576	2	36	9	Y	33	32	1			7
*02	1540	N	663	-0-	-877	-0-	650	2	13	9	Y	12	14	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

09	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

09	3000	N	3275	-0-	275	291	3261	3	14	9	Y	13	14	1			5
10	0		3668	-0-	3668	3959	3654	3	14	9	Y	13	13	1			5
11	0		3036	-0-	3036	6995	3036	3			Y	-0-					5
12	10535	X	3540	-0-	-6995	-0-	3521	3	19	9	Y	17	16	1			6
*01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2768	3	15	9	Y	14	15	1			5
*02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2535	3	30	9	Y	27	27	1			10
10	0		2649	-0-	2649	2649	2619	3	30	9	Y	27	27	1			10
11	0		1310	-0-	1310	3959	1310	3			Y	-0-					10
12	3100	N	2211	-0-	-889	3070	2179	3	32	9	Y	29	28	1			11
*01	3100	N	2525	-0-	-575	2495	2488	3	37	9	Y	34	33	1			12
02	2800	N	2308	-0-	-492	2003	2308	3			Y	-0-					12

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	215	1	5944	3	Y	89	73	0			38
							98	9									
10	0		6088	-0-	6088	6088	224	1	5755	3	Y	99	94	0			43
							109	9									
11	9503	X	3415	-0-	-6088	-0-	155	1	3176	3	Y	76	88	0			31
							84	9									
*12	3751	X	1559	-0-	-2192	-0-	65	1	1449	3	Y	41	56	0			16
							45	9									
*01	3751	X	1492	-0-	-2259	-0-	56	1	1406	3	Y	27	30	0			13
							30	9									
02	3388	X	1164	-0-	-2224	-0-	41	1	1100	3	Y	21	26	0			8
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	98	1	2712	3	Y	27	32	0			11
							30	9									
10	0		3243	-0-	3243	3243	121	1	3082	3	Y	36	32	0			15
							40	9									
11	6188	X	2945	-0-	-3243	-0-	136	1	2759	3	Y	45	42	0			18
							50	9									
*12	4154	X	3092	-0-	-1062	-0-	133	1	2898	3	Y	55	51	0			22
							61	9									
*01	4154	X	3285	-0-	-869	-0-	126	1	3117	3	Y	38	41	0			19
							42	9									
*02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	164	1	4400	3	Y	54	51	0			22
							59	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

09	150	N	51	-0-	-99	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
11	567	N	554	-0-	-13	-0-	23	1	529	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	40	1	966	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
*01	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-	2	0			-0-
02	504	N	5	-0-	-499	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	67	1	1837	3	Y	16	14	0			7
							18	9									
10	0		3286	-0-	3286	3286	123	1	3130	3	Y	30	24	0			13
							33	9									
11	0		8	-0-	8	3294	8	3			Y	-0-	13	0			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3294					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3294					Y	-0-					-0-
02	3294	X	-0-	-0-	-3294	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	13	1	865	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	14	1	694	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	838	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	22	1	875	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	975	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	843	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	651	N	379	-0-	-272	-0-	2	1	374	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	Y	8	7	1			2
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6	9	Y	5	6	1			1
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	588	N	341	-0-	-247	-0-	339	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	6	8	1			7
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	176	3	3	9	Y	3	6	1			4
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	94	3	3	9	Y	3	3	1			4
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	2	1			5
*01	186	N	166	-0-	-20	-0-	156	3	10	9	Y	9	5	1			9
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					9

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	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	12	40	1			19
10	1643	N	550	-0-	-1093	-0-	543	3	7	9	Y	6	17	1			8
11	1110	N	288	-0-	-822	-0-	280	3	8	9	Y	7	7	1			8
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	3	3	9	Y	3	4	1			7
*01	558	N	103	-0-	-455	-0-	100	3	3	9	Y	3	6	1			4
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	3			Y	-0-					4

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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	54	1	1517	3	Y	107	73	0			45
							118	9									
10	0		632	-0-	632	632	22	1	553	3	Y	52	75	0			22
							57	9									
11	1114	N	482	-0-	-632	-0-	20	1	408	3	Y	49	51	0			20
							54	9									
*12	1736	N	467	-0-	-1269	-0-	18	1	383	3	Y	60	56	0			24
							66	9									
*01	620	N	453	-0-	-167	-0-	16	1	397	3	Y	36	42	0			18
							40	9									
*02	448	N	401	-0-	-47	-0-	13	1	351	3	Y	34	38	0			14
							37	9									

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	686	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
10	0		419	-0-	419	419	16	1	401	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	786	N	367	-0-	-419	-0-	17	1	348	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*12	496	N	374	-0-	-122	-0-	16	1	356	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*01	434	N	394	-0-	-40	-0-	15	1	377	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*02	336	N	229	-0-	-107	-0-	8	1	221	3	Y	-0-	1	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	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	129	1	3623	3	Y	-0-					-0-
10	0		3237	-0-	3237	3237	120	1	3117	3	Y	-0-					-0-
11	0		1744	-0-	1744	4981	78	1	1666	3	Y	-0-					-0-
12	0		3038	-0-	3038	8019	126	1	2912	3	Y	-0-					-0-
*01	11172	X	3153	-0-	-8019	-0-	119	1	3034	3	Y	-0-					-0-
*02	2660	X	2613	-0-	-47	-0-	95	1	2518	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	20	1	1287	2	Y	149	145	1			27
								164	9									
05	1426	N	1187	-0-		-239	-0-	21	1	1058	3	Y	98	106	1			19
								108	9									
06	1380	N	-0-	-0-		-1380	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	1519	N	-0-	-0-		-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-		-1178	-0-					Y	-0-					-0-
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 #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	314	-0-		-1366	-0-	2	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	0		1073	-0-		1073	1073	2	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	0		331	-0-		331	1404	331	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2298	-0-		-802	602	2298	2			Y	-0-					-0-
01	0		2695	-0-		2695	3297	2695	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1295	-0-		-1505	1792	1295	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	117	-0-		-93	-0-	2	1	111	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	217	N	211	-0-		-6	-0-	4	1	201	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
06	986	N	986	-0-		-0-	-0-	63	1	910	2	Y	12	9	1			4
								13	9									
07	255	N	255	-0-		-0-	-0-	4	1	239	2	Y	11	12	1			3
								12	9									
08	217	N	199	-0-		-18	-0-	3	1	190	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
09	330	N	181	-0-		-149	-0-	1	1	174	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	248	N	170	-0-		-78	-0-	1	1	165	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*11	180	N	179	-0-		-1	-0-	173	2	6	9	Y	5	5	1			1
*12	189	N	189	-0-		-0-	-0-	183	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	166	N	166	-0-		-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	188	N	188	-0-		-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1740	N	1541	-0-		-199	-0-		24	1	1510	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
05	1798	X	1443	-0-		-355	-0-		27	1	1408	3	Y	7	7	1			1
									8	9									
06	1740	X	1427	-0-		-313	-0-		40	1	1381	3	Y	5	4	1			2
									6	9									
07	1798	X	1506	-0-		-292	-0-		35	1	1462	3	Y	8	8	1			2
									9	9									
08	1426	X	1024	-0-		-402	-0-		18	1	999	3	Y	6	7	1			1
									7	9									
09	1440	X	826	-0-		-614	-0-		5	1	818	3	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
10	1519	X	-0-	-0-		-1519	-0-						Y	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-		-990	-0-						Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-		-868	-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 #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 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
*04	341	N	341	-0-		-0-	-0-		5	1	334	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
05	372	N	372	-0-		-0-	-0-		7	1	364	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
06	493	N	493	-0-		-0-	-0-		14	1	478	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
07	341	N	231	-0-		-110	-0-		5	1	225	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
08	696	N	696	-0-		-0-	-0-		11	1	682	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
09	363	N	363	-0-		-0-	-0-		2	1	361	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	312	N	312	-0-		-0-	-0-		1	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*11	360	N	324	-0-		-36	-0-		323	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	372	N	337	-0-		-35	-0-		336	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	288	-0-		-22	-0-		287	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	308	N	56	-0-		-252	-0-		56	2			Y	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1920	N	957	-0-		-963	-0-		11	1	673	2	Y	248	241	1			45
									273	9									
05	1333	N	900	-0-		-433	-0-		14	1	698	3	Y	171	183	1			33
									188	9									
06	960	N	807	-0-		-153	-0-		20	1	666	3	Y	110	108	1			35
									121	9									
07	961	N	-0-	-0-		-961	-0-						Y	-0-	35	1			-0-
08	899	N	-0-	-0-		-899	-0-						Y	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-		8	1	1055	2	Y	225	175	1			50
									248	9									
*10	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-		3	1	837	2	Y	179	185	1			44
									197	9									
*11	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-		886	2	239	9	Y	217	215	1			46
*12	1364	N	979	-0-		-385	-0-		769	2	210	9	Y	191	192	1			45
*01	1023	N	562	-0-		-461	-0-		429	2	133	9	Y	121	140	1			26
02	1036	N	-0-	-0-		-1036	-0-						Y	-0-	26	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	62	-0-	-28	-0-	1 25	1 9	36	2	Y	23	28	1			4
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	1 15	1 9	27	3	Y	14	15	1			3
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	363	2	Y	6	6	1			1
05	1333	N	956	-0-	-377	-0-	17 12	1 9	927	2	Y	11	10	1			2
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	1015	2	Y	9	8	1			3
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	26 17	1 9	1075	2	Y	15	14	1			4
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	17 17	1 9	1176	2	Y	15	16	1			3
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	1512	2	Y	13	13	1			3
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	4 12	1 9	1097	2	Y	11	11	1			3
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	1614	2	Y	19	18	1			4
*12	1333	N	938	-0-	-395	-0-	925	2	13	9	Y	12	13	1			3
*01	1116	N	584	-0-	-532	-0-	577	2	7	9	Y	6	8	1			1
02	1204	N	251	-0-	-953	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			1

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	1093	-0-	-407	-0-	17	1	1054	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
05	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	22	1	1172	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1213	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	27	1	1855	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	12	1	1774	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	6	1	1754	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1	1	1833	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
*12	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1643	2	28	9	Y	25	25	1			6
*01	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1728	2	30	9	Y	27	27	1			6
*02	1736	N	728	-0-	-1008	-0-	707	2	21	9	Y	19	17	1			8

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	173	-0-	-1177	-0-	3	1	152	2	Y	16	31	1			3
							18	9									
05	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	23	1	1078	2	Y	117	97	1			23
							129	9									
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	35	1	1004	2	Y	56	61	1			18
							62	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	770	2	Y	63	66	1			15
							69	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	2	Y	127	115	1			27
							140	9									
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	12	1	1757	2	Y	139	135	1			31
							153	9									
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	5	1	1312	2	Y	84	94	1			21
							92	9									
*11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	2	1	1748	2	Y	153	142	1			32
							168	9									
*12	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	956	2	119	9	Y	108	115	1			25
*01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	984	2	98	9	Y	89	95	1			19
*02	1260	N	739	-0-	-521	-0-	692	2	47	9	Y	43	44	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	22	1	1306	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
05	2077	N	851	-0-	-1226	-0-	18	1	811	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
06	1200	N	292	-0-	-908	-0-	6	1	283	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	1395	N	233	-0-	-1162	-0-	4	1	215	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
08	837	N	210	-0-	-627	-0-	4	1	204	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	8	1	1069	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	5	1	1445	2	Y	27	24	1			7
							30	9									
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1	1	1516	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1228	2	29	9	Y	26	27	1			6
*01	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	1091	2	28	9	Y	25	26	1			5
*02	1456	N	957	-0-	-499	-0-	940	2	17	9	Y	15	14	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	3	6	9	N	5	7	1			7
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	3	3	9	N	3	6	1			4
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	3	10	9	N	9	4	1			9
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-	5	1			4
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	N	2	3	1			3
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					3

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	11	14	1			13
10	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1472	3	7	9	Y	6	12	1			7
11	1800	N	1331	-0-	-469	-0-	1317	3	14	9	Y	13	6	1			14
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-	6	1			8
*01	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	1208	3	15	9	Y	14	7	1			15
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					15

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

*04	510	N	407	-0-	-103	-0-	6	1	395	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	589	N	434	-0-	-155	-0-	8	1	422	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	960	N	388	-0-	-572	-0-	11	1	375	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	434	N	282	-0-	-152	-0-	7	1	272	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	20	1	1052	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	542	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	410	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	960	N	587	-0-	-373	-0-	1	1	580	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	558	N	456	-0-	-102	-0-	452	2	4	9	Y	4	4	1			1
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	Y	4	4	1			1
*02	560	N	156	-0-	-404	-0-	156	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

09	14B	DENY	-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	14B2	EXT	1702	-0-	1702	1702	49	1	1067	2	N	533	503	1			373
							586	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

09	14B2	EXT	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1170	N	977	-0-	-193	-0-	913	3	64	9	Y	58					169
10	1178	N	944	-0-	-234	-0-	922	3	22	9	Y	20	180	1			9
11	1230	N	680	-0-	-550	-0-	672	3	8	9	Y	7					16
12	930	N	779	-0-	-151	-0-	769	3	10	9	Y	9					25
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					25
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					25

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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	569	3	14	9	Y	13	3	8			57
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	756	3	25	9	Y	23	2	8			78
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	Y	4	38	1	2	8	42
12	527	N	235	-0-	-292	-0-	235	3			Y	-0-					42
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	436	3	30	9	Y	27	41	1	1	8	27
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	642	3	28	9	Y	25	5	8			47

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	3000	N	3139	-0-	139	563	3119	3	20	9	Y	18					106
10	2705	N	2142	-0-	-563	-0-	2105	3	37	9	Y	34					140
11	1890	X	1134	-0-	-756	-0-	1113	3	21	9	Y	19	84	1			75
12	1953	X	1008	-0-	-945	-0-	994	3	14	9	Y	13					88
01	1953	X	1246	-0-	-707	-0-	1179	3	67	9	Y	61	90	1			59
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1859	3	47	9	Y	43					102

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	1290	N	1006	-0-	-284	-0-	1006	3			N	-0-					175
10	1519	N	1132	-0-	-387	-0-	1132	3			N	-0-					175
11	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	1042	3			N	-0-					175
12	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	3			N	-0-					175
01	1147	N	882	-0-	-265	-0-	882	3			N	-0-					175
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					175

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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2706	3	4	9	Y	4	4	8			126
10	0		2479	-0-	2479	2479	2477	3	2	9	Y	2	2	8			126
11	3000	N	2765	-0-	-235	2244	2763	3	2	9	Y	2	2	8			126
12	0		1027	-0-	1027	3271	1027	3			Y	-0-					126
01	0		2456	-0-	2456	5727	2438	3	18	9	Y	16	2	8			140
02	2800	N	2989	-0-	189	5916	2923	3	66	9	Y	60	5	8			195

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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	N	2	2	8			220
10	0		805	-0-	805	805	802	3	3	9	N	3					223
11	1823	N	1018	-0-	-805	-0-	963	3	55	9	N	50	1	8			272
12	0		645	-0-	645	645	644	3	1	9	N	1					273
01	0		-0-	-0-	-0-	645					N	-0-					273
02	952	N	114	-0-	-838	-0-	114	3			N	-0-					273

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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 (-)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-					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

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					304
10	0		542	-0-	542	542	542	3			N	-0-					304
11	0		484	-0-	484	1026	484	3			N	-0-					304
12	0		479	-0-	479	1505	478	3	1	9	N	1					305
01	0		402	-0-	402	1907	401	3	1	9	N	1	168	1			138
02	2371	N	464	-0-	-1907	-0-	442	3	22	9	N	20					158

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			29
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/27/2022

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					14
10	0		192	-0-	192	192	192	3			Y	-0-					14
11	0		214	-0-	214	406	214	3			Y	-0-					14
12	0		93	-0-	93	499	93	3			Y	-0-					14
01	0		224	-0-	224	723	222	3	2	9	Y	2					16
02	906	N	183	-0-	-723	-0-	172	3	11	9	Y	10	4	8			22

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

09	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	0		1424	-0-	1424	1424	1424	3			N	-0-					-0-
12	0		1188	-0-	1188	2612	1188	3			N	-0-					-0-
01	0		1548	-0-	1548	4160	1548	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1242	-0-	-1558	2602	1242	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	0		933	-0-	933	933	933	3			N	-0-					-0-
12	0		1144	-0-	1144	2077	1144	3			N	-0-					-0-
01	0		999	-0-	999	3076	999	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	868	-0-	-1932	1144	868	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	0		1153	-0-	1153	1153	1153	3			N	-0-					-0-
02	2264	N	1111	-0-	-1153	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	0		1374	-0-	1374	1374	1374	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	1258	-0-	-1374	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	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
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	0		848	-0-	848	848	848	3			N	-0-					-0-
02	1605	N	757	-0-	-848	-0-	757	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	3	2	9	N	2	1	1			2
10	0		1652	-0-	1652	1652	1650	3	2	9	N	2	3	1			1
11	0		1705	-0-	1705	3357	1703	3	2	9	N	2	2	1			1
12	0		1601	-0-	1601	4958	1597	3	4	9	N	4	4	1			1
01	0		1576	-0-	1576	6534	1561	3	15	9	N	14	11	1			4
02	2800	N	1462	-0-	-1338	5196	1451	3	11	9	N	10	11	1			3

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	0		1970	-0-	1970	1970	1970	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1849	-0-	-951	1019	1849	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWERS, E.C. WELL #: 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
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	223	223	3			N	-0-					-0-
12	0		118	-0-	118	341	118	3			N	-0-					-0-
01	0		232	-0-	232	573	232	3			N	-0-					-0-
02	720	N	147	-0-	-573	-0-	147	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	0		477	-0-	477	477	477	3			N	-0-					-0-
12	0		525	-0-	525	1002	525	3			N	-0-					-0-
01	0		524	-0-	524	1526	524	3			N	-0-					-0-
02	1980	N	454	-0-	-1526	-0-	454	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	Y	4	4	0			1
10	0		926	-0-	926	926	920	3	6	9	Y	5	5	0			1
11	0		936	-0-	936	1862	914	3	22	9	Y	20	18	0			3
12	2968	N	1106	-0-	-1862	-0-	1044	3	62	9	Y	56	51	0			8
01	0		1144	-0-	1144	1144	1080	3	64	9	Y	58	58	0			8
02	2139	N	995	-0-	-1144	-0-	937	3	58	9	Y	53	53	0			8

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
09	810	N	581	-0-	-229	-0-	559	3	22	9	Y	20	20	0			3
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	777	3	25	9	Y	23	23	0			3
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	684	3	20	9	Y	18	18	0			3
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	640	3	30	9	Y	27	26	0			4
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	668	3	32	9	Y	29	29	0			4
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	944	3	29	9	Y	26	26	0			4

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

09	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	0		605	-0-	605	605	605	3			N	-0-					-0-
12	0		696	-0-	696	1301	696	3			N	-0-					-0-
01	0		655	-0-	655	1956	655	3			N	-0-					-0-
02	2554	N	598	-0-	-1956	-0-	598	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
11	0		703	-0-	703	703	703	3			Y	-0-					-0-
12	0		698	-0-	698	1401	698	3			Y	-0-					-0-
01	0		676	-0-	676	2077	676	3			Y	-0-					-0-
02	2684	N	607	-0-	-2077	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

09	810	N	630	-0-	-180	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	0		699	-0-	699	699	699	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	506	-0-	-699	-0-	506	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

09	1230	N	996	-0-	-234	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	959	-0-	-271	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	0		1447	-0-	1447	1447	1447	3			N	-0-					-0-
02	2314	N	867	-0-	-1447	-0-	867	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	0		1099	-0-	1099	1099	1099	3			N	-0-					-0-
12	0		1005	-0-	1005	2104	1005	3			N	-0-					-0-
01	0		366	-0-	366	2470	366	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	407	-0-	-2393	77	407	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 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
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	0		1210	-0-	1210	1210	1210	3			N	-0-					-0-
12	0		1594	-0-	1594	2804	1594	3			N	-0-					-0-
01	0		1360	-0-	1360	4164	1360	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1164	-0-	-1636	2528	1164	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

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

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0		350	-0-	350	350	350	3			N	-0-					-0-
12	0		84	-0-	84	434	84	3			N	-0-					-0-
01	0		416	-0-	416	850	416	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	251	-0-	-850	-0-	251	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	0		659	-0-	659	659	659	3			N	-0-					-0-
02	1016	N	357	-0-	-659	-0-	357	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	901	-0-	-419	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	0		895	-0-	895	895	895	3			N	-0-					-0-
12	0		937	-0-	937	1832	937	3			N	-0-					-0-
01	0		896	-0-	896	2728	896	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	877	-0-	-1923	805	877	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
11	0		2351	-0-	2351	2351	2351	3			Y	-0-					-0-
12	0		2368	-0-	2368	4719	2368	3			Y	-0-					-0-
01	0		2375	-0-	2375	7094	2375	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2076	-0-	-724	6370	2076	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
01	0		2744	-0-	2744	2744	2744	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2418	-0-	-382	2362	2418	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
09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	0		1185	-0-	1185	1185	1185	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	961	-0-	-1185	-0-	961	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	0		905	-0-	905	905	905	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	758	-0-	-905	-0-	758	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	0		1326	-0-	1326	1326	1326	3			N	-0-					-0-
12	0		1506	-0-	1506	2832	1506	3			N	-0-					-0-
01	0		1425	-0-	1425	4257	1425	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1159	-0-	-1641	2616	1159	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
01	0		1386	-0-	1386	1386	1386	3			N	-0-					-0-
02	2616	N	1230	-0-	-1386	-0-	1230	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
09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	0		1016	-0-	1016	1016	1016	3			N	-0-					-0-
12	0		1485	-0-	1485	2501	1485	3			N	-0-					-0-
01	0		1522	-0-	1522	4023	1522	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	843	-0-	-1957	2066	843	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 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
09	7860	X	4876	-0-	-2984	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	5387	-0-	-1960	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	4300	-0-	-2300	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	4782	-0-	-1139	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
01	0		4439	-0-	4439	4439	4439	3			N	-0-					-0-
02	8387	X	3948	-0-	-4439	-0-	3948	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
09	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
11	0		2215	-0-	2215	2215	2215	3			N	-0-					-0-
12	0		2438	-0-	2438	4653	2438	3			N	-0-					-0-
01	0		2656	-0-	2656	7309	2656	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2523	-0-	-277	7032	2523	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	0		1846	-0-	1846	1846	1846	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1654	-0-	-1146	700	1654	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			Y	-0-					-0-
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3645	-0-	-757	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
01	0		3302	-0-	3302	3302	3302	3			Y	-0-					-0-
02	6445	X	3143	-0-	-3302	-0-	3143	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
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	0		482	-0-	482	482	482	3			N	-0-					-0-
12	0		480	-0-	480	962	480	3			N	-0-					-0-
01	0		540	-0-	540	1502	540	3			N	-0-					-0-
02	2002	N	500	-0-	-1502	-0-	500	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
09	2640	N	2101	-0-	-539	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
01	0		2895	-0-	2895	2895	2895	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2516	-0-	-284	2611	2516	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	161	-0-	-289	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	0		176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					-0-
12	0		170	-0-	170	346	170	3			N	-0-					-0-
01	0		176	-0-	176	522	176	3			N	-0-					-0-
02	684	N	162	-0-	-522	-0-	162	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	964	-0-	-834	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	0		1841	-0-	1841	1841	1841	3			N	-0-					-0-
12	0		2022	-0-	2022	3863	2022	3			N	-0-					-0-
01	0		2019	-0-	2019	5882	2019	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1596	-0-	-1204	4678	1596	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
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	0		557	-0-	557	557	557	3			N	-0-					-0-
12	0		568	-0-	568	1125	568	3			N	-0-					-0-
01	0		601	-0-	601	1726	601	3			N	-0-					-0-
02	2657	N	931	-0-	-1726	-0-	931	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	0		1419	-0-	1419	1419	1419	3			N	-0-					-0-
02	2597	N	1178	-0-	-1419	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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	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
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	0		311	-0-	311	311	311	3			N	-0-					-0-
12	0		312	-0-	312	623	312	3			N	-0-					-0-
01	0		313	-0-	313	936	313	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	282	-0-	-936	-0-	282	3			N	-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
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1471	-0-	-839	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2031	-0-	-387	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	0		2466	-0-	2466	2466	2466	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2329	-0-	-471	1995	2329	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	498	-0-	-642	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
01	0		3628	-0-	3628	3628	3628	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2272	-0-	-528	3100	2272	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
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	0		182	-0-	182	182	182	3			N	-0-					-0-
12	0		175	-0-	175	357	175	3			N	-0-					-0-
01	0		179	-0-	179	536	179	3			N	-0-					-0-
02	691	N	155	-0-	-536	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	868	N	573	-0-	-295	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	0		1665	-0-	1665	1665	1665	3			N	-0-					-0-
02	2603	N	938	-0-	-1665	-0-	938	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
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	0		1133	-0-	1133	1133	1133	3			N	-0-					-0-
02	2118	N	985	-0-	-1133	-0-	985	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
01	0		2452	-0-	2452	2452	2452	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2283	-0-	-517	1935	2283	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	0		296	-0-	296	296	296	3			N	-0-					-0-
02	792	N	496	-0-	-296	-0-	496	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	0		760	-0-	760	760	760	3			N	-0-					-0-
12	0		713	-0-	713	1473	713	3			N	-0-					-0-
01	0		740	-0-	740	2213	740	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	667	-0-	-2133	80	667	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	0		1235	-0-	1235	1235	1235	3			N	-0-					-0-
12	0		1167	-0-	1167	2402	1167	3			N	-0-					-0-
01	0		942	-0-	942	3344	942	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	775	-0-	-2025	1319	775	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
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	0		3238	-0-	3238	3238	3238	3			N	-0-					-0-
02	6060	X	2822	-0-	-3238	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
11	0		2008	-0-	2008	2008	2008	3			N	-0-					-0-
12	0		1910	-0-	1910	3918	1910	3			N	-0-					-0-
01	0		2065	-0-	2065	5983	2065	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1795	-0-	-1005	4978	1795	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	0		298	-0-	298	298	298	3			N	-0-					-0-
12	0		295	-0-	295	593	295	3			N	-0-					-0-
01	0		302	-0-	302	895	302	3			N	-0-					-0-
02	1164	N	269	-0-	-895	-0-	269	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	0		1347	-0-	1347	1347	1347	3			N	-0-					-0-
12	0		1496	-0-	1496	2843	1496	3			N	-0-					-0-
01	0		1114	-0-	1114	3957	1114	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1511	-0-	-1289	2668	1511	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	0		852	-0-	852	852	852	3			N	-0-					-0-
02	1677	N	825	-0-	-852	-0-	825	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	0		1231	-0-	1231	1231	1231	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1767	-0-	-1033	198	1767	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
01	0		1702	-0-	1702	1702	1702	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1533	-0-	-1267	435	1533	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	0		1191	-0-	1191	1191	1191	3			N	-0-					-0-
02	2264	N	1073	-0-	-1191	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
01	0		2757	-0-	2757	2757	2757	3			N	-0-					-0-
02	5210	X	2453	-0-	-2757	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 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
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
01	0		2487	-0-	2487	2487	2487	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2113	-0-	-687	1800	2113	3			N	-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
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
01	0		1797	-0-	1797	1797	1797	3			N	-0-					-0-
02	2450	N	653	-0-	-1797	-0-	653	3			N	-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
09	1920	N	1477	-0-	-443	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1441	-0-	-636	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	0		1479	-0-	1479	1479	1479	3			N	-0-					-0-
12	0		1488	-0-	1488	2967	1488	3			N	-0-					-0-
01	0		1466	-0-	1466	4433	1466	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1432	-0-	-1368	3065	1432	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
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
11	0		2538	-0-	2538	2538	2538	3			Y	-0-					-0-
12	0		2566	-0-	2566	5104	2566	3			Y	-0-					-0-
01	0		2510	-0-	2510	7614	2510	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2088	-0-	-712	6902	2088	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	0		1762	-0-	1762	1762	1762	3			N	-0-					-0-
12	0		1843	-0-	1843	3605	1843	3			N	-0-					-0-
01	0		1840	-0-	1840	5445	1840	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1687	-0-	-1113	4332	1687	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
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
01	0		1653	-0-	1653	1653	1653	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1454	-0-	-1346	307	1454	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	0		781	-0-	781	781	781	3			N	-0-					-0-
02	1465	N	684	-0-	-781	-0-	684	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 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
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	0		1099	-0-	1099	1099	1099	3			N	-0-					-0-
02	2162	N	1063	-0-	-1099	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
12	0		34	-0-	34	72	34	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
02	125	N	53	-0-	-72	-0-	53	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			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
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
01	0		3381	-0-	3381	3381	3381	3			N	-0-					-0-
02	6509	X	3128	-0-	-3381	-0-	3128	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
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
01	0		2103	-0-	2103	2103	2103	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1617	-0-	-1183	920	1617	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
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	0		1718	-0-	1718	1718	1718	3			N	-0-					-0-
12	0		1688	-0-	1688	3406	1688	3			N	-0-					-0-
01	0		1665	-0-	1665	5071	1665	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1344	-0-	-1456	3615	1344	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
01	0		930	-0-	930	930	930	3			N	-0-					-0-
02	1598	N	668	-0-	-930	-0-	668	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 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
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
11	0		5258	-0-	5258	5258	5258	3			N	-0-					-0-
12	0		5419	-0-	5419	10677	5419	3			N	-0-					-0-
01	0		5356	-0-	5356	16033	5356	3			N	-0-					-0-
02	20823	X	4790	-0-	-16033	-0-	4790	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	0		2874	-0-	2874	2874	2874	3			N	-0-					-0-
12	0		2967	-0-	2967	5841	2967	3			N	-0-					-0-
01	0		2970	-0-	2970	8811	2970	3			N	-0-					-0-
02	11197	X	2386	-0-	-8811	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	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
09	2220	N	1192	-0-	-1028	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	0		1710	-0-	1710	1710	1710	3			N	-0-					-0-
12	0		1628	-0-	1628	3338	1628	3			N	-0-					-0-
01	0		1629	-0-	1629	4967	1629	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1486	-0-	-1314	3653	1486	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	0		1397	-0-	1397	1397	1397	3			N	-0-					-0-
12	0		1328	-0-	1328	2725	1328	3			N	-0-					-0-
01	0		1269	-0-	1269	3994	1269	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1164	-0-	-1636	2358	1164	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2612	-0-	-328	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2435	-0-	-603	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
01	0		2577	-0-	2577	2577	2577	3			N	-0-					-0-
02	4777	X	2200	-0-	-2577	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	0		616	-0-	616	616	616	3			N	-0-					-0-
12	0		604	-0-	604	1220	604	3			N	-0-					-0-
01	0		616	-0-	616	1836	616	3			N	-0-					-0-
02	2401	N	565	-0-	-1836	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	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
09	570	N	285	-0-	-285	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	410	N	409	-0-	-1	-0-	409	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	0		1275	-0-	1275	1275	1275	3			N	-0-					-0-
12	0		717	-0-	717	1992	717	3			N	-0-					-0-
01	0		578	-0-	578	2570	578	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	837	-0-	-1963	607	837	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
09	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	0		824	-0-	824	824	824	3			N	-0-					-0-
12	0		842	-0-	842	1666	842	3			N	-0-					-0-
01	0		826	-0-	826	2492	826	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	736	-0-	-2064	428	736	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1524	-0-	-6	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1218	-0-	-363	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
01	0		1469	-0-	1469	1469	1469	3			Y	-0-					-0-
02	2657	N	1188	-0-	-1469	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	992	N	610	-0-	-382	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	0		972	-0-	972	972	972	3			N	-0-					-0-
02	1530	N	558	-0-	-972	-0-	558	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

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

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	0		1533	-0-	1533	1533	1533	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1335	-0-	-1465	68	1335	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
01	0		1800	-0-	1800	1800	1800	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1607	-0-	-1193	607	1607	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	881	-0-	-1369	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	892	-0-	-968	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	817	-0-	-683	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	0		330	-0-	330	330	330	3			N	-0-					-0-
02	756	N	419	-0-	-337	-0-	419	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	0		1130	-0-	1130	1130	1130	3			N	-0-					-0-
12	0		1037	-0-	1037	2167	1037	3			N	-0-					-0-
01	0		999	-0-	999	3166	999	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	902	-0-	-1898	1268	902	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
11	0		963	-0-	963	963	963	3			Y	-0-					-0-
12	0		957	-0-	957	1920	957	3			Y	-0-					-0-
01	0		1057	-0-	1057	2977	1057	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	851	-0-	-1949	1028	851	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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
09	2400	X	1971	-0-	-429	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2145	-0-	-149	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2117	-0-	-103	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1754	-0-	-354	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	0		2152	-0-	2152	2152	2152	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1843	-0-	-957	1195	1843	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		646	-0-	646	646	646	3			N	-0-					-0-
01	0		421	-0-	421	1067	421	3			N	-0-					-0-
02	1103	N	36	-0-	-1067	-0-	36	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
10	0		5845	-0-	5845	5845	5845	3			Y	-0-					-0-
11	0		3369	-0-	3369	9214	3369	3			Y	-0-					-0-
12	0		1958	-0-	1958	11172	1958	3			Y	-0-					-0-
01	0		3753	-0-	3753	14925	3753	3			Y	-0-					-0-
02	17949	X	3024	-0-	-14925	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	0		93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					-0-
12	0		135	-0-	135	228	135	3			N	-0-					-0-
01	0		143	-0-	143	371	143	3			N	-0-					-0-
02	491	N	120	-0-	-371	-0-	120	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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_____ 10/27/2022

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

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

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 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
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	0		1101	-0-	1101	1101	1101	3			N	-0-					-0-
12	0		1360	-0-	1360	2461	1360	3			N	-0-					-0-
01	0		1174	-0-	1174	3635	1174	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1191	-0-	-1609	2026	1191	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3672	-0-	672	672	3672	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2469	-0-	-631	41	2469	3			N	-0-					-0-
11	2217	N	2176	-0-	-41	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
01	0		2528	-0-	2528	2528	2528	3			N	-0-					-0-
02	4825	X	2297	-0-	-2528	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	0		686	-0-	686	686	686	3			N	-0-					-0-
02	1301	N	615	-0-	-686	-0-	615	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

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

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1318	-0-	-1592	-0-	1186	3	132	9	Y	120	84	1			120
10	0		2062	-0-	2062	2062	1843	3	219	9	Y	199	258	1			61
11	0		2142	-0-	2142	4204	1940	3	202	9	Y	184	171	1			74
12	0		1672	-0-	1672	5876	1493	3	179	9	Y	163	189	1			48
01	0		1070	-0-	1070	6946	1047	3	23	9	Y	21	63	1			6
02	7938	X	992	-0-	-6946	-0-	974	3	18	9	Y	16	17	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	0		1273	-0-	1273	1273	1273	3			N	-0-					-0-
02	2582	N	1309	-0-	-1273	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2772	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		2950	-0-	2950	2950	2949	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	0		2569	-0-	2569	5519	2567	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	0		2931	-0-	2931	8450	2930	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	0		3465	-0-	3465	11915	3465	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1982	-0-	-818	11097	1982	3			Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	0		1132	-0-	1132	1132	1132	3			N	-0-					-0-
02	1993	N	861	-0-	-1132	-0-	861	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1926	3	11	9	Y	10	7	1			9
10	0		2815	-0-	2815	2815	2797	3	18	9	Y	16	20	1			5
11	0		2620	-0-	2620	5435	2610	3	10	9	Y	9	10	1			4
12	0		2663	-0-	2663	8098	2663	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	0		2315	-0-	2315	10413	2315	3			Y	-0-					-0-
02	12047	X	1634	-0-	-10413	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-

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
09	4290	X	3233	-0-	-1057	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
10	0		2196	-0-	2196	2196	2196	3			Y	-0-					-0-
11	0		2615	-0-	2615	4811	2615	3			Y	-0-					-0-
12	0		2323	-0-	2323	7134	2323	3			Y	-0-					-0-
01	0		2318	-0-	2318	9452	2318	3			Y	-0-					-0-
02	11097	X	1645	-0-	-9452	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	0		1636	-0-	1636	1636	1636	3			N	-0-					-0-
12	0		1589	-0-	1589	3225	1589	3			N	-0-					-0-
01	0		1380	-0-	1380	4605	1380	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1124	-0-	-1676	2929	1124	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R.S. 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
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	0		801	-0-	801	801	801	3			N	-0-					-0-
02	1507	N	706	-0-	-801	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	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

09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	0		2685	-0-	2685	2685	2685	3			N	-0-					-0-
02	5197	X	2512	-0-	-2685	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	0		858	-0-	858	858	858	3			N	-0-					-0-
02	1908	N	1050	-0-	-858	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	0		1487	-0-	1487	1487	1487	3			N	-0-					-0-
12	0		1520	-0-	1520	3007	1520	3			N	-0-					-0-
01	0		1493	-0-	1493	4500	1493	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1299	-0-	-1501	2999	1299	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	0		2988	-0-	2988	2988	2988	3			N	-0-					-0-
12	0		643	-0-	643	3631	643	3			N	-0-					-0-
01	0		499	-0-	499	4130	499	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	460	-0-	-2340	1790	460	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3488	-0-	3488	3488	3419	3	69	9	Y	63	43	1			20

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	14B2 EXT		5203	-0-	5203	5203	5193	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	14B2 EXT		4554	-0-	4554	9757	4546	3	8	9	Y	7	7	1			3
12	0		2161	-0-	2161	11918	2147	3	14	9	Y	13	12	1			4
01	0		2010	-0-	2010	13928	1969	3	41	9	Y	37	30	1			11
02	15439	X	1511	-0-	-13928	-0-	1490	3	21	9	Y	19	24	1			6

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	0		1746	-0-	1746	1746	1746	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1448	-0-	-1352	394	1448	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
11	0		676	-0-	676	676	676	3			Y	-0-					-0-
12	0		680	-0-	680	1356	680	3			Y	-0-					-0-
01	0		690	-0-	690	2046	690	3			Y	-0-					-0-
02	2732	N	686	-0-	-2046	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	0		583	-0-	583	583	583	3			N	-0-					-0-
02	1113	N	530	-0-	-583	-0-	530	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2964	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		1864	-0-	1864	1864	1863	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	0		23	-0-	23	1887	23	3			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1887					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1887					Y	-0-					-0-
02	1887	N	-0-	-0-	-1887	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

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

09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	0		1783	-0-	1783	1783	1783	3			N	-0-					-0-
12	0		2391	-0-	2391	4174	2391	3			N	-0-					-0-
01	0		2251	-0-	2251	6425	2251	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2131	-0-	-669	5756	2131	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

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

09	3000	N	2623	-0-	-377	85	2623	3			N	-0-					-0-
10	2438	N	2353	-0-	-85	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	0		2153	-0-	2153	2153	2153	3			N	-0-					-0-
02	3903	X	1750	-0-	-2153	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/01/2023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	0		790	-0-	790	790	790	3			N	-0-					-0-
12	0		1259	-0-	1259	2049	1259	3			N	-0-					-0-
01	0		994	-0-	994	3043	994	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	751	-0-	-2049	994	751	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	935	-0-	-1105	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	0		2297	-0-	2297	2297	2297	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1873	-0-	-927	1370	1873	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	0		875	-0-	875	875	875	3			N	-0-					-0-
12	0		887	-0-	887	1762	887	3			N	-0-					-0-
01	0		878	-0-	878	2640	878	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	769	-0-	-2031	609	769	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

09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	0		2096	-0-	2096	2096	2096	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1790	-0-	-1010	1086	1790	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	0		202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
12	0		205	-0-	205	407	205	3			N	-0-					-0-
01	0		212	-0-	212	619	212	3			N	-0-					-0-
02	805	N	186	-0-	-619	-0-	186	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

09	660	N	227	-0-	-433	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	0		267	-0-	267	267	267	3			N	-0-					-0-
02	509	N	242	-0-	-267	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	0		1126	-0-	1126	1126	1126	3			N	-0-					-0-
12	0		1125	-0-	1125	2251	1125	3			N	-0-					-0-
01	0		1159	-0-	1159	3410	1159	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	922	-0-	-1878	1532	922	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	0		1205	-0-	1205	1205	1205	3			N	-0-					-0-
02	2176	N	971	-0-	-1205	-0-	971	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	0		254	-0-	254	254	254	3			N	-0-					-0-
12	0		63	-0-	63	317	63	3			N	-0-					-0-
01	0		442	-0-	442	759	442	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	308	-0-	-759	-0-	308	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	0		793	-0-	793	793	793	3			N	-0-					-0-
12	0		2027	-0-	2027	2820	2027	3			N	-0-					-0-
01	0		847	-0-	847	3667	847	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	780	-0-	-2020	1647	780	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
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	0		2117	-0-	2117	2117	2117	3			N	-0-					-0-
12	0		2188	-0-	2188	4305	2188	3			N	-0-					-0-
01	0		2010	-0-	2010	6315	2010	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1587	-0-	-1213	5102	1587	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	632	-0-	-546	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	0		1267	-0-	1267	1267	1267	3			N	-0-					-0-
12	0		1341	-0-	1341	2608	1341	3			N	-0-					-0-
01	0		1449	-0-	1449	4057	1449	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1365	-0-	-1435	2622	1365	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
09	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1571	-0-	-319	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	0		1365	-0-	1365	1365	1365	3			N	-0-					-0-
02	2480	N	1115	-0-	-1365	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
01	0		3016	-0-	3016	3016	3016	3			N	-0-					-0-
02	5782	X	2766	-0-	-3016	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	0		817	-0-	817	817	817	3			N	-0-					-0-
12	0		864	-0-	864	1681	864	3			N	-0-					-0-
01	0		879	-0-	879	2560	879	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	771	-0-	-2029	531	771	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	0		888	-0-	888	888	888	3			N	-0-					-0-
12	0		786	-0-	786	1674	786	3			N	-0-					-0-
01	0		742	-0-	742	2416	742	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	640	-0-	-2160	256	640	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	0		320	-0-	320	320	320	3			N	-0-					-0-
12	0		312	-0-	312	632	312	3			N	-0-					-0-
01	0		304	-0-	304	936	304	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	270	-0-	-936	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
11	0		3822	-0-	3822	3822	3822	3			Y	-0-					-0-
12	0		3562	-0-	3562	7384	3562	3			Y	-0-					-0-
01	0		3994	-0-	3994	11378	3994	3			Y	-0-					-0-
02	14352	X	2974	-0-	-11378	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	0		290	-0-	290	290	290	3			N	-0-					-0-
12	0		293	-0-	293	583	293	3			N	-0-					-0-
01	0		293	-0-	293	876	293	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	263	-0-	-876	-0-	263	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	0		2157	-0-	2157	2157	2157	3			N	-0-					-0-
12	0		2172	-0-	2172	4329	2172	3			N	-0-					-0-
01	0		2132	-0-	2132	6461	2132	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1910	-0-	-890	5571	1910	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	906	-0-	-582	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	0		1170	-0-	1170	1170	1170	3			N	-0-					-0-
02	2089	N	919	-0-	-1170	-0-	919	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
11	0		2360	-0-	2360	2360	2360	3			N	-0-					-0-
12	0		2164	-0-	2164	4524	2164	3			N	-0-					-0-
01	0		2498	-0-	2498	7022	2498	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2183	-0-	-617	6405	2183	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
01	0		242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					-0-
02	619	N	377	-0-	-242	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
11	0		3222	-0-	3222	3222	3222	3			N	-0-					-0-
12	0		3268	-0-	3268	6490	3268	3			N	-0-					-0-
01	0		3296	-0-	3296	9786	3296	3			N	-0-					-0-
02	12728	X	2942	-0-	-9786	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
11	0		2372	-0-	2372	2372	2372	3			N	-0-					-0-
12	0		2350	-0-	2350	4722	2350	3			N	-0-					-0-
01	0		2205	-0-	2205	6927	2205	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2125	-0-	-675	6252	2125	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
11	0		2083	-0-	2083	2083	2083	3			N	-0-					-0-
12	0		2158	-0-	2158	4241	2158	3			N	-0-					-0-
01	0		2360	-0-	2360	6601	2360	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2130	-0-	-670	5931	2130	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
01	0		1997	-0-	1997	1997	1997	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2148	-0-	-652	1345	2148	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
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
01	0		1491	-0-	1491	1491	1491	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1426	-0-	-1374	117	1426	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	0		1845	-0-	1845	1845	1845	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1552	-0-	-1248	597	1552	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1691	-0-	-409	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	0		1923	-0-	1923	1923	1923	3			N	-0-					-0-
12	0		1973	-0-	1973	3896	1973	3			N	-0-					-0-
01	0		1942	-0-	1942	5838	1942	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1729	-0-	-1071	4767	1729	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	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
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	0		640	-0-	640	640	640	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	856	-0-	-640	-0-	856	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
01	0		22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					-0-
02	46	N	24	-0-	-22	-0-	24	1			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	0		1041	-0-	1041	1041	1041	3			N	-0-					-0-
02	1961	N	920	-0-	-1041	-0-	920	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	992	-0-	-238	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	925	-0-	-594	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	0		2660	-0-	2660	2660	2660	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1121	-0-	-1679	981	1121	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	0		263	-0-	263	263	263	3			N	-0-					-0-
02	565	N	302	-0-	-263	-0-	302	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	0		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
01	0		987	-0-	987	1005	987	3			N	-0-					-0-
02	1852	N	847	-0-	-1005	-0-	847	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	427	-0-	-323	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	0		493	-0-	493	493	493	3			N	-0-					-0-
12	0		686	-0-	686	1179	686	3			N	-0-					-0-
01	0		499	-0-	499	1678	499	3			N	-0-					-0-
02	2197	N	519	-0-	-1678	-0-	519	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
11	0		913	-0-	913	913	913	3			Y	-0-					-0-
12	0		921	-0-	921	1834	921	3			Y	-0-					-0-
01	0		940	-0-	940	2774	940	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	988	-0-	-1812	962	988	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	44	44	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	108	64	3			N	-0-					-0-
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1214	-0-	1214	1214	1214	3			N	-0-					-0-
02	1860	N	646	-0-	-1214	-0-	646	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3125	-0-	125	1714	3125	3			N	-0-					-0-
10	4300	X	2586	-0-	-1714	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	0		2213	-0-	2213	2213	2213	3			N	-0-					-0-
02	4109	X	1896	-0-	-2213	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	0		983	-0-	983	983	983	3			N	-0-					-0-
02	1842	N	859	-0-	-983	-0-	859	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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

09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	0		542	-0-	542	542	542	3			N	-0-					-0-
12	0		511	-0-	511	1053	511	3			N	-0-					-0-
01	0		579	-0-	579	1632	579	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	195	-0-	-1632	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

09	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	0		1715	-0-	1715	1715	1715	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1536	-0-	-1264	451	1536	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	0		800	-0-	800	800	800	3			N	-0-					-0-
12	0		819	-0-	819	1619	819	3			N	-0-					-0-
01	0		767	-0-	767	2386	767	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	617	-0-	-2183	203	617	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	0		1150	-0-	1150	1150	1150	3			N	-0-					-0-
12	0		1171	-0-	1171	2321	1171	3			N	-0-					-0-
01	0		1168	-0-	1168	3489	1168	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1028	-0-	-1772	1717	1028	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1002	-0-	-610	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	0		931	-0-	931	931	931	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	805	-0-	-931	-0-	805	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

09	3000	N	3127	-0-	127	1037	3127	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2404	-0-	-696	341	2404	3			N	-0-					-0-
11	3198	X	2857	-0-	-341	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
01	0		2279	-0-	2279	2279	2279	3			N	-0-					-0-
02	4243	X	1964	-0-	-2279	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

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

09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	0		1385	-0-	1385	1385	1385	3			N	-0-					-0-
12	0		1209	-0-	1209	2594	1209	3			N	-0-					-0-
01	0		1127	-0-	1127	3721	1127	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1322	-0-	-1478	2243	1322	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

09	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	0		1286	-0-	1286	1286	1286	3			N	-0-					-0-
12	0		1328	-0-	1328	2614	1328	3			N	-0-					-0-
01	0		1320	-0-	1320	3934	1320	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1758	-0-	-1042	2892	1758	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	0		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-
12	0		121	-0-	121	301	121	3			N	-0-					-0-
01	0		153	-0-	153	454	153	3			N	-0-					-0-
02	578	N	124	-0-	-454	-0-	124	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	0		323	-0-	323	323	323	3			N	-0-					-0-
12	0		267	-0-	267	590	267	3			N	-0-					-0-
01	0		229	-0-	229	819	229	3			N	-0-					-0-
02	995	N	176	-0-	-819	-0-	176	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	0		323	-0-	323	323	323	3			N	-0-					-0-
12	0		333	-0-	333	656	333	3			N	-0-					-0-
01	0		296	-0-	296	952	296	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	241	-0-	-952	-0-	241	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

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

09	2760	N	2525	-0-	-235	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
11	0		2808	-0-	2808	2808	2808	3			N	-0-					-0-
12	0		2717	-0-	2717	5525	2717	3			N	-0-					-0-
01	0		2564	-0-	2564	8089	2564	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1025	-0-	-1775	6314	1025	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	0		704	-0-	704	704	704	3			N	-0-					-0-
12	0		700	-0-	700	1404	700	3			N	-0-					-0-
01	0		416	-0-	416	1820	416	3			N	-0-					-0-
02	2597	N	777	-0-	-1820	-0-	777	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	0		558	-0-	558	558	558	3			N	-0-					-0-
02	953	N	395	-0-	-558	-0-	395	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2429	-0-	-1	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
01	0		2435	-0-	2435	2435	2435	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1715	-0-	-1085	1350	1715	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

09	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	0		1828	-0-	1828	1828	1828	3			N	-0-					-0-
12	0		1862	-0-	1862	3690	1862	3			N	-0-					-0-
01	0		1908	-0-	1908	5598	1908	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1723	-0-	-1077	4521	1723	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
11	0		1043	-0-	1043	1043	1043	3			Y	-0-					-0-
12	0		1058	-0-	1058	2101	1058	3			Y	-0-					-0-
01	0		1087	-0-	1087	3188	1087	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	949	-0-	-1851	1337	949	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					-0-
12	0		216	-0-	216	294	216	3			Y	-0-					-0-
01	0		456	-0-	456	750	456	3			Y	-0-					-0-
02	1365	N	615	-0-	-750	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5405	X	3685	-0-	-1720	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
11	0		1232	-0-	1232	1232	1232	3			Y	-0-					-0-
12	0		888	-0-	888	2120	888	3			Y	-0-					-0-
01	0		1377	-0-	1377	3497	1377	3			Y	-0-					-0-
02	4920	X	1423	-0-	-3497	-0-	1423	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
09	810	N	325	-0-	-485	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	775	N	242	-0-	-533	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	0		832	-0-	832	832	832	3			N	-0-					-0-
12	0		1015	-0-	1015	1847	1015	3			N	-0-					-0-
01	0		535	-0-	535	2382	535	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	546	-0-	-2254	128	546	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
01	0		2477	-0-	2477	2477	2477	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2047	-0-	-753	1724	2047	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
09	2160	N	1527	-0-	-633	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	0		1435	-0-	1435	1435	1435	3			N	-0-					-0-
02	2186	N	751	-0-	-1435	-0-	751	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	397	-0-	-623	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	868	N	447	-0-	-421	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	0		383	-0-	383	383	383	3			N	-0-					-0-
02	1753	N	1370	-0-	-383	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	0		330	-0-	330	330	330	3			N	-0-					-0-
12	0		349	-0-	349	679	349	3			N	-0-					-0-
01	0		345	-0-	345	1024	345	3			N	-0-					-0-
02	1333	N	309	-0-	-1024	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	0		1477	-0-	1477	1477	1477	3			N	-0-					-0-
12	0		1471	-0-	1471	2948	1471	3			N	-0-					-0-
01	0		1491	-0-	1491	4439	1491	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1385	-0-	-1415	3024	1385	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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

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

09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	0		1541	-0-	1541	1541	1541	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1362	-0-	-1438	103	1362	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	0		1981	-0-	1981	1981	1981	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1490	-0-	-1310	671	1490	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

09	3000	N	3125	-0-	125	125	3125	3			N	-0-					-0-
10	3012	N	2887	-0-	-125	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	0		2529	-0-	2529	2529	2529	3			N	-0-					-0-
12	0		2609	-0-	2609	5138	2609	3			N	-0-					-0-
01	0		2820	-0-	2820	7958	2820	3			N	-0-					-0-
02	10223	X	2265	-0-	-7958	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	0		1536	-0-	1536	1536	1536	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1309	-0-	-1491	45	1309	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

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

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	0		384	-0-	384	384	384	3			N	-0-					-0-
12	0		396	-0-	396	780	396	3			N	-0-					-0-
01	0		412	-0-	412	1192	412	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	412	-0-	-1192	-0-	412	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	973	-0-	-137	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	0		863	-0-	863	863	863	3			N	-0-					-0-
12	0		1019	-0-	1019	1882	1019	3			N	-0-					-0-
01	0		850	-0-	850	2732	850	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	881	-0-	-1919	813	881	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	0		748	-0-	748	748	748	3			N	-0-					-0-
12	0		911	-0-	911	1659	911	3			N	-0-					-0-
01	0		934	-0-	934	2593	934	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	859	-0-	-1941	652	859	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	0		1540	-0-	1540	1540	1540	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1399	-0-	-1401	139	1399	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	0		560	-0-	560	560	560	3			N	-0-					-0-
12	0		189	-0-	189	749	189	3			N	-0-					-0-
01	0		1865	-0-	1865	2614	1865	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	742	-0-	-2058	556	742	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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	0		485	-0-	485	485	485	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	647	-0-	-485	-0-	647	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	0		999	-0-	999	999	999	3			N	-0-					-0-
02	1992	N	993	-0-	-999	-0-	993	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
09	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	0		473	-0-	473	473	473	3			N	-0-					-0-
12	0		168	-0-	168	641	168	3			N	-0-					-0-
01	0		467	-0-	467	1108	467	3			N	-0-					-0-
02	1807	N	699	-0-	-1108	-0-	699	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	0		2927	-0-	2927	2927	2927	3			N	-0-					-0-
12	0		2574	-0-	2574	5501	2574	3			N	-0-					-0-
01	0		2699	-0-	2699	8200	2699	3			N	-0-					-0-
02	10802	X	2602	-0-	-8200	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	0		591	-0-	591	591	591	3			N	-0-					-0-
12	0		586	-0-	586	1177	586	3			N	-0-					-0-
01	0		616	-0-	616	1793	616	3			N	-0-					-0-
02	2327	N	534	-0-	-1793	-0-	534	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
01	0		1978	-0-	1978	1978	1978	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1503	-0-	-1297	681	1503	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
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	0		2480	-0-	2480	2480	2480	3			N	-0-					-0-
12	0		1993	-0-	1993	4473	1993	3			N	-0-					-0-
01	0		1714	-0-	1714	6187	1714	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1644	-0-	-1156	5031	1644	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
11	0		2786	-0-	2786	2786	2786	3			N	-0-					-0-
12	0		2730	-0-	2730	5516	2730	3			N	-0-					-0-
01	0		2054	-0-	2054	7570	2054	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1473	-0-	-1327	6243	1473	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
09	3000	N	4126	-0-	1126	1931	4126	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4076	-0-	976	2907	4076	3			N	-0-					-0-
11	0		3754	-0-	3754	6661	3754	3			N	-0-					-0-
12	0		3250	-0-	3250	9911	3250	3			N	-0-					-0-
01	0		2954	-0-	2954	12865	2954	3			N	-0-					-0-
02	15528	X	2663	-0-	-12865	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
01	0		3279	-0-	3279	3279	3279	3			N	-0-					-0-
02	5036	X	1757	-0-	-3279	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	741	-0-	-282	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	0		855	-0-	855	855	855	3			N	-0-					-0-
02	1612	X	757	-0-	-855	-0-	757	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	0		1531	-0-	1531	1531	1531	3			N	-0-					-0-
12	0		1477	-0-	1477	3008	1477	3			N	-0-					-0-
01	0		1270	-0-	1270	4278	1270	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	755	-0-	-2045	2233	755	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3087	-0-	-123	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2922	-0-	-395	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2956	-0-	-254	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
01	0		2610	-0-	2610	2610	2610	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	2206	-0-	-2610	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	23	-0-	-487	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	0		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-
12	0		58	-0-	58	257	58	3			N	-0-					-0-
01	0		1378	-0-	1378	1635	1378	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1314	-0-	-1486	149	1314	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
01	0		1427	-0-	1427	1427	1427	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	1317	-0-	-1427	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	0		1369	-0-	1369	1369	1369	3			N	-0-					-0-
02	2199	N	830	-0-	-1369	-0-	830	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0		183	-0-	183	183	183	3			N	-0-					-0-
11	0		321	-0-	321	504	321	3			N	-0-					-0-
12	0		826	-0-	826	1330	826	3			N	-0-					-0-
01	0		349	-0-	349	1679	349	3			N	-0-					-0-
02	2022	N	343	-0-	-1679	-0-	343	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
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	0		1088	-0-	1088	1088	1088	3			N	-0-					-0-
12	0		1498	-0-	1498	2586	1498	3			N	-0-					-0-
01	0		1210	-0-	1210	3796	1210	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1117	-0-	-1683	2113	1117	3			N	-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
09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	0		1541	-0-	1541	1541	1541	3			N	-0-					-0-
12	0		1249	-0-	1249	2790	1249	3			N	-0-					-0-
01	0		1619	-0-	1619	4409	1619	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1457	-0-	-1343	3066	1457	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	0		1963	-0-	1963	1963	1963	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1613	-0-	-1187	776	1613	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 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-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	0		1422	-0-	1422	1422	1422	3			N	-0-					-0-
12	0		1337	-0-	1337	2759	1337	3			N	-0-					-0-
01	0		1157	-0-	1157	3916	1157	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	859	-0-	-1941	1975	859	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

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

09	1470	N	716	-0-	-754	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	0		628	-0-	628	628	628	3			N	-0-					-0-
02	1174	N	546	-0-	-628	-0-	546	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	0		1445	-0-	1445	1445	1445	3			N	-0-					-0-
12	0		1312	-0-	1312	2757	1312	3			N	-0-					-0-
01	0		1280	-0-	1280	4037	1280	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1697	-0-	-1103	2934	1697	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	868	N	437	-0-	-431	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	0		1219	-0-	1219	1219	1219	3			N	-0-					-0-
02	1642	N	423	-0-	-1219	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWERS, E.C. WELL #: 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
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
01	0		2949	-0-	2949	2949	2949	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2790	-0-	-10	2939	2790	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	0		1064	-0-	1064	1064	1064	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	513	-0-	-1064	-0-	513	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
09	1320	X	790	-0-	-530	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	819	-0-	-545	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	0		756	-0-	756	756	756	3			N	-0-					-0-
12	0		756	-0-	756	1512	756	3			N	-0-					-0-
01	0		1189	-0-	1189	2701	1189	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1672	-0-	-1128	1573	1672	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	43	-0-	-137	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	248	X	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	0		1238	-0-	1238	1238	1238	3			N	-0-					-0-
12	0		1218	-0-	1218	2456	1218	3			N	-0-					-0-
01	0		1236	-0-	1236	3692	1236	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1123	-0-	-1677	2015	1123	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	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
09	660	N	354	-0-	-306	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	0		639	-0-	639	639	639	3			N	-0-					-0-
12	0		603	-0-	603	1242	603	3			N	-0-					-0-
01	0		696	-0-	696	1938	696	3			N	-0-					-0-
02	2600	N	662	-0-	-1938	-0-	662	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	0		822	-0-	822	822	822	3			N	-0-					-0-
12	0		907	-0-	907	1729	907	3			N	-0-					-0-
01	0		830	-0-	830	2559	830	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	700	-0-	-2100	459	700	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	0		889	-0-	889	889	889	3			N	-0-					-0-
12	0		576	-0-	576	1465	576	3			N	-0-					-0-
01	0		55	-0-	55	1520	55	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	963	-0-	-1520	-0-	963	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	0		735	-0-	735	735	735	3			N	-0-					-0-
12	0		738	-0-	738	1473	738	3			N	-0-					-0-
01	0		783	-0-	783	2256	783	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	692	-0-	-2108	148	692	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	600	N	203	-0-	-397	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	0		396	-0-	396	396	396	3			N	-0-					-0-
12	0		893	-0-	893	1289	893	3			N	-0-					-0-
01	0		1322	-0-	1322	2611	1322	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1005	-0-	-1795	816	1005	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	0		257	-0-	257	257	257	3			N	-0-					-0-
12	0		261	-0-	261	518	261	3			N	-0-					-0-
01	0		268	-0-	268	786	268	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	242	-0-	-786	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	540	N	336	-0-	-204	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	0		789	-0-	789	789	789	3			N	-0-					-0-
02	1579	N	790	-0-	-789	-0-	790	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	0		497	-0-	497	497	497	3			N	-0-					-0-
12	0		463	-0-	463	960	463	3			N	-0-					-0-
01	0		104	-0-	104	1064	104	3			N	-0-					-0-
02	1104	N	40	-0-	-1064	-0-	40	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	0		344	-0-	344	344	344	3			Y	-0-					-0-
11	0		424	-0-	424	768	424	3			Y	-0-					-0-
12	0		324	-0-	324	1092	324	3			Y	-0-					-0-
01	0		341	-0-	341	1433	341	3			Y	-0-					-0-
02	1984	N	551	-0-	-1433	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 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	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 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	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	0		669	-0-	669	669	669	3			N	-0-					-0-
12	0		729	-0-	729	1398	729	3			N	-0-					-0-
01	0		673	-0-	673	2071	673	3			N	-0-					-0-
02	2698	N	627	-0-	-2071	-0-	627	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2666	-0-	-124	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
01	0		2702	-0-	2702	2702	2702	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2272	-0-	-528	2174	2272	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-520	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	0		56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
11	0		679	-0-	679	735	679	3			N	-0-					-0-
12	0		491	-0-	491	1226	491	3			N	-0-					-0-
01	0		449	-0-	449	1675	449	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	76	-0-	-1675	-0-	76	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	0		663	-0-	663	663	663	3			N	-0-					-0-
12	0		684	-0-	684	1347	684	3			N	-0-					-0-
01	0		685	-0-	685	2032	685	3			N	-0-					-0-
02	2705	N	673	-0-	-2032	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	0		252	-0-	252	252	252	3			N	-0-					-0-
12	0		253	-0-	253	505	253	3			N	-0-					-0-
01	0		248	-0-	248	753	248	3			N	-0-					-0-
02	958	N	205	-0-	-753	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	0		182	-0-	182	182	182	3			N	-0-					-0-
12	0		227	-0-	227	409	227	3			N	-0-					-0-
01	0		275	-0-	275	684	275	3			N	-0-					-0-
02	872	N	188	-0-	-684	-0-	188	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

09	1470	N	626	-0-	-844	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	0		613	-0-	613	613	613	3			N	-0-					-0-
02	1272	N	659	-0-	-613	-0-	659	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
11	0		2850	-0-	2850	2850	2850	3			N	-0-					-0-
12	0		2034	-0-	2034	4884	2034	3			N	-0-					-0-
01	0		2697	-0-	2697	7581	2697	3			N	-0-					-0-
02	9924	X	2343	-0-	-7581	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

09	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
11	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	0		2847	-0-	2847	2847	2847	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2243	-0-	-557	2290	2243	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

09	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	0		1176	-0-	1176	1176	1176	3			N	-0-					-0-
12	0		1075	-0-	1075	2251	1075	3			N	-0-					-0-
01	0		969	-0-	969	3220	969	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	960	-0-	-1840	1380	960	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

09	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	0		611	-0-	611	611	611	3			N	-0-					-0-
12	0		677	-0-	677	1288	677	3			N	-0-					-0-
01	0		599	-0-	599	1887	599	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	596	-0-	-1887	-0-	596	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0		547	-0-	547	547	547	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	646	-0-	-547	-0-	646	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	0		1224	-0-	1224	1224	1224	3			N	-0-					-0-
12	0		1447	-0-	1447	2671	1447	3			N	-0-					-0-
01	0		1260	-0-	1260	3931	1260	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1163	-0-	-1637	2294	1163	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
09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
11	0		2288	-0-	2288	2288	2288	3			N	-0-					-0-
12	0		2230	-0-	2230	4518	2230	3			N	-0-					-0-
01	0		2174	-0-	2174	6692	2174	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1953	-0-	-847	5845	1953	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
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	0		1196	-0-	1196	1196	1196	3			N	-0-					-0-
12	0		741	-0-	741	1937	741	3			N	-0-					-0-
01	0		724	-0-	724	2661	724	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1007	-0-	-1793	868	1007	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1614	-0-	-546	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
10	0		1634	-0-	1634	1634	1634	3			Y	-0-					-0-
11	0		1657	-0-	1657	3291	1657	3			Y	-0-					-0-
12	0		1284	-0-	1284	4575	1284	3			Y	-0-					-0-
01	0		1417	-0-	1417	5992	1417	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1418	-0-	-1382	4610	1418	3			Y	-0-					-0-

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
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
01	0		1628	-0-	1628	1628	1628	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1343	-0-	-1457	171	1343	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 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
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	0		618	-0-	618	618	618	3			N	-0-					-0-
02	1771	N	1153	-0-	-618	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	0		1211	-0-	1211	1211	1211	3			N	-0-					-0-
02	2284	N	1073	-0-	-1211	-0-	1073	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
09	1140	N	973	-0-	-167	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	0		1423	-0-	1423	1423	1423	3			N	-0-					-0-
02	2692	N	1269	-0-	-1423	-0-	1269	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	0		925	-0-	925	925	925	3			N	-0-					-0-
12	0		993	-0-	993	1918	993	3			N	-0-					-0-
01	0		1142	-0-	1142	3060	1142	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	928	-0-	-1872	1188	928	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	0		325	-0-	325	325	325	3			N	-0-					-0-
12	0		341	-0-	341	666	341	3			N	-0-					-0-
01	0		461	-0-	461	1127	461	3			N	-0-					-0-
02	1423	N	296	-0-	-1127	-0-	296	3			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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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
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-

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
09	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	870	N	618	-0-	-252	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	0		745	-0-	745	745	745	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	773	-0-	-745	-0-	773	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	0		2036	-0-	2036	2036	2036	3			N	-0-					-0-
12	0		1936	-0-	1936	3972	1936	3			N	-0-					-0-
01	0		1838	-0-	1838	5810	1838	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1829	-0-	-971	4839	1829	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
09	1740	X	1426	-0-	-314	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1323	-0-	-475	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	0		1193	-0-	1193	1193	1193	3			N	-0-					-0-
12	0		852	-0-	852	2045	852	3			N	-0-					-0-
01	0		965	-0-	965	3010	965	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1248	-0-	-1552	1458	1248	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	0		699	-0-	699	699	696	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	0		752	-0-	752	1451	748	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	0		728	-0-	728	2179	714	3	14	9	Y	13	11	1			4
01	0		782	-0-	782	2961	741	3	41	9	Y	37	30	1			11
02	2800	N	785	-0-	-2015	946	755	3	30	9	Y	27	29	1			9

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
09	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
01	0		1959	-0-	1959	1959	1959	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1819	-0-	-981	978	1819	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 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
09	1980	N	816	-0-	-1164	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	829	-0-	-473	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	0		699	-0-	699	699	699	3			N	-0-					-0-
12	0		972	-0-	972	1671	972	3			N	-0-					-0-
01	0		795	-0-	795	2466	795	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	788	-0-	-2012	454	788	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
01	0		2066	-0-	2066	2066	2066	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1912	-0-	-888	1178	1912	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	0		95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
01	0		408	-0-	408	503	408	3			N	-0-					-0-
02	808	N	305	-0-	-503	-0-	305	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4879	-0-	1879	1879	4879	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4317	-0-	1217	3096	4317	3			N	-0-					-0-
01	0		3103	-0-	3103	6199	3103	3			N	-0-					-0-
02	8829	X	2630	-0-	-6199	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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
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
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	0		243	-0-	243	243	243	3			N	-0-					-0-
12	0		148	-0-	148	391	148	3			N	-0-					-0-
01	0		121	-0-	121	512	121	3			N	-0-					-0-
02	618	N	106	-0-	-512	-0-	106	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	41	-0-	-259	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	672	N	234	-0-	-438	-0-	234	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
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2696	-0-	-1	-0-	2692	3	4	9	N	4	3	0			1
11	0		2715	-0-	2715	2715	2711	3	4	9	N	4	4	0			1
12	0		2502	-0-	2502	5217	2501	3	1	9	N	1	2	0			-0-
01	0		2606	-0-	2606	7823	2606	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2437	-0-	-363	7460	2437	3			N	-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
09	510	X	283	-0-	-227	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	0		376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					-0-
11	0		559	-0-	559	935	559	3			Y	-0-					-0-
12	0		301	-0-	301	1236	301	3			Y	-0-					-0-
01	0		409	-0-	409	1645	409	3			Y	-0-					-0-
02	2253	N	608	-0-	-1645	-0-	608	3			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

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

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

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-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					-0-
01	0		98	-0-	98	213	98	3			N	-0-					-0-
02	213	N	-0-	-0-	-213	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	0		1348	-0-	1348	1348	1348	3			N	-0-					-0-
02	2294	N	946	-0-	-1348	-0-	946	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
11	0		1403	-0-	1403	1403	1403	3			N	-0-					-0-
12	0		1553	-0-	1553	2956	1553	3			N	-0-					-0-
01	0		1435	-0-	1435	4391	1435	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1202	-0-	-1598	2793	1202	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	0		1024	-0-	1024	1024	1024	3			N	-0-					-0-
12	0		830	-0-	830	1854	830	3			N	-0-					-0-
01	0		793	-0-	793	2647	793	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	692	-0-	-2108	539	692	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
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		126	-0-	126	126	126	3			N	-0-					-0-
11	0		66	-0-	66	192	66	3			N	-0-					-0-
12	0		321	-0-	321	513	321	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	513	N	-0-	-0-	-513	-0-					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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	0		1005	-0-	1005	1005	1005	3			N	-0-					-0-
12	0		958	-0-	958	1963	958	3			N	-0-					-0-
01	0		780	-0-	780	2743	780	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	884	-0-	-1916	827	884	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
11	0		1042	-0-	1042	1098	1042	3			N	-0-					-0-
12	0		340	-0-	340	1438	340	3			N	-0-					-0-
01	0		2089	-0-	2089	3527	2089	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1015	-0-	-1785	1742	1015	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 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
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	0		106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
12	0		101	-0-	101	207	101	3			N	-0-					-0-
01	0		199	-0-	199	406	199	3			N	-0-					-0-
02	527	N	121	-0-	-406	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

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

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

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

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

09	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	0		952	-0-	952	952	952	3			N	-0-					-0-
12	0		965	-0-	965	1917	965	3			N	-0-					-0-
01	0		944	-0-	944	2861	944	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	842	-0-	-1958	903	842	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4376	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4629	3	8	9	Y	7	5	0			2
11	0		4444	-0-	4444	4444	4436	3	8	9	Y	7	8	0			1
12	0		3820	-0-	3820	8264	3805	3	15	9	Y	14	12	0			3
01	0		3556	-0-	3556	11820	3542	3	14	9	Y	13	13	0			3
02	15148	X	3328	-0-	-11820	-0-	3316	3	12	9	Y	11	11	0			3

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
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
11	0		2625	-0-	2625	2625	2625	3			N	-0-					-0-
12	0		3561	-0-	3561	6186	3561	3			N	-0-					-0-
01	0		4594	-0-	4594	10780	4594	3			N	-0-					-0-
02	14270	X	3490	-0-	-10780	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	216	-0-	-594	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	0		672	-0-	672	672	672	3			N	-0-					-0-
02	1829	N	1157	-0-	-672	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	9540	X	6730	-0-	-2810	-0-	6727	3	3	9	N	3	2	0			1
10	9858	X	7215	-0-	-2643	-0-	7196	3	19	9	N	17	13	0			5
11	0		4894	-0-	4894	4894	4870	3	24	9	N	22	23	0			4
12	0		134	-0-	134	5028	128	3	6	9	N	5	8	0			1
01	0		37	-0-	37	5065	30	3	7	9	N	6	6	0			1
02	6524	X	26	-0-	-6498	-0-	25	3	1	9	N	1	2	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 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
09	7770	X	5541	-0-	-2229	-0-	5540	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	7502	X	5794	-0-	-1708	-0-	5782	3	12	9	N	11	8	0			3
11	0		5499	-0-	5499	5499	5486	3	13	9	N	12	13	0			2
12	0		4256	-0-	4256	9755	4246	3	10	9	N	9	9	0			2
01	0		4013	-0-	4013	13768	4005	3	8	9	N	7	7	0			2
02	17488	X	3720	-0-	-13768	-0-	3716	3	4	9	N	4	5	0			1

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
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5869	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6103	3	11	9	Y	10	7	0			3
11	0		5874	-0-	5874	5874	5862	3	12	9	Y	11	12	0			2
12	0		5777	-0-	5777	11651	5765	3	12	9	Y	11	11	0			2
01	0		5796	-0-	5796	17447	5786	3	10	9	Y	9	9	0			2
02	22509	X	5062	-0-	-17447	-0-	5053	3	9	9	Y	8	8	0			2

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6892	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	7471	X	7136	-0-	-335	-0-	7124	3	12	9	Y	11	8	0			3
11	0		7006	-0-	7006	7006	6993	3	13	9	Y	12	13	0			2
12	0		6711	-0-	6711	13717	6694	3	17	9	Y	15	14	0			3
01	0		6782	-0-	6782	20499	6768	3	14	9	Y	13	13	0			3
02	26579	X	6080	-0-	-20499	-0-	6068	3	12	9	Y	11	11	0			3

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	10631	-0-	-2719	-0-	10574	3	57	9	Y	52	37	1			52
10	0		8920	-0-	8920	8920	8839	3	81	9	Y	74	103	1			23
11	0		12094	-0-	12094	21014	12007	3	87	9	Y	79	70	1			32
12	0		9362	-0-	9362	30376	9239	3	123	9	Y	112	111	1			33
01	0		11367	-0-	11367	41743	11355	3	12	9	Y	11	41	1			3
02	52820	X	11077	-0-	-41743	-0-	11067	3	10	9	Y	9	9	1			3

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17550	X	16877	-0-	-673	-0-	16877	3			Y	-0-					-0-
10	18135	X	17673	-0-	-462	-0-	17673	3			Y	-0-					-0-
11	0		16761	-0-	16761	16761	16761	3			Y	-0-					-0-
12	0		16190	-0-	16190	32951	16190	3			Y	-0-					-0-
01	0		16342	-0-	16342	49293	16342	3			Y	-0-					-0-
02	64045	X	14752	-0-	-49293	-0-	14752	3			Y	-0-					-0-

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
09	4050	X	3178	-0-	-872	-0-	3177	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	4185	X	3317	-0-	-868	-0-	3304	3	13	9	Y	12	9	0			3
11	0		3042	-0-	3042	3042	3025	3	17	9	Y	15	15	0			3
12	0		3237	-0-	3237	6279	3225	3	12	9	Y	11	12	0			2
01	0		3372	-0-	3372	9651	3361	3	11	9	Y	10	10	0			2
02	12834	X	3183	-0-	-9651	-0-	3173	3	10	9	Y	9	8	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-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	X	-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
09	10260	X	9949	-0-	-311	-0-	9949	3			Y	-0-					-0-
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10806	3	7	9	Y	6	4	0			2
11	0		10231	-0-	10231	10231	10224	3	7	9	Y	6	7	0			1
12	0		6162	-0-	6162	16393	6158	3	4	9	Y	4	4	0			1
01	0		8839	-0-	8839	25232	8836	3	3	9	Y	3	3	0			1
02	33409	X	8177	-0-	-25232	-0-	8174	3	3	9	Y	3	3	0			1

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	4585	-0-	-3185	-0-	4584	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	8029	X	1647	-0-	-6382	-0-	1643	3	4	9	Y	4	3	0			1
11	0		3523	-0-	3523	3523	3517	3	6	9	Y	5	5	0			1
12	0		4961	-0-	4961	8484	4935	3	26	9	Y	24	20	0			5
01	0		5026	-0-	5026	13510	5007	3	19	9	Y	17	18	0			4
02	14911	X	1401	-0-	-13510	-0-	1394	3	7	9	Y	6	8	0			2

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		11379	-0-	11379	20908	11377	3	2	9	Y	2	2	0			1
10	T. A.		10674	-0-	10674	31582	10663	3	11	9	Y	10	8	0			3
11	0		10147	-0-	10147	41729	10130	3	17	9	Y	15	15	0			3
12	0		10096	-0-	10096	51825	10054	3	42	9	Y	38	33	0			8
01	0		9957	-0-	9957	61782	9921	3	36	9	Y	33	33	0			8
02	62672	X	890	-0-	-61782	-0-	886	3	4	9	Y	4	11	0			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
09	9900	X	7828	-0-	-2072	-0-	7827	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		6709	-0-	6709	6709	6709	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		9365	-0-	9365	16074	9363	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	0		6903	-0-	6903	22977	6901	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	0		8167	-0-	8167	31144	8155	3	12	9	Y	11	9	1			3
02	39475	X	8331	-0-	-31144	-0-	8321	3	10	9	Y	9	9	1			3

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

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
09	11400	X	6080	-0-	-5320	-0-	6070	3	10	9	N	9	6	1			9
10	0		7572	-0-	7572	7572	7557	3	15	9	N	14	19	1			4
11	0		9465	-0-	9465	17037	9451	3	14	9	N	13	12	1			5
12	0		11769	-0-	11769	28806	11738	3	31	9	N	28	25	1			8
01	0		11247	-0-	11247	40053	11159	3	88	9	N	80	65	1			23
02	49885	X	9832	-0-	-40053	-0-	9769	3	63	9	N	57	62	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
10	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
01	0		7013	-0-	7013	7013	7013	3			N	-0-					-0-
02	13461	X	6448	-0-	-7013	-0-	6448	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
09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	9204	-0-	-3	-0-	9204	3			N	-0-					-0-
11	0		8462	-0-	8462	8462	8462	3			N	-0-					-0-
12	0		8300	-0-	8300	16762	8300	3			N	-0-					-0-
01	0		8621	-0-	8621	25383	8621	3			N	-0-					-0-
02	32720	X	7337	-0-	-25383	-0-	7337	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
09	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	24443	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
10	0		19906	-0-	19906	19906	19860	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	0		17531	-0-	17531	37437	17470	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
12	0		14088	-0-	14088	51525	14056	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	0		17505	-0-	17505	69030	17465	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	82052	X	13022	-0-	-69030	-0-	12971	3	51	9	Y	46	46	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37541	X	37541	-0-	-0-	-0-	37081	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
10	28997	X	28997	-0-	-0-	-0-	28655	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
11	27810	X	27484	-0-	-326	-0-	27008	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
12	28737	X	27897	-0-	-840	-0-	27561	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
01	28737	X	27564	-0-	-1173	-0-	27281	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
02	29232	X	18486	-0-	-10746	-0-	18227	3	259	9	Y	235	235	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37920	X	37920	-0-	-0-	-0-	37367	3	553	9	N	503	506	1			32
10	0		38678	-0-	38678	38678	38369	3	309	9	N	281	295	1			18
11	0		37717	-0-	37717	76395	37432	3	285	9	N	259	259	1			18
12	0		34657	-0-	34657	111052	34417	3	240	9	N	218	212	1			24
01	0		36409	-0-	36409	147461	36092	3	317	9	N	288	284	1			28
02	180207	X	32746	-0-	-147461	-0-	32463	3	283	9	N	257	244	1			41

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	20355	3	554	9	Y	504	498	0			65
10	20925	X	13838	-0-	-7087	-0-	13225	3	613	9	Y	557	555	0			67
11	0		15760	-0-	15760	15760	15374	3	386	9	Y	351	369	0			49
12	33238	X	17478	-0-	-15760	-0-	17114	3	364	9	Y	331	334	0			46
01	0		21132	-0-	21132	21132	20750	3	382	9	Y	347	347	0			46
02	38619	X	17487	-0-	-21132	-0-	17154	3	333	9	Y	303	302	0			47

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	41055	3	207	9	Y	188	191	0			24
10	0		43055	-0-	43055	43055	42939	3	116	9	Y	105	116	0			13
11	0		41086	-0-	41086	84141	41025	3	61	9	Y	55	60	0			8
12	125933	X	41792	-0-	-84141	-0-	41700	3	92	9	Y	84	80	0			12
01	0		40429	-0-	40429	40429	40332	3	97	9	Y	88	88	0			12
02	76617	X	36188	-0-	-40429	-0-	36099	3	89	9	Y	81	80	0			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21330	X	13918	-0-	-7412	-0-	13483	3	435	9	Y	395	396	0			51
10	22041	X	18717	-0-	-3324	-0-	18159	3	558	9	Y	507	497	0			61
11	0		21439	-0-	21439	21439	21073	3	366	9	Y	333	348	0			46
12	38294	X	16855	-0-	-21439	-0-	16016	3	839	9	Y	763	703	0			106
01	0		16559	-0-	16559	16559	15606	3	953	9	Y	866	857	0			115
02	26563	X	10004	-0-	-16559	-0-	9170	3	834	9	Y	758	755	0			118

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
09	28920	X	27340	-0-	-1580	-0-	26601	3	739	9	Y	672	681	0			87
10	29884	X	27092	-0-	-2792	-0-	26290	3	802	9	Y	729	728	0			88
11	0		25300	-0-	25300	25300	24850	3	450	9	Y	409	440	0			57
12	48711	X	23411	-0-	-25300	-0-	22782	3	629	9	Y	572	549	0			80
01	0		24356	-0-	24356	24356	23643	3	713	9	Y	648	642	0			86
02	46289	X	21933	-0-	-24356	-0-	21278	3	655	9	Y	595	588	0			93

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
09	55770	X	47864	-0-	-7906	-0-	46908	3	956	9	N	869	874	1			56
10	0		48153	-0-	48153	48153	47808	3	345	9	N	314	350	1			20
11	0		45518	-0-	45518	93671	45225	3	293	9	N	266	268	1			18
12	0		46025	-0-	46025	139696	45731	3	294	9	N	267	256	1			29
01	0		44955	-0-	44955	184651	44628	3	327	9	N	297	297	1			29
02	220956	X	36305	-0-	-184651	-0-	36015	3	290	9	N	264	251	1			42

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
09	36990	X	32866	-0-	-4124	-0-	32120	3	746	9	N	678	671	1			43
10	0		35238	-0-	35238	35238	33488	3	1750	9	N	1591	1534	1			100
11	0		33366	-0-	33366	68604	31753	3	1613	9	N	1466	1466	1			100
12	0		33780	-0-	33780	102384	32157	3	1623	9	N	1475	1413	1			162
01	0		32676	-0-	32676	135060	30882	3	1794	9	N	1631	1636	1			157
02	163008	X	27948	-0-	-135060	-0-	26341	3	1607	9	N	1461	1384	1			234

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
09	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	26930	3	193	9	N	175	174	1			11
10	0		21649	-0-	21649	21649	21569	3	80	9	N	73	79	1			5
11	0		24899	-0-	24899	46548	24800	3	99	9	N	90	89	1			6
12	0		21172	-0-	21172	67720	21094	3	78	9	N	71	69	1			8
01	0		26229	-0-	26229	93949	26119	3	110	9	N	100	98	1			10
02	117066	X	23117	-0-	-93949	-0-	23019	3	98	9	N	89	85	1			14

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
09	65310	X	46159	-0-	-19151	-0-	44884	3	1275	9	Y	1159	1169	0			355
10	67487	X	51600	-0-	-15887	-0-	51366	3	234	9	Y	213	507	0			61
11	0		49161	-0-	49161	49161	48836	3	325	9	Y	295	300	0			56
12	0		49192	-0-	49192	98353	48814	3	378	9	Y	344	331	0			69
01	0		45572	-0-	45572	143925	45258	3	314	9	Y	285	287	0			67
02	185898	X	41973	-0-	-143925	-0-	41697	3	276	9	Y	251	241	0			77

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
09	9360	X	7498	-0-	-1862	-0-	7495	3	3	9	N	3	2	0			1
10	9641	X	7601	-0-	-2040	-0-	7573	3	28	9	N	25	19	0			7
11	0		6666	-0-	6666	6666	6632	3	34	9	N	31	32	0			6
12	0		6629	-0-	6629	13295	6596	3	33	9	N	30	30	0			6
01	0		5918	-0-	5918	19213	5890	3	28	9	N	25	25	0			6
02	24728	X	5515	-0-	-19213	-0-	5491	3	24	9	N	22	21	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	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	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	57	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	63	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	63	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	62	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	61	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	118	1	660	2	Y	13	16	1			23
							14	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	148	1	812	2	Y	9	15	1			17
							10	9									
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	153	1	826	2	Y	9					26
							10	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	152	1	853	2	Y	16	17	1			25
							18	9									
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	135	1	732	2	Y	9	17	1			17
							10	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	124	1	613	2	Y	8	15	1			10
							9	9									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			Y	-0-					6
10	0		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					6
11	0		190	-0-	190	322	190	2			Y	-0-					6
12	0		279	-0-	279	601	279	2			Y	-0-					6
01	0		132	-0-	132	733	132	2			Y	-0-					6
02	842	N	109	-0-	-733	-0-	109	2			Y	-0-					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	0		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
11	0		260	-0-	260	530	260	2			Y	-0-					-0-
12	0		286	-0-	286	816	286	2			Y	-0-					-0-
01	0		293	-0-	293	1109	293	2			Y	-0-					-0-
02	1378	N	269	-0-	-1109	-0-	269	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * 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	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	246	2	35	9	Y	32	23	1			9
10	0		188	-0-	188	188	186	2	2	9	Y	2					11
11	0		143	-0-	143	331	143	2			Y	-0-					11
12	0		143	-0-	143	474	143	2			Y	-0-					11
01	0		249	-0-	249	723	249	2			Y	-0-					11
02	849	N	126	-0-	-723	-0-	109	2	17	9	Y	15					26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
10	0		1560	-0-	1560	1560	1560	2			Y	-0-					-0-
11	0		1656	-0-	1656	3216	1656	2			Y	-0-					-0-
12	0		1552	-0-	1552	4768	1552	2			Y	-0-					-0-
01	0		1524	-0-	1524	6292	1524	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1485	-0-	-1315	4977	1485	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	709	-0-	-251	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	0		349	-0-	349	349	54	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	656	48	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	0		291	-0-	291	947	44	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	0		411	-0-	411	1358	64	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	1722	N	364	-0-	-1358	-0-	61	1	303	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	856	-0-	-164	-0-	850	2	6	9	Y	5	11	1			12
10	1023	N	368	-0-	-655	-0-	350	2	18	9	Y	16	20	1			8
11	930	N	636	-0-	-294	-0-	626	2	10	9	Y	9	9	1			8
12	899	N	377	-0-	-522	-0-	363	2	14	9	Y	13					21
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	704	2	13	9	Y	12	22	1			11
02	588	N	13	-0-	-575	-0-	4	2	9	9	Y	8	11	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	361	-0-	-269	-0-	55	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	501	-0-	-181	-0-	77	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	71	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	84	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	105	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	107	1	527	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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	67	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	0		478	-0-	478	478	74	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	0		473	-0-	473	951	74	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	0		447	-0-	447	1398	68	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	0		487	-0-	487	1885	76	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	439	-0-	-1885	-0-	74	1	365	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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1158	2	11	9	Y	10	20	1			23
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1035	2	32	9	Y	29	37	1			15
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	912	2	18	9	Y	16	16	1			15
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	771	2	26	9	Y	24					39
01	868	N	795	-0-	-73	-0-	772	2	23	9	Y	21	40	1			20
02	784	N	646	-0-	-138	-0-	631	2	15	9	Y	14	19	1			15

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	1110	N	895	-0-	-215	-0-	891	2	4	9	Y	4	9	1			10
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1561	2	15	9	Y	14	17	1			7
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	Y	7	7	1			7
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	979	2	12	9	Y	11					18
01	1581	N	1085	-0-	-496	-0-	1075	2	10	9	Y	9	18	1			9
02	1204	N	1057	-0-	-147	-0-	1049	2	8	9	Y	7	9	1			7

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	122	1	680	2	Y	8	11	1			15
							9	9									
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	145	1	794	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	132	1	714	2	Y	6					17
							7	9									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	156	1	876	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	161	1	876	2	Y	8	12	1			13
							9	9									
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	112	1	552	2	Y	5	11	1			7
							6	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1261	2	3	9	Y	3	7	1			8
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	Y	10	13	1			5
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	Y	7	6	1			6
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8					14
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	2	8	9	Y	7	14	1			7
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5	7	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	213	1	1189	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
10	0		1270	-0-	1270	1270	195	1	1069	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
11	0		1238	-0-	1238	2508	193	1	1042	2	Y	3					11
							3	9									
12	0		1271	-0-	1271	3779	191	1	1072	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
01	0		1727	-0-	1727	5506	265	1	1439	2	Y	21	10	1			22
							23	9									
02	2800	N	1195	-0-	-1605	3901	199	1	983	2	Y	12	20	1			14
							13	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1834	2	4	9	Y	4					25
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	Y	2					27
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	Y	4					31
12	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1016	2	7	9	Y	6	29	1			8
01	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1042	2	4	9	Y	4					12
02	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	1003	2	2	9	Y	2					14

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

09	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	2430	2	11	9	Y	10	20	1			23
10	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	2424	2	32	9	Y	29	37	1			15
11	2610	X	2455	-0-	-155	-0-	2437	2	18	9	Y	16	16	1			15
12	2697	X	2387	-0-	-310	-0-	2361	2	26	9	Y	24					39
01	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	2205	2	23	9	Y	21	40	1			20
02	2296	N	1966	-0-	-330	-0-	1951	2	15	9	Y	14	19	1			15

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1375	2	11	9	Y	10	20	1			23
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1324	2	32	9	Y	29	37	1			15
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2149	2	18	9	Y	16	16	1			15
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1817	2	26	9	Y	24					39
01	1364	N	1054	-0-	-310	-0-	1031	2	23	9	Y	21	40	1			20
02	1344	N	1008	-0-	-336	-0-	993	2	15	9	Y	14	19	1			15

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

09	1050	N	910	-0-	-140	-0-	138	1	769	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	0		494	-0-	494	494	76	1	416	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	0		276	-0-	276	770	43	1	231	2	Y	2					6
							2	9									
12	0		190	-0-	190	960	28	1	158	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
01	0		311	-0-	311	1271	48	1	261	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	1730	N	459	-0-	-1271	-0-	77	1	380	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	226	1	1257	2	Y	8	11	1			15
							9	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	247	1	1354	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	247	1	1336	2	Y	19					30
							21	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	237	1	1333	2	Y	-0-	13	1			17
01	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	198	1	1077	2	Y	14	13	1			18
							15	9									
02	1428	N	1072	-0-	-356	-0-	178	1	881	2	Y	12	16	1			14
							13	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	178	1	994	2	Y	7	9	1			13
							8	9									
10	0		1270	-0-	1270	1270	195	1	1071	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
11	0		1274	-0-	1274	2544	198	1	1070	2	Y	5					14
							6	9									
12	0		1439	-0-	1439	3983	216	1	1213	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
01	0		1499	-0-	1499	5482	230	1	1251	2	Y	16	11	1			19
							18	9									
02	2800	N	1275	-0-	-1525	3957	213	1	1049	2	Y	12	17	1			14
							13	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	228	1	1271	2	Y	7	9	1			13
							8	9									
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	250	1	1374	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	251	1	1356	2	Y	5					14
							6	9									
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	223	1	1254	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	245	1	1333	2	Y	16	11	1			19
							18	9									
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	230	1	1134	2	Y	13	18	1			14
							14	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	1			18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			8
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					5
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					5
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					5
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					5
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	165	1	917	2	Y	16	21	1			30
							18	9									
10	0		1184	-0-	1184	1184	180	1	990	2	Y	13	20	1			23
							14	9									
11	0		1170	-0-	1170	2354	181	1	977	2	Y	11					34
							12	9									
12	0		1149	-0-	1149	3503	170	1	956	2	Y	21	22	1			33
							23	9									
01	0		1425	-0-	1425	4928	219	1	1191	2	Y	14	23	1			24
							15	9									
02	2800	N	1166	-0-	-1634	3294	194	1	960	2	Y	11	21	1			14
							12	9									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

09	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	194	1	1079	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
10	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	198	1	1088	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	181	1	978	2	Y	3					11
							3	9									
12	1333	N	986	-0-	-347	-0-	148	1	830	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
01	1302	N	979	-0-	-323	-0-	150	1	817	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
02	1092	N	843	-0-	-249	-0-	140	1	693	2	Y	9	12	1			10
							10	9									

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	32	32	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-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	255	1	1421	2	Y	14	18	1			25
							15	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	261	1	1434	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	262	1	1416	2	Y	10					29
							11	9									
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	223	1	1254	2	Y	18	19	1			28
							20	9									
01	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	178	1	965	2	Y	12	19	1			21
							13	9									
02	1540	N	1086	-0-	-454	-0-	181	1	893	2	Y	11	18	1			14
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1708	2	24	9	Y	22	59	1			48
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1464	2	22	9	Y	20					68
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1527	2	24	9	Y	22	59	1			31
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1243	2	22	9	Y	20					51
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1238	2	20	9	Y	18					69
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1660	2	21	9	Y	19	56	1			32

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	630	N	538	-0-	-92	-0-	503	2	35	9	Y	32	23	1			9
10	0		489	-0-	489	489	487	2	2	9	Y	2					11
11	0		558	-0-	558	1047	558	2			Y	-0-					11
12	0		444	-0-	444	1491	444	2			Y	-0-					11
01	0		436	-0-	436	1927	436	2			Y	-0-					11
02	2359	N	432	-0-	-1927	-0-	415	2	17	9	Y	15					26

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	554	2	35	9	Y	32	23	1			9
10	0		148	-0-	148	148	146	2	2	9	Y	2					11
11	0		61	-0-	61	209	61	2			Y	-0-					11
12	0		159	-0-	159	368	159	2			Y	-0-					11
01	0		128	-0-	128	496	128	2			Y	-0-					11
02	604	N	108	-0-	-496	-0-	91	2	17	9	Y	15					26

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	452	2	14	9	Y	13					67
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3					70
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	Y	13					83
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	322	2	14	9	Y	13	76	1			20
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	486	2	13	9	Y	12					32
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	630	N	538	-0-	-92	-0-	536	2	2	9	Y	2	5	1			6
10	0		844	-0-	844	844	835	2	9	9	Y	8	10	1			4
11	0		924	-0-	924	1768	920	2	4	9	Y	4	4	1			4
12	0		944	-0-	944	2712	936	2	8	9	Y	7					11
01	0		991	-0-	991	3703	985	2	6	9	Y	5	11	1			5
02	2800	N	777	-0-	-2023	1680	773	2	4	9	Y	4	5	1			4

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	840	N	802	-0-	-38	-0-	796	2	6	9	Y	5					12
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	Y	5	9	1			8
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	Y	6					14
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	824	2	7	9	Y	6	10	1			10
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	Y	6	10	1			6
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	762	2	6	9	Y	5	4	1			7

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	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1065	2	7	9	Y	6	13	1			14
10	0		1096	-0-	1096	1096	1076	2	20	9	Y	18	23	1			9
11	0		1337	-0-	1337	2433	1325	2	12	9	Y	11	10	1			10
12	0		1351	-0-	1351	3784	1334	2	17	9	Y	15					25
01	0		1338	-0-	1338	5122	1324	2	14	9	Y	13	25	1			13
02	2800	N	1187	-0-	-1613	3509	1177	2	10	9	Y	9	12	1			10

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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					4
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					4
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					4
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					4
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					4
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	847	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	178	2	3	9	Y	3					7
10	0		160	-0-	160	160	157	2	3	9	Y	3	5	1			5
11	0		142	-0-	142	302	138	2	4	9	Y	4					9
12	0		117	-0-	117	419	114	2	3	9	Y	3	6	1			6
01	0		122	-0-	122	541	118	2	4	9	Y	4	6	1			4
02	686	N	145	-0-	-541	-0-	142	2	3	9	Y	3	3	1			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 (-)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-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	67	1	372	2	Y	32	42	1			60
							35	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	67	1	366	2	Y	25	40	1			45
							28	9									
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	62	1	334	2	Y	24					69
							26	9									
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	53	1	296	2	Y	42	45	1			66
							46	9									
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	57	1	311	2	Y	4	42	1			28
							4	9									
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	57	1	282	2	Y	4	24	1			8
							4	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	348	2	35	9	Y	32	23	1			9
10	0		321	-0-	321	321	319	2	2	9	Y	2					11
11	0		459	-0-	459	780	459	2			Y	-0-					11
12	0		353	-0-	353	1133	353	2			Y	-0-					11
01	0		408	-0-	408	1541	408	2			Y	-0-					11
02	1874	N	333	-0-	-1541	-0-	316	2	17	9	Y	15					26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	2	2	9	Y	2					5
10	0		1842	-0-	1842	1842	1840	2	2	9	Y	2	4	1			3
11	0		1892	-0-	1892	3734	1889	2	3	9	Y	3					6
12	0		2034	-0-	2034	5768	2032	2	2	9	Y	2	4	1			4
01	0		2082	-0-	2082	7850	2080	2	2	9	Y	2	4	1			2
02	2800	N	1827	-0-	-973	6877	1824	2	3	9	Y	3	2	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1691	2	2	9	Y	2	4	1			4
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2806	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2794	2	4	9	Y	4					7
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2538	2	4	9	Y	4	7	1			4
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2133	2	3	9	Y	3	4	1			3

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	Y	5	11	1			12
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	550	2	18	9	Y	16	20	1			8
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	518	2	10	9	Y	9	9	1			8
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	497	2	14	9	Y	13					21
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	441	2	13	9	Y	12	22	1			11
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	425	2	9	9	Y	8	11	1			8

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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	Y	3					7
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	Y	3	5	1			5
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	Y	4					9
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3	6	1			6
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	Y	4	6	1			4
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	Y	3	3	1			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-

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	1080	N	995	-0-	-85	-0-	987	2	8	9	Y	7					17
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	888	2	8	9	Y	7	13	1			11
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1092	2	10	9	Y	9					20
12	1023	N	814	-0-	-209	-0-	805	2	9	9	Y	8	14	1			14
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	Y	10	15	1			9
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	882	2	8	9	Y	7	6	1			10

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1632	-0-	-378	-0-	1618	2	14	9	Y	13					32
10	0		1684	-0-	1684	1684	1670	2	14	9	Y	13	24	1			21
11	0		1654	-0-	1654	3338	1636	2	18	9	Y	16					37
12	0		1816	-0-	1816	5154	1798	2	18	9	Y	16	27	1			26
01	0		2144	-0-	2144	7298	2125	2	19	9	Y	17	27	1			16
02	2800	N	1941	-0-	-859	6439	1927	2	14	9	Y	13	11	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	304	2	12	9	Y	11					27
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	288	2	12	9	Y	11	20	1			18
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	290	2	15	9	Y	14					32
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	283	2	14	9	Y	13	23	1			22
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	284	2	15	9	Y	14	23	1			13
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	270	2	13	9	Y	12	10	1			15

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	Y	7					17
10	0		234	-0-	234	234	226	2	8	9	Y	7	13	1			11
11	0		212	-0-	212	446	202	2	10	9	Y	9					20
12	0		254	-0-	254	700	245	2	9	9	Y	8	14	1			14
01	0		404	-0-	404	1104	393	2	11	9	Y	10	15	1			9
02	1434	N	330	-0-	-1104	-0-	322	2	8	9	Y	7	6	1			10

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	940	2	8	9	Y	7					17
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	Y	7	13	1			11
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	2	10	9	Y	9					20
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	728	2	9	9	Y	8	14	1			14
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	Y	10	15	1			9
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	Y	7	6	1			10

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	11	6	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	484	2	18	9	Y	16					39
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	360	2	17	9	Y	15	29	1			25
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	365	2	23	9	Y	21					46
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	429	2	21	9	Y	19	33	1			32
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	403	2	24	9	Y	22	34	1			20
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	296	2	19	9	Y	17	14	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	512	-0-	-148	-0-	77	1	426	2	Y	8	11	1			15
							9	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	94	1	514	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	87	1	469	2	Y	6					17
							7	9									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	83	1	464	2	Y	11	11	1			17
							12	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	97	1	527	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	98	1	483	2	Y	6	10	1			8
							7	9									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	349	2	12	9	Y	11					27
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	292	2	12	9	Y	11	20	1			18
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	384	2	15	9	Y	14					32
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	394	2	14	9	Y	13	23	1			22
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	428	2	15	9	Y	14	23	1			13
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	320	2	13	9	Y	12	10	1			15

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2750	2	39	9	Y	35	93	1			76
10	0		3098	-0-	3098	3098	3063	2	35	9	Y	32					108
11	0		2742	-0-	2742	5840	2705	2	37	9	Y	34	93	1			49
12	0		2692	-0-	2692	8532	2657	2	35	9	Y	32					81
01	0		2356	-0-	2356	10888	2324	2	32	9	Y	29					110
02	2800	N	2491	-0-	-309	10579	2459	2	32	9	Y	29	88	1			51

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

09	900	N	836	-0-	-64	-0-	826	2	10	9	Y	9	18	1			21
10	930	N	624	-0-	-306	-0-	595	2	29	9	Y	26	34	1			13
11	900	N	596	-0-	-304	-0-	579	2	17	9	Y	15	14	1			14
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	808	2	23	9	Y	21					35
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	664	2	21	9	Y	19	36	1			18
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	624	2	15	9	Y	14	18	1			14

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			Y	-0-					5
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			Y	-0-					5
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			Y	-0-					5
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					5
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					5
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	708	2	14	9	Y	13					67
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	2	3	9	Y	3					70
11	690	N	634	-0-	-56	-0-	620	2	14	9	Y	13					83
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	655	2	14	9	Y	13	76	1			20
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	778	2	13	9	Y	12					32
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	604	2	4	9	Y	4					36

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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1757	2	11	9	Y	10	28	1			23
10	0		1674	-0-	1674	1674	1663	2	11	9	Y	10					33
11	0		1658	-0-	1658	3332	1647	2	11	9	Y	10	28	1			15
12	0		1686	-0-	1686	5018	1675	2	11	9	Y	10					25
01	0		1242	-0-	1242	6260	1232	2	10	9	Y	9					34
02	2800	N	1483	-0-	-1317	4943	1474	2	9	9	Y	8	27	1			15

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	360	N	240	-0-	-120	-0-	233	2	7	9	Y	6	13	1			14
10	0		104	-0-	104	104	84	2	20	9	Y	18	23	1			9
11	0		561	-0-	561	665	549	2	12	9	Y	11	10	1			10
12	0		360	-0-	360	1025	343	2	17	9	Y	15					25
01	0		328	-0-	328	1353	314	2	14	9	Y	13	25	1			13
02	1435	N	82	-0-	-1353	-0-	72	2	10	9	Y	9	12	1			10

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					33
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					33
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					33
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					33
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					33
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	186	2	6	9	Y	5					38

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5					12
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	Y	5	9	1			8
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	465	2	7	9	Y	6					14
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	396	2	7	9	Y	6	10	1			10
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	316	2	7	9	Y	6	10	1			6
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5	4	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	630	2	15	9	Y	14	30	1			35
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	956	2	50	9	Y	45	57	1			23
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	822	2	29	9	Y	26	25	1			24
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	723	2	40	9	Y	36					60
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	760	2	36	9	Y	33	62	1			31
02	728	N	571	-0-	-157	-0-	547	2	24	9	Y	22	30	1			23

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	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1377	-0-	-219	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	56	1			41
10	0		197	-0-	197	197	197	2			N	-0-					41
11	0		51	-0-	51	248	51	2			N	-0-					41
12	0		26	-0-	26	274	26	2			N	-0-	25	1			16
01	320	N	46	-0-	-274	-0-	46	2			N	-0-					16
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	0		97	-0-	97	97	95	2	2	9	Y	2	1	8			1
12	0		105	-0-	105	202	105	2			Y	-0-					1
01	0		101	-0-	101	303	98	2	3	9	Y	3	3	8			1
*02	357	N	54	-0-	-303	-0-	52	2	2	9	Y	2	2	8			1

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	2	2	9	Y	2					6
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	Y	3	4	1			5
11	0		705	-0-	705	705	704	2	1	9	Y	1					6
12	0		1507	-0-	1507	2212	1505	2	2	9	Y	2	4	1			4
01	0		2308	-0-	2308	4520	2305	2	3	9	Y	3					7
*02	2800	N	2126	-0-	-674	3846	2124	2	2	9	Y	2	4	1			5

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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	762	2	32	9	Y	29					89
10	1023	N	413	-0-	-610	-0-	370	2	43	9	Y	39	59	1			69
11	0		327	-0-	327	327	306	2	21	9	Y	19					88
12	0		237	-0-	237	564	198	2	39	9	Y	35	58	1			65
01	0		439	-0-	439	1003	392	2	47	9	Y	43					108
*02	1241	N	238	-0-	-1003	-0-	202	2	36	9	Y	33	56	1			85

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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15					114
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1641	2	14	9	Y	13					127
11	0		1367	-0-	1367	1367	1367	2			Y	-0-					127
12	0		1680	-0-	1680	3047	1641	2	39	9	Y	35					162
01	0		1748	-0-	1748	4795	1746	2	2	9	Y	2					164
*02	2800	N	705	-0-	-2095	2700	705	2			Y	-0-					164

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	Y	3					25
10	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1085	2	3	9	Y	3					28
11	0		731	-0-	731	731	731	2			Y	-0-					28
12	0		767	-0-	767	1498	758	2	9	9	Y	8					36
01	0		804	-0-	804	2302	803	2	1	9	Y	1					37
*02	2800	N	692	-0-	-2108	194	692	2			Y	-0-					37

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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2086	2	46	9	Y	42					128
10	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2040	2	62	9	Y	56	85	1			99
11	0		2139	-0-	2139	2139	2102	2	37	9	Y	34					133
12	0		2098	-0-	2098	4237	2040	2	58	9	Y	53	88	1			98
01	0		2736	-0-	2736	6973	2664	2	72	9	Y	65					163
*02	2800	N	2094	-0-	-706	6267	2040	2	54	9	Y	49	84	1			128

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	1					9
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					10
11	0		621	-0-	621	621	621	2			Y	-0-					10
12	0		101	-0-	101	722	98	2	3	9	Y	3					13
01	0		-0-	-0-	-0-	722					Y	-0-					13
*02	722	N	-0-	-0-	-722	-0-					Y	-0-					13

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	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					28
10	0		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					28
11	0		41	-0-	41	87	41	2			N	-0-					28
12	0		407	-0-	407	494	407	2			N	-0-					28
01	534	N	40	-0-	-494	-0-	40	2			N	-0-					28
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					28

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
10	0		2971	-0-	2971	2971	2971	2			Y	-0-					-0-
11	0		2770	-0-	2770	5741	2770	2			Y	-0-					-0-
12	0		2006	-0-	2006	7747	2006	2			Y	-0-					-0-
01	10918	X	3171	-0-	-7747	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	0		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	107	46	2			Y	-0-					-0-
12	0		52	-0-	52	159	52	2			Y	-0-					-0-
01	216	N	57	-0-	-159	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5219	2	58	9	N	53	172	1			79
10	0		5373	-0-	5373	5373	5310	2	63	9	N	57					136
11	0		5213	-0-	5213	10586	5145	2	68	9	N	62					198
12	15679	X	5093	-0-	-10586	-0-	5029	2	64	9	N	58	154	1			102
01	5673	X	5391	-0-	-282	-0-	5323	2	68	9	N	62					164
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT					164

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2769	-0-	-231	107	2769	2			Y	-0-					-0-
10	0		2984	-0-	2984	3091	2984	2			Y	-0-					-0-
11	0		2783	-0-	2783	5874	2783	2			Y	-0-					-0-
12	0		2836	-0-	2836	8710	2836	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2836	-0-	-264	8446	2836	2			Y	-0-					-0-
02	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	5842					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	X	-0-	-0-	-549	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3601	2	23	9	N	21	125	1			54
10	0		3506	-0-	3506	3506	3486	2	20	9	N	18					72
11	0		2837	-0-	2837	6343	2818	2	19	9	N	17					89
12	0		2584	-0-	2584	8927	2570	2	14	9	N	13					102
01	12107	X	3180	-0-	-8927	-0-	3161	2	19	9	N	17					119
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12151	2	11	9	N	10					27
10	0		7987	-0-	7987	7987	7981	2	6	9	N	5					32
11	0		10190	-0-	10190	18177	10179	2	11	9	N	10					42
12	0		9391	-0-	9391	27568	9391	2			N	-0-					42
01	36935	X	9367	-0-	-27568	-0-	9358	2	9	9	N	8					50
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					N	NO RPT					50

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	780	N	58	-0-	-722	-0-	58	2			N	-0-					64
10	0		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					64
11	0		358	-0-	358	447	358	2			N	-0-					64
12	0		881	-0-	881	1328	881	2			N	-0-					64
01	0		74	-0-	74	1402	74	2			N	-0-					64
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	1066					N	NO RPT					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2315	2	39	9	N	35					200
10	0		3087	-0-	3087	3087	3069	2	18	9	N	16	176	1			40
11	0		3562	-0-	3562	6649	3501	2	61	9	N	55					95
12	0		2826	-0-	2826	9475	2785	2	41	9	N	37					132
01	0		5799	-0-	5799	15274	5701	2	98	9	N	89	181	1			40
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15274					N	NO RPT					40

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	728	1	4381	2	N	72					182
							79	9									
10	0		8831	-0-	8831	8831	1037	1	7708	2	N	78	178	1			82
							86	9									
11	0		5301	-0-	5301	14132	619	1	4608	2	N	67					149
							74	9									
12	21714	X	7582	-0-	-14132	-0-	113	1	7383	2	N	78	187	1			40
							86	9									
01	0		8624	-0-	8624	8624	124	1	8432	2	N	62					102
							68	9									
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	142	103	3			Y	-0-					-0-
11	0		105	-0-	105	247	105	3			Y	-0-					-0-
12	0		77	-0-	77	324	77	3			Y	-0-					-0-
01	556	N	232	-0-	-324	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		243	-0-	243	434	243	3			Y	-0-					2
10	598	N	164	-0-	-434	-0-	164	3			Y	-0-					2
11	0		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-	1	1			1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					1

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		575	-0-	575	1169	575	3			Y	-0-					-0-
10	0		597	-0-	597	1766	597	3			Y	-0-					-0-
11	0		573	-0-	573	2339	573	3			Y	-0-					-0-
12	0		710	-0-	710	3049	710	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	432	-0-	-2668	381	432	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	381					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8	-0-	8	8	6	3	2	9	Y	2					2
11	0		233	-0-	233	241	218	3	15	9	Y	14	11	1			5
12	0		828	-0-	828	1069	815	3	13	9	Y	12	10	1			7
01	1183	N	114	-0-	-1069	-0-	108	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1790	-0-	1790	3406	1782	3	8	9	Y	7	8	1			5
10	0		1912	-0-	1912	5318	1903	3	9	9	Y	8	8	1			5
11	0		1767	-0-	1767	7085	1758	3	9	9	Y	8	8	1			5
12	0		1683	-0-	1683	8768	1682	3	1	9	Y	1					6
01	3100	N	1862	-0-	-1238	7530	1845	3	17	9	Y	15	15	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7530					Y	NO RPT					6

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		970	-0-	970	1150	970	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1150					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1150					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1150					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		256	-0-	256	638	256	3			Y	-0-					-0-
10		0	266	-0-	266	904	266	3			Y	-0-					-0-
11		0	103	-0-	103	1007	103	3			Y	-0-					-0-
12		0	226	-0-	226	1233	226	3			Y	-0-					-0-
01	1500	N	267	-0-	-1233	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		354	-0-	354	354	354	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	354					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

09	T. A.		293	-0-	293	1125	289	3	4	9	Y	4					7
10		0	65	-0-	65	1190	63	3	2	9	Y	2	7	1			2
11		0	395	-0-	395	1585	376	3	19	9	Y	17	1	1			18
12		0	172	-0-	172	1757	147	3	25	9	Y	23					41
01	1813	N	56	-0-	-1757	-0-	36	3	20	9	Y	18	45	1			31
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	606					Y	-0-					27
10		0	975	-0-	975	1581	971	3	4	9	Y	4					31
11		0	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					31
12		0	1051	-0-	1051	2632	1048	3	3	9	Y	3					34
01	3100	N	1129	-0-	-1971	661	1128	3	1	9	Y	1					35
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	661					Y	NO RPT					35

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	-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	1			-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	334					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, 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	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					10
11		0	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					10
12		0	12	-0-	12	44	4	3	8	9	Y	7					17
01	57	N	13	-0-	-44	-0-	7	3	6	9	Y	5					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-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

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	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3526	1693	3	3	9	Y	3					48
10			0	1744	-0-	1744	5270	1734	3	10	9	Y	9					57
11			0	1663	-0-	1663	6933	1650	3	13	9	Y	12					69
12			0	1499	-0-	1499	8432	1490	3	9	9	Y	8					77
01	3100	N	987	-0-	-2113	6319	984	3	3	9	Y	3					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6319					Y	NO RPT					80

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		358	-0-	358	358	358	3			Y	-0-					-0-
11			0	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-					-0-
12			0	133	-0-	133	491	133	3		Y	-0-					-0-
01	598	N	107	-0-	-491	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
10			0	228	-0-	228	403	228	3		Y	-0-					-0-
11			0	230	-0-	230	633	230	3		Y	-0-					-0-
12			0	120	-0-	120	753	120	3		Y	-0-					-0-
01	787	N	34	-0-	-753	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2323	-0-	2323	4680	2311	3	12	9	Y	11	11	1			12
10			0	2574	-0-	2574	7254	2567	3	7	9	Y	6	12	1			6
11			0	2184	-0-	2184	9438	2164	3	20	9	Y	18	17	1			7
12			0	1860	-0-	1860	11298	1847	3	13	9	Y	12	11	1			8
01	3100	N	2421	-0-	-679	10619	2406	3	15	9	Y	14	17	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10619					Y	NO RPT					5

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1046	-0-	1046	1046	1046	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	978	-0-	978	2024	978	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	32	-0-	32	2056	32	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	40	-0-	40	2096	40	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2096					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	-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-

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	DLQ	G-10	393	-0-	393	815	387	3	6	9	Y	5	14	1			11
10		0	410	-0-	410	1225	407	3	3	9	Y	3					14
11		0	1261	-0-	1261	2486	1255	3	6	9	Y	5	14	1			5
12		0	993	-0-	993	3479	991	3	2	9	Y	2					7
01	3100	N	360	-0-	-2740	739	359	3	1	9	Y	1					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	739					Y	NO RPT					8

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	-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-

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	-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-

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	-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-

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	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3549	1780	3	14	9	Y	13					32
10	0		4560	-0-	4560	8109	4553	3	7	9	Y	6	19	1			19
11	0		2035	-0-	2035	10144	2018	3	17	9	Y	15	18	1			16
12	0		1979	-0-	1979	12123	1966	3	13	9	Y	12					28
01	13729	X	1606	-0-	-12123	-0-	1592	3	14	9	Y	13	20	1			21
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					21

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2307	-0-	2307	4958	2292	3	15	9	Y	14					33
10	0		2337	-0-	2337	7295	2329	3	8	9	Y	7	20	1			20
11	0		1834	-0-	1834	9129	1819	3	15	9	Y	14	18	1			16
12	0		1554	-0-	1554	10683	1541	3	13	9	Y	12					28
01	3100	N	2532	-0-	-568	10115	2518	3	14	9	Y	13	20	1			21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10115					Y	NO RPT					21

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

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

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

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

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		6	-0-	6	6	3	3	3	9	Y	3	16	1			4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	3					7
11	0		19	-0-	19	25	5	3	14	9	Y	13					20
12	0		14	-0-	14	39	2	3	12	9	Y	11	3	1			28
01	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	9	21	1			16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1465	-0-	1465	3215	1465	3			Y	-0-					43
10	0		2446	-0-	2446	5661	2446	3			Y	-0-					43
11	0		2624	-0-	2624	8285	2605	3	19	9	Y	17					60
12	0		1582	-0-	1582	9867	1582	3			Y	-0-	43	1			17
01	3100	N	1410	-0-	-1690	8177	1407	3	3	9	Y	3					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8177					Y	NO RPT					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

09	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	2569	1179	3	18	9	Y	16	16	1			17
10		0	505	-0-	505	3074	498	3	7	9	Y	6	17	1			6
11		0	746	-0-	746	3820	720	3	26	9	Y	24	21	1			9
12		0	881	-0-	881	4701	867	3	14	9	Y	13	14	1			8
01	3100	N	1091	-0-	-2009	2692	1083	3	8	9	Y	7	13	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2692					Y	NO RPT					2

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

09	DLQ	G-10	3037	-0-	3037	5820	3012	3	25	9	Y	23	23	1			24
10		0	3088	-0-	3088	8908	3075	3	13	9	Y	12	24	1			12
11		0	2062	-0-	2062	10970	2023	3	39	9	Y	35	34	1			13
12		0	2213	-0-	2213	13183	2184	3	29	9	Y	26	22	1			17
01	14988	X	1805	-0-	-13183	-0-	1774	3	31	9	Y	28	35	1			10
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					10

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		83	-0-	83	152	83	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	152					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

09	DLQ	G-10	38	-0-	38	244	38	3			Y	-0-					-0-
10		0	129	-0-	129	373	129	3			Y	-0-					-0-
11		0	24	-0-	24	397	24	3			Y	-0-					-0-
12		0	192	-0-	192	589	192	3			Y	-0-					-0-
01	591	N	2	-0-	-589	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		398	-0-	398	833	394	3	4	9	Y	4					14
10	0		405	-0-	405	1238	402	3	3	9	Y	3					17
11	0		384	-0-	384	1622	380	3	4	9	Y	4					21
12	0		2130	-0-	2130	3752	2127	3	3	9	Y	3					24
01	3100	N	244	-0-	-2856	896	243	3	1	9	Y	1	19	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	896					Y	NO RPT					6

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	DLQ G-10		2313	-0-	2313	4588	2293	3	20	9	Y	18	53	1			21
10	0		2374	-0-	2374	6962	2365	3	9	9	Y	8					29
11	0		2386	-0-	2386	9348	2357	3	29	9	Y	26					55
12	0		2364	-0-	2364	11712	2339	3	25	9	Y	23	13	1			65
01	3100	N	2428	-0-	-672	11040	2408	3	20	9	Y	18	49	1			34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11040					Y	NO RPT					34

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	DLQ G-10		1206	-0-	1206	9051	1206	3			Y	-0-					6
10	0		315	-0-	315	9366	315	3			Y	-0-					6
11	0		1405	-0-	1405	10771	1405	3			Y	-0-					6
12	0		1289	-0-	1289	12060	1275	3	14	9	Y	13					19
01	13519	X	1459	-0-	-12060	-0-	1459	3			Y	-0-					19
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					19

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

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

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	DLQ G-10		3325	-0-	3325	6937	3310	3	15	9	Y	14					33
10	0		3494	-0-	3494	10431	3486	3	8	9	Y	7	20	1			20
11	0		3250	-0-	3250	13681	3235	3	15	9	Y	14	18	1			16
12	0		3367	-0-	3367	17048	3354	3	13	9	Y	12					28
01	20381	X	3333	-0-	-17048	-0-	3319	3	14	9	Y	13	20	1			21
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					21

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2346	-0-	2346	4371	2343	3	3	9	Y	3					5
10	0		1945	-0-	1945	6316	1943	3	2	9	Y	2	4	1			3
11	0		2086	-0-	2086	8402	2082	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	0		1870	-0-	1870	10272	1867	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	3100	N	2161	-0-	-939	9333	2157	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9333					Y	NO RPT					2

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		4488	-0-	4488	9160	4465	3	23	9	Y	21	23	1			16
10	0		4503	-0-	4503	13663	4479	3	24	9	Y	22	23	1			15
11	0		3909	-0-	3909	17572	3884	3	25	9	Y	23	24	1			14
12	0		3974	-0-	3974	21546	3970	3	4	9	Y	4					18
01	26054	X	4508	-0-	-21546	-0-	4457	3	51	9	Y	46	45	1			19
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		123	-0-	123	365	123	3			Y	-0-					-0-
10	0		223	-0-	223	588	221	3	2	9	Y	2					2
11	0		441	-0-	441	1029	441	3			Y	-0-					2
12	0		593	-0-	593	1622	589	3	4	9	Y	4	2	1			4
01	1762	N	140	-0-	-1622	-0-	140	3			Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2580	-0-	2580	5609	2552	3	28	9	Y	25					57
10	0		2247	-0-	2247	7856	2235	3	12	9	Y	11	52	1			16
11	0		2141	-0-	2141	9997	2121	3	20	9	Y	18	4	1			30
12	0		2382	-0-	2382	12379	2359	3	23	9	Y	21					51
01	3100	N	1023	-0-	-2077	10302	1014	3	9	9	Y	8	33	1			22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10302					Y	NO RPT					22

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		329	-0-	329	329	329	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		105	-0-	105	434	105	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	434					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	439	5	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
10	14B2 EXT		20	-0-	20	20	5	3	15	9	Y	14					14
11	14B2 EXT		44	-0-	44	64	15	3	29	9	Y	26					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-	7	1			33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-	25	1			8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT					8

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2545	-0-	2545	5325	2527	3	18	9	Y	16					37
10	0		2602	-0-	2602	7927	2589	3	13	9	Y	12	5	1			44
11	0		2531	-0-	2531	10458	2531	3			Y	-0-	40	1			4
12	0		2645	-0-	2645	13103	2645	3			Y	-0-					4
01	3100	N	2631	-0-	-469	12634	2618	3	13	9	Y	12					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12634					Y	NO RPT					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		6682	-0-	6682	13778	6643	3	39	9	Y	35	38	1			27
10	0		6857	-0-	6857	20635	6816	3	41	9	Y	37	39	1			25
11	0		8511	-0-	8511	29146	8469	3	42	9	Y	38	40	1			23
12	0		7643	-0-	7643	36789	7635	3	8	9	Y	7					30
01	43730	X	6941	-0-	-36789	-0-	6857	3	84	9	Y	76	75	1			31
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3555	1784	3	12	9	Y	11	11	1			12
10	0		1842	-0-	1842	5397	1835	3	7	9	Y	6	12	1			6
11	0		2424	-0-	2424	7821	2404	3	20	9	Y	18	17	1			7
12	0		2242	-0-	2242	10063	2229	3	13	9	Y	12	11	1			8
01	3100	N	2659	-0-	-441	9622	2644	3	15	9	Y	14	17	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9622					Y	NO RPT					5

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		65	-0-	65	240	65	3			Y	-0-					-0-
10	0		37	-0-	37	277	36	3	1	9	Y	1					1
11	0		154	-0-	154	431	154	3			Y	-0-					1
12	0		54	-0-	54	485	54	3			Y	-0-					1
01	693	N	208	-0-	-485	-0-	208	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3248	-0-	3248	6644	3248	3			Y	-0-					30
10	0		3255	-0-	3255	9899	3255	3			Y	-0-					30
11	0		2484	-0-	2484	12383	2470	3	14	9	Y	13					43
12	0		2564	-0-	2564	14947	2564	3			Y	-0-	31	1			12
01	17998	X	3051	-0-	-14947	-0-	3049	3	2	9	Y	2					14
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2421	-0-	2421	4786	325	1	2096	3	Y	-0-					131
10	0		2518	-0-	2518	7304	340	1	2164	3	Y	13					144
							14	9									
11	3000	N	2216	-0-	-784	6520	203	1	2006	3	Y	6					150
							7	9									
12	0		2113	-0-	2113	8633	2081	3	32	9	Y	29					179
01	3100	N	1973	-0-	-1127	7506	1973	3			Y	-0-					179
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7506					Y	NO RPT					179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

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

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		307	-0-	307	796	307	3			Y	-0-					-0-
10	0		359	-0-	359	1155	359	3			Y	-0-					-0-
11	0		298	-0-	298	1453	298	3			Y	-0-					-0-
12	0		373	-0-	373	1826	373	3			Y	-0-					-0-
01	2161	N	335	-0-	-1826	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2779	-0-	2779	5904	2756	3	23	9	Y	21					35
10	0		3998	-0-	3998	9902	3974	3	24	9	Y	22	28	1			29
11	0		2538	-0-	2538	12440	2514	3	24	9	Y	22	30	1			21
12	0		2597	-0-	2597	15037	2575	3	22	9	Y	20	29	1			12
01	17662	X	2625	-0-	-15037	-0-	2593	3	32	9	Y	29	29	1			12
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					12

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	DLQ G-10		2841	-0-	2841	5183	2840	3	1	9	Y	1					11
10	0		2907	-0-	2907	8090	2906	3	1	9	Y	1					12
11	0		2818	-0-	2818	10908	2818	3			Y	-0-					12
12	0		2684	-0-	2684	13592	2677	3	7	9	Y	6					18
01	3100	N	2661	-0-	-439	13153	2659	3	2	9	Y	2					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13153					Y	NO RPT					20

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

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

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	DLQ G-10		1864	-0-	1864	4006	1849	3	15	9	Y	14					33
10	0		1781	-0-	1781	5787	1773	3	8	9	Y	7	20	1			20
11	0		1543	-0-	1543	7330	1528	3	15	9	Y	14	18	1			16
12	0		1725	-0-	1725	9055	1712	3	13	9	Y	12					28
01	3100	N	1647	-0-	-1453	7602	1634	3	13	9	Y	12	19	1			21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7602					Y	NO RPT					21

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	DLQ G-10		1545	-0-	1545	3184	1514	3	31	9	Y	28					57
10	0		1619	-0-	1619	4803	1604	3	15	9	Y	14	35	1			36
11	0		1438	-0-	1438	6241	1406	3	32	9	Y	29	33	1			32
12	0		1441	-0-	1441	7682	1415	3	26	9	Y	24					56
01	3100	N	1408	-0-	-1692	5990	1379	3	29	9	Y	26	39	1			43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5990					Y	NO RPT					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		654	-0-	654	1345	634	3	20	9	Y	18					118
10	0		666	-0-	666	2011	649	3	17	9	Y	15					133
11	0		595	-0-	595	2606	578	3	17	9	Y	15					148
12	0		176	-0-	176	2782	157	3	19	9	Y	17					165
01	2852	N	70	-0-	-2782	-0-	67	3	3	9	Y	3					168
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

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	DLQ G-10		587	-0-	587	1807	585	3	2	9	Y	2	5	1			3
10	0		2755	-0-	2755	4562	2747	3	8	9	Y	7	3	1			7
11	0		1619	-0-	1619	6181	1604	3	15	9	Y	14	16	1			5
12	0		455	-0-	455	6636	452	3	3	9	Y	3	6	1			2
01	3100	N	571	-0-	-2529	4107	568	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4107					Y	NO RPT					1

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1168	-0-	1168	3459	1168	3			Y	-0-					9
10	0		1030	-0-	1030	4489	1030	3			Y	-0-					9
11	0		929	-0-	929	5418	929	3			Y	-0-					9
12	0		803	-0-	803	6221	784	3	19	9	Y	17					26
01	7024	X	803	-0-	-6221	-0-	803	3			Y	-0-					26
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					26

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3414	-0-	3414	7059	3378	3	36	9	Y	33					46
10	0		3258	-0-	3258	10317	3237	3	21	9	Y	19					65
11	0		3858	-0-	3858	14175	3829	3	29	9	Y	26					91
12	0		3540	-0-	3540	17715	3520	3	20	9	Y	18	79	1			30
01	20577	X	2862	-0-	-17715	-0-	2828	3	34	9	Y	31					61
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					61

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1999	-0-	1999	4285	1973	3	26	9	Y	24					40
10	0		2079	-0-	2079	6364	2049	3	30	9	Y	27	33	1			34
11	0		2117	-0-	2117	8481	2091	3	26	9	Y	24	34	1			24
12	0		2001	-0-	2001	10482	1976	3	25	9	Y	23	33	1			14
01	3100	N	2246	-0-	-854	9628	2211	3	35	9	Y	32	33	1			13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9628					Y	NO RPT					13

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	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4434	2277	3	15	9	Y	14					33
10	0		2390	-0-	2390	6824	2382	3	8	9	Y	7	20	1			20
11	0		1972	-0-	1972	8796	1957	3	15	9	Y	14	18	1			16
12	0		1738	-0-	1738	10534	1725	3	13	9	Y	12					28
01	3100	N	1889	-0-	-1211	9323	1875	3	14	9	Y	13	20	1			21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9323					Y	NO RPT					21

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	DLQ G-10		1445	-0-	1445	3182	1434	3	11	9	Y	10					55
10	0		1004	-0-	1004	4186	990	3	14	9	Y	13					68
11	0		1394	-0-	1394	5580	1386	3	8	9	Y	7					75
12	0		1455	-0-	1455	7035	1445	3	10	9	Y	9					84
01	3100	N	1409	-0-	-1691	5344	1405	3	4	9	Y	4					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5344					Y	NO RPT					88

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	DLQ G-10		1407	-0-	1407	2974	1399	3	8	9	Y	7					27
10	0		1306	-0-	1306	4280	1298	3	8	9	Y	7					34
11	0		1400	-0-	1400	5680	1391	3	9	9	Y	8					42
12	0		1441	-0-	1441	7121	1435	3	6	9	Y	5					47
01	3100	N	1441	-0-	-1659	5462	1434	3	7	9	Y	6	38	1			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5462					Y	NO RPT					15

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	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4548	2180	3	43	9	Y	39					65
10	0		691	-0-	691	5239	651	3	40	9	Y	36	53	1			48
11	0		1528	-0-	1528	6767	1486	3	42	9	Y	38	48	1			38
12	0		1513	-0-	1513	8280	1470	3	43	9	Y	39	54	1			23
01	3100	N	2261	-0-	-839	7441	2204	3	57	9	Y	52	53	1			22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7441					Y	NO RPT					22

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	DLQ G-10		2319	-0-	2319	4845	2308	3	11	9	Y	10					55
10	0		2313	-0-	2313	7158	2299	3	14	9	Y	13					68
11	0		2316	-0-	2316	9474	2307	3	9	9	Y	8					76
12	0		2404	-0-	2404	11878	2395	3	9	9	Y	8					84
01	3100	N	2268	-0-	-832	11046	2264	3	4	9	Y	4					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11046					Y	NO RPT					88

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2353	1065	3	23	9	Y	21	23	1			16
10	0		3166	-0-	3166	5519	3145	3	21	9	Y	19	22	1			13
11	0		2432	-0-	2432	7951	2410	3	22	9	Y	20	21	1			12
12	0		2156	-0-	2156	10107	2152	3	4	9	Y	4					16
01	12207	X	2100	-0-	-10107	-0-	2049	3	51	9	Y	46	43	1			19
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4409	-0-	4409	9040	4370	3	39	9	Y	35	38	1			27
10	0		4174	-0-	4174	13214	4133	3	41	9	Y	37	39	1			25
11	0		6882	-0-	6882	20096	6840	3	42	9	Y	38	40	1			23
12	0		5898	-0-	5898	25994	5890	3	8	9	Y	7					30
01	30361	X	4367	-0-	-25994	-0-	4283	3	84	9	Y	76	75	1			31
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					31

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2571	-0-	2571	5256	2531	3	40	9	Y	36	113	1			30
10	0		2673	-0-	2673	7929	2618	3	55	9	Y	50					80
11	0		2590	-0-	2590	10519	2518	3	72	9	Y	65	120	1			25
12	0		2061	-0-	2061	12580	2009	3	52	9	Y	47					72
01	3100	N	2101	-0-	-999	11581	2088	3	13	9	Y	12					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11581					Y	NO RPT					84

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2025	-0-	2025	4280	1988	3	37	9	Y	34	34	1			37
10	0		867	-0-	867	5147	848	3	19	9	Y	17	35	1			19
11	0		466	-0-	466	5613	408	3	58	9	Y	53	52	1			20
12	0		1934	-0-	1934	7547	1891	3	43	9	Y	39	34	1			25
01	3100	N	2384	-0-	-716	6831	2338	3	46	9	Y	42	52	1			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6831					Y	NO RPT					15

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1999	-0-	1999	2738	1999	3			Y	-0-					-0-
10	0		2060	-0-	2060	4798	2060	3			Y	-0-					-0-
11	0		1542	-0-	1542	6340	1542	3			Y	-0-					-0-
12	0		733	-0-	733	7073	733	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1016	-0-	-2084	4989	1016	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4989					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2725	1265	3	10	9	Y	9					34
10	0		1301	-0-	1301	4026	1292	3	9	9	Y	8					42
11	0		1184	-0-	1184	5210	1173	3	11	9	Y	10					52
12	0		1150	-0-	1150	6360	1142	3	8	9	Y	7					59
01	3100	N	1290	-0-	-1810	4550	1283	3	7	9	Y	6	47	1			18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4550					Y	NO RPT					18

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3493	-0-	3493	6994	3410	3	83	9	Y	75					170
10	0		3543	-0-	3543	10537	3508	3	35	9	Y	32	155	1			47
11	0		3367	-0-	3367	13904	3306	3	61	9	Y	55	12	1			90
12	0		3760	-0-	3760	17664	3691	3	69	9	Y	63					153
01	21405	X	3741	-0-	-17664	-0-	3711	3	30	9	Y	27	100	1			67
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					67

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	9181	-0-	-2549	-0-	565	1	8616	2	Y	-0-					158
10	10726	X	9729	-0-	-997	-0-	636	1	9093	2	Y	-0-					158
11	10380	X	9560	-0-	-820	-0-	636	1	8924	2	Y	-0-					158
12	10726	X	9233	-0-	-1493	-0-	617	1	8616	2	Y	-0-					158
01	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	683	1	9507	2	Y	-0-					158
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3246	-0-	3246	6452	3224	3	22	9	Y	20	21	1			16
10	0		2909	-0-	2909	9361	2885	3	24	9	Y	22	23	1			15
11	0		2774	-0-	2774	12135	2749	3	25	9	Y	23	24	1			14
12	0		2387	-0-	2387	14522	2383	3	4	9	Y	4					18
01	17971	X	3449	-0-	-14522	-0-	3398	3	51	9	Y	46	45	1			19
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					19

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		134	-0-	134	134	134	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	134					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		3285	-0-	3285	6742	3235	3	50	9	Y	45					75
10	0		3629	-0-	3629	10371	3575	3	54	9	Y	49	61	1			63
11	0		3432	-0-	3432	13803	3384	3	48	9	Y	44	63	1			44
12	0		3481	-0-	3481	17284	3431	3	50	9	Y	45	62	1			27
01	20888	X	3604	-0-	-17284	-0-	3539	3	65	9	Y	59	61	1			25
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					25

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		426	-0-	426	1251	426	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1888	-0-	1888	3139	1887	3	1	9	Y	1					1
11	0		2275	-0-	2275	5414	2272	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	0		865	-0-	865	6279	863	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3100	N	535	-0-	-2565	3714	535	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3714					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1910	-0-	1910	3800	1902	3	8	9	Y	7					27
10	0		2215	-0-	2215	6015	2207	3	8	9	Y	7					34
11	0		2170	-0-	2170	8185	2161	3	9	9	Y	8					42
12	0		2034	-0-	2034	10219	2028	3	6	9	Y	5					47
01	3100	N	1999	-0-	-1101	9118	1992	3	7	9	Y	6	38	1			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9118					Y	NO RPT					15

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	DLQ G-10		3369	-0-	3369	6639	3368	3	1	9	Y	1					11
10	0		3096	-0-	3096	9735	3095	3	1	9	Y	1					12
11	0		3167	-0-	3167	12902	3167	3			Y	-0-					12
12	0		3044	-0-	3044	15946	3037	3	7	9	Y	6					18
01	18270	X	2324	-0-	-15946	-0-	2322	3	2	9	Y	2					20
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1570	-0-	1570	3380	1526	3	44	9	Y	40					90
10	0		1101	-0-	1101	4481	1067	3	34	9	Y	31	13	1			108
11	0		2715	-0-	2715	7196	2715	3			Y	-0-	98	1			10
12	0		1882	-0-	1882	9078	1882	3			Y	-0-					10
01	3100	N	1919	-0-	-1181	7897	1886	3	33	9	Y	30					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7897					Y	NO RPT					40

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		552	-0-	552	552	552	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	552					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

09	DLQ G-10		3707	-0-	3707	7793	3706	3	1	9	Y	1					11
10	0		3641	-0-	3641	11434	3640	3	1	9	Y	1					12
11	0		3633	-0-	3633	15067	3633	3			Y	-0-					12
12	0		3441	-0-	3441	18508	3434	3	7	9	Y	6					18
01	22431	X	3923	-0-	-18508	-0-	3921	3	2	9	Y	2					20
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					20

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

09	DLQ G-10		2947	-0-	2947	6084	2900	3	47	9	Y	43					60
10	0		2637	-0-	2637	8721	2611	3	26	9	Y	24					84
11	0		3066	-0-	3066	11787	3030	3	36	9	Y	33					117
12	0		3182	-0-	3182	14969	3157	3	25	9	Y	23	102	1			38
01	18369	X	3400	-0-	-14969	-0-	3355	3	45	9	Y	41					79
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					79

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

09	DLQ G-10		2350	-0-	2350	4646	2335	3	15	9	Y	14	40	1			16
10	0		2297	-0-	2297	6943	2290	3	7	9	Y	6					22
11	0		2478	-0-	2478	9421	2457	3	21	9	Y	19					41
12	0		2277	-0-	2277	11698	2258	3	19	9	Y	17	10	1			48
01	3100	N	2375	-0-	-725	10973	2360	3	15	9	Y	14	36	1			26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10973					Y	NO RPT					26

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

09	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5249	2526	3	22	9	Y	20					109
10	0		2704	-0-	2704	7953	2674	3	30	9	Y	27					136
11	0		2737	-0-	2737	10690	2720	3	17	9	Y	15					151
12	0		2641	-0-	2641	13331	2621	3	20	9	Y	18					169
01	3100	N	2824	-0-	-276	13055	2816	3	8	9	Y	7					176
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13055					Y	NO RPT					176

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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 (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

09	DLQ G-10		2672	-0-	2672	5466	2651	3	21	9	Y	19	57	1			15
10		0	2697	-0-	2697	8163	2669	3	28	9	Y	25					40
11		0	2567	-0-	2567	10730	2532	3	35	9	Y	32	60	1			12
12		0	3112	-0-	3112	13842	3086	3	26	9	Y	24					36
01	3100	N	2084	-0-	-1016	12826	2077	3	7	9	Y	6					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12826					Y	NO RPT					42

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

09	DLQ G-10		2186	-0-	2186	5024	2177	3	9	9	Y	8					30
10		0	2284	-0-	2284	7308	2256	3	28	9	Y	25	30	1			25
11		0	1883	-0-	1883	9191	1860	3	23	9	Y	21	38	1			8
12		0	1159	-0-	1159	10350	1155	3	4	9	Y	4					12
01	3100	N	3367	-0-	267	10617	3349	3	18	9	Y	16					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10617					Y	NO RPT					28

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

09	DLQ G-10		4364	-0-	4364	8449	4341	3	23	9	Y	21	23	1			16
10		0	3088	-0-	3088	11537	3064	3	24	9	Y	22	23	1			15
11		0	4032	-0-	4032	15569	4007	3	25	9	Y	23	24	1			14
12		0	3388	-0-	3388	18957	3384	3	4	9	Y	4					18
01	21509	X	2552	-0-	-18957	-0-	2501	3	51	9	Y	46	45	1			19
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					19

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

09	DLQ G-10		1332	-0-	1332	2738	1326	3	6	9	Y	5					19
10		0	1481	-0-	1481	4219	1475	3	6	9	Y	5					24
11		0	1386	-0-	1386	5605	1379	3	7	9	Y	6					30
12		0	1368	-0-	1368	6973	1364	3	4	9	Y	4					34
01	3100	N	1420	-0-	-1680	5293	1414	3	6	9	Y	5	28	1			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5293					Y	NO RPT					11

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

09	DLQ G-10		1500	-0-	1500	2961	255	1	1227	3	Y	16	19	1			15
							18	9									
10		0	1188	-0-	1188	4149	192	1	976	3	Y	18	10	1			23
							20	9									
11	3000	N	1262	-0-	-1738	2411	204	1	1039	3	Y	17	20	1			20
							19	9									
12		0	1052	-0-	1052	3463	166	1	867	3	Y	17	19	1			18
							19	9									
01	3100	N	1243	-0-	-1857	1606	1221	3	22	9	Y	20	10	1			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1606					Y	NO RPT					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	DLQ G-10		2737	-0-	2737	4945	2707	3	30	9	Y	27	27	1			29
10	0		858	-0-	858	5803	843	3	15	9	Y	14	28	1			15
11	0		1369	-0-	1369	7172	1323	3	46	9	Y	42	41	1			16
12	0		1960	-0-	1960	9132	1927	3	33	9	Y	30	27	1			19
01	3100	N	2372	-0-	-728	8404	2335	3	37	9	Y	34	41	1			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8404					Y	NO RPT					12

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		152	-0-	152	152	152	3			N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	154	2	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

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	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5610	3	37	9	N	34					149
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5199	3	31	9	N	28					177
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4945	3	41	9	N	37	156	1			58
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4805	3	2	9	N	2					60
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4686	3	55	9	N	50					110
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					110

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	DLQ G-10		13382	-0-	13382	27560	13306	3	76	9	Y	69	83	1			69
10	0		13409	-0-	13409	40969	13322	3	87	9	Y	79	44	1			104
11	0		13043	-0-	13043	54012	12958	3	85	9	Y	77	88	1			93
12	0		13495	-0-	13495	67507	13414	3	81	9	Y	74	83	1			84
01	80643	X	13136	-0-	-67507	-0-	13038	3	98	9	Y	89	43	1			130
02	12488	X	NO RPT	-0-	-12488	-0-					Y	NO RPT					130

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	4890	X	4216	-0-	-674	-0-	4194	3	22	9	N	20					139
10	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4319	3	22	9	N	20					159
11	4320	X	3962	-0-	-358	-0-	3934	3	28	9	N	25					184
12	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4099	3	33	9	N	30					214
01	4464	X	4084	-0-	-380	-0-	4067	3	17	9	N	15					229
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					N	NO RPT					229

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	DLQ G-10		12437	-0-	12437	25977	12236	3	201	9	Y	183	246	1			181
10	0		13724	-0-	13724	39701	13475	3	249	9	Y	226	114	1			293
11	0		13019	-0-	13019	52720	12765	3	254	9	Y	231	248	1			276
12	0		11606	-0-	11606	64326	11383	3	223	9	Y	203	247	1			232
01	76524	X	12198	-0-	-64326	-0-	11928	3	270	9	Y	245	119	1			358
02	12404	X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					Y	NO RPT					358

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	18660	X	16437	-0-	-2223	-0-	16325	3	112	9	N	102	177	1			98
10	18073	X	16531	-0-	-1542	-0-	16417	3	114	9	N	104					202
11	17190	X	15597	-0-	-1593	-0-	15506	3	91	9	N	83	178	1			107
12	17515	X	17244	-0-	-271	-0-	17058	3	186	9	N	169	179	1			97
01	16988	X	16855	-0-	-133	-0-	16673	3	182	9	N	165	179	1			83
02	15344	X	NO RPT	-0-	-15344	-0-					N	NO RPT					83

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	13590	X	10	-0-	-13580	-0-	10	3			N	-0-					88
10	12679	X	5861	-0-	-6818	-0-	5859	3	2	9	N	2					90
11	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12452	3	2	9	N	2					92
12	10509	X	4352	-0-	-6157	-0-	4352	3			N	-0-					92
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5850	3	23	9	N	21					113
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					N	NO RPT					113

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	840	N	561	-0-	-279	-0-	561	2			N	-0-					64
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					64
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					64
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					64
01	0		1199	-0-	1199	1199	1199	2			N	-0-					64
02	1705	N	506	-0-	-1199	-0-	503	3	3	9	N	3					67

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26730	X	11631	-0-	-15099	-0-	11587	2	44	9	N	40	190	1			18
10	27621	X	22307	-0-	-5314	-0-	22288	2	19	9	N	17					35
11	24090	X	14791	-0-	-9299	-0-	14780	2	11	9	N	10					45
12	23498	X	19367	-0-	-4131	-0-	19337	2	30	9	N	27					72
01	0		19912	-0-	19912	19912	19845	2	67	9	N	61					133
02	39665	X	19753	-0-	-19912	-0-	19714	3	39	9	N	35					168

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		3104	-0-	3104	6228	3104	2			N	-0-					-0-
10	0		3077	-0-	3077	9305	3077	2			N	-0-					-0-
11	0		1880	-0-	1880	11185	1880	2			N	-0-					-0-
12	0		3101	-0-	3101	14286	3101	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14286					N	NO RPT					-0-
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	13642					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	0		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	178	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	0		3002	-0-	3002	3002	201	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	0		1902	-0-	1902	4904	122	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	0		1301	-0-	1301	6205	69	1	1232	2	N	-0-					-0-
01	0		2376	-0-	2376	8581	122	1	2254	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1748	-0-	-1052	7529	90	1	1658	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	125	1	1975	2	N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	107	1	1491	2	N	-0-					-0-
11	0		1308	-0-	1308	1308	84	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	0		1269	-0-	1269	2577	68	1	1201	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1050	-0-	-2050	527	54	1	996	2	N	-0-					-0-
*02	1539	N	1012	-0-	-527	-0-	52	1	960	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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	104	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	0		1799	-0-	1799	1799	120	1	1679	2	N	-0-					-0-
11	0		1711	-0-	1711	3510	110	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	0		1665	-0-	1665	5175	89	1	1576	2	N	-0-					-0-
01	0		1550	-0-	1550	6725	80	1	1470	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1400	-0-	-1400	5325	72	1	1328	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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	N	-0-					-0-
10	0		1390	-0-	1390	1390	93	1	1297	2	N	-0-					-0-
11	0		1351	-0-	1351	2741	87	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	0		582	-0-	582	3323	31	1	551	2	N	-0-					-0-
01	0		906	-0-	906	4229	46	1	860	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1146	-0-	-1654	2575	59	1	1087	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

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	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	315	1	4960	2	N	-0-			-0-
10	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	375	1	5232	2	N	-0-			-0-
11	0		5368	-0-	5368	5368	344	1	5024	2	N	-0-			-0-
12	0		5492	-0-	5492	10860	293	1	5199	2	N	-0-			-0-
01	16394	X	5534	-0-	-10860	-0-	284	1	5250	2	N	-0-			-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	230	1	4220	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

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		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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	174	1	2322	2	N	-0-			-0-
10	0		2474	-0-	2474	2474	192	1	2282	2	N	-0-			-0-
11	0		2371	-0-	2371	4845	181	1	2190	2	N	-0-			-0-
12	0		2311	-0-	2311	7156	156	1	2155	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2115	-0-	-985	6171	133	1	1982	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	2093	-0-	-707	5464	132	1	1961	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

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		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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	246	1	3271	2	N	-0-			-0-
10	0		3559	-0-	3559	3559	275	1	3284	2	N	-0-			-0-
11	0		3249	-0-	3249	6808	248	1	3001	2	N	-0-			-0-
12	0		3290	-0-	3290	10098	222	1	3068	2	N	-0-			-0-
01	13489	X	3391	-0-	-10098	-0-	213	1	3178	2	N	-0-			-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	204	1	3053	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

09	3180	X	2759	-0-	-421	-0-	165	1	2594	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	214	1	2993	2	N	-0-			-0-
11	0		3106	-0-	3106	3106	199	1	2907	2	N	-0-			-0-
12	0		3261	-0-	3261	6367	174	1	3087	2	N	-0-			-0-
01	0		3037	-0-	3037	9404	156	1	2881	2	N	-0-			-0-
*02	12173	X	2769	-0-	-9404	-0-	143	1	2626	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	120	1	1601	2	N	-0-					-0-
10	0		1618	-0-	1618	1618	125	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	0		1590	-0-	1590	3208	121	1	1469	2	N	-0-					-0-
12	0		1529	-0-	1529	4737	103	1	1426	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1544	-0-	-1556	3181	97	1	1447	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	1492	-0-	-1308	1873	93	1	1399	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	107	1	1691	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	125	1	1745	2	N	-0-					-0-
11	0		1686	-0-	1686	1686	108	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	0		2059	-0-	2059	3745	110	1	1949	2	N	-0-					-0-
01	0		1723	-0-	1723	5468	88	1	1635	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	1373	-0-	-1427	4041	71	1	1302	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2176	-0-	-824	11372	2176	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2259	-0-	-841	10531	2259	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	10531					Y	-0-					-0-
12	0		2105	-0-	2105	12636	2105	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12636					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12636					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					102
10	0		1590	-0-	1590	1590	1590	2			N	-0-					102
11	0		1564	-0-	1564	3154	1564	2			N	-0-					102
12	0		1075	-0-	1075	4229	1075	2			N	-0-					102
01	3100	N	1847	-0-	-1253	2976	1847	2			N	-0-					102
*02	2800	N	1412	-0-	-1388	1588	1412	2			N	-0-					102

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1494	-0-	-606	-0-	1494	2			N	-0-					85
10	0		1706	-0-	1706	1706	1706	2			N	-0-					85
11	0		1534	-0-	1534	3240	1534	2			N	-0-					85
12	0		1191	-0-	1191	4431	1191	2			N	-0-					85
01	3100	N	1281	-0-	-1819	2612	1281	2			N	-0-					85
*02	2800	N	1204	-0-	-1596	1016	1204	2			N	-0-					85

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					132
10	0		980	-0-	980	980	980	2			N	-0-					132
11	0		817	-0-	817	1797	817	2			N	-0-					132
12	0		618	-0-	618	2415	618	2			N	-0-					132
01	3100	N	918	-0-	-2182	233	918	2			N	-0-					132
*02	821	N	588	-0-	-233	-0-	588	2			N	-0-					132

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	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	3			N	-0-					43
10	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-					43
11	0		1613	-0-	1613	1613	1613	3			N	-0-					43
12	0		1553	-0-	1553	3166	1553	3			N	-0-					43
01	0		1621	-0-	1621	4787	1621	3			N	-0-					43
02	2800	N	1498	-0-	-1302	3485	1498	3			N	-0-					43

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-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1 70	1 9	74	2	N	64	61	1			3
10	0		71	-0-	71	71	1	1	70	2	N	-0-					3
11	0		40	-0-	40	111	2	1	38	2	N	-0-					3
12	0		30	-0-	30	141	26	1	4	2	N	-0-					3
01	0		21	-0-	21	162	8	1	13	2	N	-0-					3
02	237	N	75	-0-	-162	-0-	1 4	1 9	70	2	N	4					7

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1896	2	77	9	N	70	117	1			8
10	0		944	-0-	944	944	944	2			N	-0-					8
11	0		1069	-0-	1069	2013	1069	2			N	-0-					8
12	0		1300	-0-	1300	3313	1300	2			N	-0-					8
01	0		1412	-0-	1412	4725	1412	2			N	-0-					8
02	2800	N	1053	-0-	-1747	2978	1043	2	10	9	N	9					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	910	-0-	-1790	-0-	877	2	33	9	N	30	110	1			5
10	0		242	-0-	242	242	242	2			N	-0-					5
11	0		2825	-0-	2825	3067	2823	2	2	9	N	2	1	1	1	8	5
12	0		776	-0-	776	3843	775	2	1	9	N	1	1	8			5
01	0		3847	-0-	3847	7690	3846	2	1	9	N	1	1	1			5
02	10834	X	3144	-0-	-7690	-0-	3137	2	7	9	N	6	1	1			10

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

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

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					16
10	0		308	-0-	308	308	1	1	304	2	Y	3					19
							3	9									
11	649	N	341	-0-	-308	-0-	338	2	3	9	Y	3					22
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	1	1	295	2	Y	2	19	1			5
							2	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3					8
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	271	2	1	9	Y	1					9

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	Y	7					51
10	0		903	-0-	903	903	4	1	891	2	Y	7					58
							8	9									
11	1761	N	858	-0-	-903	-0-	1	1	849	2	Y	7					65
							8	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	Y	3	57	1			11
							3	9									
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	887	2	10	9	Y	9					20
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	712	2	4	9	Y	4					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4767	-0-	1767	2433	1573	1	3127	3	Y	61	174	1			156
							67	9									
10	3100	N	5928	-0-	2828	5261	1623	1	4281	3	Y	22					178
							24	9									
11	11157	X	5896	-0-	-5261	-0-	1571	1	4273	3	Y	47					225
							52	9									
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	1654	1	4367	3	Y	78					303
							86	9									
01	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	1607	1	4468	3	Y	30					333
							33	9									
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	1444	1	3952	3	Y	17	179	1			171
							19	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

09	240	N	179	-0-	-61	-0-	50	1	129	3	N	-0-					79
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	58	1	146	3	N	-0-					79
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	54	1	135	3	N	-0-					79
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	59	1	134	3	N	-0-					79
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	3	N	-0-					79
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
10	14B2 EXT		18	-0-	18	18	4	1	14	3	N	-0-					336
11	14B2 EXT		121	-0-	121	139	30	1	85	3	N	5					341
							6	9									
12	14B2 EXT		65	-0-	65	204	17	1	45	3	N	3					344
							3	9									
01	14B2 EXT		150	-0-	150	354	28	1	122	3	N	-0-					344
02	14B2 EXT		124	-0-	124	478	26	1	98	3	N	-0-					344

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	340	1	1034	3	N	-0-					14
10	0		1420	-0-	1420	1420	357	1	1063	3	N	-0-					14
11	0		1380	-0-	1380	2800	353	1	1027	3	N	-0-					14
12	0		1219	-0-	1219	4019	345	1	874	3	N	-0-					14
01	0		1167	-0-	1167	5186	217	1	950	3	N	-0-					14
02	2800	N	914	-0-	-1886	3300	192	1	722	3	N	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2143	-0-	-377	-0-	601	1	1542	3	N	-0-					267
10	2604	N	2442	-0-	-162	-0-	692	1	1748	3	N	2					269
							2	9									
11	2520	X	2264	-0-	-256	-0-	655	1	1609	3	N	-0-					269
12	2604	X	1945	-0-	-659	-0-	593	1	1352	3	N	-0-					269
01	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	430	1	1575	3	N	7					276
							8	9									
02	2212	X	1745	-0-	-467	-0-	416	1	1323	3	N	5					281
							6	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	51	1	154	3	N	7					268
							8	9									
10	279	N	158	-0-	-121	-0-	39	1	119	3	N	-0-					268
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	36	1	112	3	N	3					271
							3	9									
12	217	N	72	-0-	-145	-0-	18	1	54	3	N	-0-					271
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	34	1	105	3	N	-0-					271
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	32	1	99	3	N	-0-					271

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	390	N	353	-0-	-37	-0-	99	1	254	3	N	-0-					177
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	74	1	186	3	N	-0-					177
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	67	1	165	3	N	-0-					177
12	372	N	229	-0-	-143	-0-	70	1	159	3	N	-0-					177
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	117	1	429	3	N	-0-					177
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	57	1	182	3	N	-0-					177

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	210	N	124	-0-	-86	-0-	31	1	93	3	N	-0-					243
10	248	N	101	-0-	-147	-0-	25	1	76	3	N	-0-					243
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	26	1	78	3	N	-0-					243
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	12	1	37	3	N	-0-					243
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	28	1	87	3	N	-0-					243
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	N	-0-					243

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 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	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_____ 11/07/2022 - WELL PLUGGED 11/7/22

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8551	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	0		8450	-0-	8450	8450	8427	3	23	9	N	21	21	1			-0-
11	0		3316	-0-	3316	11766	3307	3	9	9	N	8	8	1			-0-
12	0		8160	-0-	8160	19926	8138	3	22	9	N	20	20	1			-0-
01	0		7072	-0-	7072	26998	7052	3	20	9	N	18	18	1			-0-
02	29528	X	2530	-0-	-26998	-0-	2523	3	7	9	N	6	6	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13674	3	8	9	N	7	7	1			-0-
10	0		13357	-0-	13357	13357	13350	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	0		12798	-0-	12798	26155	12791	3	7	9	N	6	6	1			-0-
12	0		9972	-0-	9972	36127	9920	3	52	9	N	47	47	1			-0-
01	0		8114	-0-	8114	44241	8073	3	41	9	N	37	37	1			-0-
02	56264	X	12023	-0-	-44241	-0-	11964	3	59	9	N	54	54	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	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	9178	2	10751	5	Y	30	27	1			11
							33	9									
10	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	5975	2	11316	5	Y	19	19	1			11
							21	9									
11	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	5965	2	12065	5	Y	17	20	1			8
							19	9									
12	21338	X	21338	-0-	-0-	-0-	306	1	7968	2	Y	63	60	1			11
							12995	5	69	9							
01	0		20227	-0-	20227	20227	810	1	10228	2	Y	54	55	1			10
							9130	5	59	9							
*02	38105	X	17878	-0-	-20227	-0-	614	1	7705	2	Y	65	68	1			7
							9487	5	72	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	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	15915	2	5781	5	Y	132	118	1			63
							145	9									
10	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	11444	2	3113	5	Y	95	94	1			64
							105	9									
11	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	13793	2	5749	5	Y	87	104	1			47
							96	9									
12	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	343	1	8913	2	Y	27	26	1			48
							2761	5	30	9							
01	0		7449	-0-	7449	7449	292	1	3686	2	Y	7	10	1			45
							3463	5	8	9							
*02	13504	X	6055	-0-	-7449	-0-	275	1	3444	2	Y	13	12	1			46
							2322	5	14	9							

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31735	X	31735	-0-	-0-	-0-	25289	2	6446	5	Y	-0-					-0-
10	0		31716	-0-	31716	31716	25863	2	5853	5	Y	-0-					-0-
11	0		28338	-0-	28338	60054	21569	2	6769	5	Y	-0-					-0-
12	0		22515	-0-	22515	82569	648	1	16866	2	Y	-0-					-0-
							5001	5									
01	0		30270	-0-	30270	112839	1654	1	20876	2	Y	-0-					-0-
							7740	5									
02	132835	X	19996	-0-	-112839	-0-	1171	1	14686	2	Y	-0-					-0-
							4139	5									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	11742	2	10121	5	Y	28	25	1			7
							31	9									
10	22721	X	22721	-0-	-0-	-0-	11687	2	11001	5	Y	30	29	1			8
							33	9									
11	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	11582	2	5366	5	Y	25	30	1			3
							28	9									
12	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	284	1	7383	2	Y	37	36	1			4
							7366	5	41	9							
01	0		1140	-0-	1140	1140	2	1	25	2	Y	-0-					4
							1113	5									
02	11200	X	-0-	-0-	-11200	-0-					Y	-0-					4

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	21240	X	19284	-0-	-1956	-0-	19090	3	194	9	Y	176	162	1			20
10	21948	X	21616	-0-	-332	-0-	18393	2	3043	5	Y	164	146	1			38
							180	9									
11	0		21000	-0-	21000	21000	17850	2	2951	5	Y	181	205	1			14
							199	9									
12	0		18087	-0-	18087	39087	5298	1	12694	2	Y	86	86	1			14
							95	9									
01	0		21460	-0-	21460	60547	14906	1	6441	5	Y	103	111	1			6
							113	9									
*02	73894	X	13347	-0-	-60547	-0-	8175	2	5135	5	Y	34	32	1			8
							37	9									

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	7200	X	4099	-0-	-3101	-0-	938	2	3141	5	Y	18	8	1			52
							20	9									
10	0		9301	-0-	9301	9301	3481	2	5794	5	Y	24	22	1			54
							26	9									
11	0		14233	-0-	14233	23534	7075	2	7092	5	Y	60	67	1			47
							66	9									
12	0		12582	-0-	12582	36116	6509	1	6034	2	Y	35	35	1			47
							39	9									
01	0		16820	-0-	16820	52936	6860	1	9921	5	Y	35	42	1			40
							39	9									
*02	61181	X	8245	-0-	-52936	-0-	3485	2	4743	5	Y	15	14	1			41
							17	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	29286	3	14	9	Y	13	12	1			6
10	29459	X	29459	-0-	-0-	-0-	29444	3	15	9	Y	14	14	1			6
11	27330	X	25618	-0-	-1712	-0-	25607	3	11	9	Y	10	12	1			4
12	28241	X	23173	-0-	-5068	-0-	23119	3	54	9	Y	49	47	1			6
01	0		26858	-0-	26858	26858	1971	1	24877	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
*02	46340	X	19482	-0-	-26858	-0-	1437	1	18026	2	Y	17	15	1			4
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-		17827	2	7030	5	Y	211	203	1			20
								232	9									
10	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-		14817	2	4989	3	Y	178	159	1			39
								196	9									
11	0		19612	-0-	19612	19612		15909	2	3458	5	Y	223	252	1			10
								245	9									
12	0		15503	-0-	15503	35115		3367	1	12012	2	Y	113	113	1			10
								124	9									
01	0		7677	-0-	7677	42792		5077	1	2539	5	Y	55	53	1			12
								61	9									
*02	57404	X	14612	-0-	-42792	-0-		10334	2	4133	5	Y	132	127	1			17
								145	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1888						Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1888						Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1888						Y	-0-					14
12	T. A.		14373	-0-	14373	16261		8637	1	5695	2	Y	37	37	1			14
								41	9									
01	T. A.		21919	-0-	21919	38180		12705	1	9117	5	Y	88	94	1			8
								97	9									
*02	54727	X	16547	-0-	-38180	-0-		8940	2	7521	5	Y	78	74	1			12
								86	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-		4026	2	12231	5	Y	31	20	1			15
								34	9									
10	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-		3163	2	12643	5	Y	17	15	1			17
								19	9									
11	0		12208	-0-	12208	12208		2769	2	9420	5	Y	17	19	1			15
								19	9									
12	0		12023	-0-	12023	24231		8807	1	3202	2	Y	13	13	1			15
								14	9									
01	0		8709	-0-	8709	32940		2542	1	6137	5	Y	27	28	1			14
								30	9									
*02	41069	X	8129	-0-	-32940	-0-		1391	2	6718	5	Y	18	17	1			15
								20	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	1828	-0-	-4382	-0-		1828	5			Y	-0-					8
10	6417	X	2879	-0-	-3538	-0-		733	2	2124	5	Y	20	20	1			8
								22	9									
11	6210	X	2464	-0-	-3746	-0-		40	2	2423	5	Y	1	1	1			8
								1	9									
12	6417	X	1513	-0-	-4904	-0-		39	2	1472	5	Y	2	2	0			8
								2	9									
01	0		16092	-0-	16092	16092		424	1	5355	2	Y	35	30	1			13
								10274	5	39	9							
*02	25676	X	9584	-0-	-16092	-0-		261	1	3269	2	Y	26	30	1			9
								6025	5	29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	31170	X	24303	-0-	-6867	-0-	24207	3	96	9	Y	87	77	1			19
10	30690	X	23927	-0-	-6763	-0-	23847	3	80	9	Y	73	73	1			19
11	29700	X	22340	-0-	-7360	-0-	22279	3	61	9	Y	55	65	1			9
12	30690	X	14537	-0-	-16153	-0-	14453	3	84	9	Y	76	73	1			12
01	0		26364	-0-	26364	26364	1696	1	21410	2	Y	103	99	1			16
							3145	5	113	9							
02	42559	X	16195	-0-	-26364	-0-	1160	1	14544	2	Y	99	105	1			10
							382	5	109	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20790	X	20697	-0-	-93	-0-	20601	3	96	9	Y	87	78	1			25
10	21483	X	21326	-0-	-157	-0-	21221	3	105	9	Y	95	94	1			26
11	20790	X	19460	-0-	-1330	-0-	19381	3	79	9	Y	72	86	1			12
12	21483	X	13537	-0-	-7946	-0-	497	1	12924	2	Y	105	101	1			16
							116	9									
01	0		18620	-0-	18620	18620	1359	1	17162	2	Y	90	92	1			14
							99	9									
*02	26700	X	8080	-0-	-18620	-0-	592	1	7423	2	Y	59	56	1			17
							65	9									

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					Y	-0-					105
10	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					105
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					105
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					105
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

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	41220	X	-0-	-0-	-41220	-0-					Y	-0-					131
10	42594	X	38273	-0-	-4321	-0-	38089	3	184	9	Y	167	203	1			95
11	37740	X	8791	-0-	-28949	-0-	8761	3	30	9	Y	27	26	1			96
12	19127	X	10644	-0-	-8483	-0-	10579	3	65	9	Y	59	63	1			92
01	40624	X	40624	-0-	-0-	-0-	194	1	39903	2	Y	479	376	1			195
							527	9									
02	34580	X	29162	-0-	-5418	-0-	188	1	28756	2	Y	198	227	1			166
							218	9									

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47580	X	44522	-0-	-3058	-0-	44432	3	90	9	N	82	82	1			-0-
10	0		46342	-0-	46342	46342	46251	3	91	9	N	83	83	1			-0-
11	0		43612	-0-	43612	89954	43525	3	87	9	N	79	79	1			-0-
12	0		43282	-0-	43282	133236	43125	3	157	9	N	143	143	1			-0-
01	0		44696	-0-	44696	177932	44540	3	156	9	N	142	142	1			-0-
02	218272	X	40340	-0-	-177932	-0-	40201	3	139	9	N	126	126	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	38160	X	38003	-0-	-157	-0-	26484	2	10737	5	Y	711	721	1			29
							782	9									
10	39432	X	35025	-0-	-4407	-0-	27051	2	7120	5	Y	776	531	1			274
							854	9									
11	38640	X	31164	-0-	-7476	-0-	24283	2	6036	5	Y	768	825	1			217
							845	9									
12	39928	X	24109	-0-	-15819	-0-	7237	1	16737	2	Y	123	112	1			228
							135	9									
01	0		27484	-0-	27484	27484	20139	1	7204	5	Y	128	167	1			189
							141	9									
02	37693	X	10209	-0-	-27484	-0-	6333	2	3832	5	Y	40	38	1			191
							44	9									

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	16151	2	10737	5	Y	79	66	1			18
							87	9									
10	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	14377	2	11627	5	Y	64	57	1			25
							70	9									
11	24485	X	24485	-0-	-0-	-0-	13283	2	11125	5	Y	70	79	1			16
							77	9									
12	0		23257	-0-	23257	23257	10175	1	13034	2	Y	44	44	1			16
							48	9									
01	0		21665	-0-	21665	44922	12941	1	8673	5	Y	46	50	1			12
							51	9									
02	52199	X	7277	-0-	-44922	-0-	2863	2	4404	5	Y	9	8	1			13
							10	9									

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34626	X	34626	-0-	-0-	-0-	21020	2	13476	5	Y	118	99	1			24
							130	9									
10	34460	X	34460	-0-	-0-	-0-	20987	2	13349	5	Y	113	101	1			36
							124	9									
11	31164	X	31164	-0-	-0-	-0-	20171	2	10855	5	Y	125	142	1			19
							138	9									
12	28799	X	28788	-0-	-11	-0-	8369	1	20328	2	Y	83	83	1			19
							91	9									
01	0		24651	-0-	24651	24651	18440	1	6127	5	Y	76	85	1			10
							84	9									
02	42362	X	17711	-0-	-24651	-0-	9637	2	8024	5	Y	45	43	1			12
							50	9									

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69630	X	30863	-0-	-38767	-0-	30698	3	165	9	Y	150	241	1			429
10	69564	X	30652	-0-	-38912	-0-	30520	3	132	9	Y	120	107	1			442
11	60990	X	32799	-0-	-28191	-0-	32687	3	112	9	Y	102	90	1			454
12	58156	X	28762	-0-	-29394	-0-	45	1	28318	2	Y	363	253	1			564
							399	9									
01	0		34943	-0-	34943	34943	34468	3	475	9	Y	432	480	1			516
*02	53814	X	18871	-0-	-34943	-0-	18080	2	537	5	Y	231	208	1			539
							254	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	67350	X	40881	-0-	-26469	-0-	40606	3	275	9	Y	250	331	1			141
10	66588	X	20623	-0-	-45965	-0-	18678	2	1806	5	Y	126	113	1			154
							139	9									
11	54300	X	33279	-0-	-21021	-0-	31346	2	1669	5	Y	240	247	1			147
							264	9									
12	53661	X	32597	-0-	-21064	-0-	869	1	31390	2	Y	307	213	1			241
							338	9									
01	0		31696	-0-	31696	31696	31357	3	339	9	Y	308	341	1			208
02	52758	X	21062	-0-	-31696	-0-	20611	2	256	5	Y	177	157	1			228
							195	9									

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39420	X	26312	-0-	-13108	-0-	18374	2	7894	5	Y	40	29	1			17
							44	9									
10	40734	X	39798	-0-	-936	-0-	33503	2	6238	5	Y	52	47	1			22
							57	9									
11	39420	X	37516	-0-	-1904	-0-	33803	2	3645	5	Y	62	70	1			14
							68	9									
12	39835	X	38655	-0-	-1180	-0-	3496	1	34682	2	Y	434	368	1			80
							477	9									
01	0		36852	-0-	36852	36852	32938	1	3466	5	Y	407	475	1			12
							448	9									
*02	47627	X	10775	-0-	-36852	-0-	6660	2	4019	5	Y	87	84	1			15
							96	9									

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	50130	X	48132	-0-	-1998	-0-	48104	3	28	9	Y	25	17	1			18
10	51801	X	45909	-0-	-5892	-0-	45894	3	15	9	Y	14	13	1			19
11	50130	X	45599	-0-	-4531	-0-	45581	3	18	9	Y	16	18	1			17
12	0		22788	-0-	22788	22788	22641	3	147	9	Y	134	134	1			17
01	0		38449	-0-	38449	61237	38197	3	252	9	Y	229	242	1			4
*02	91000	X	29763	-0-	-61237	-0-	29518	3	245	9	Y	223	174	1			53

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	231180	X	61875	-0-	-169305	-0-	61418	3	457	9	Y	415	369	1			163
10	51099	X	51099	-0-	-0-	-0-	50590	3	509	9	Y	463	460	1			166
11	77940	X	51179	-0-	-26761	-0-	50759	3	420	9	Y	382	459	1			89
12	76911	X	52985	-0-	-23926	-0-	1955	1	50842	2	Y	171	164	1			96
							188	9									
01	0		49401	-0-	49401	49401	3616	1	45650	2	Y	123	129	1			90
							135	9									
*02	80459	X	31058	-0-	-49401	-0-	2284	1	28646	2	Y	116	115	1			91
							128	9									

SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310050	X	90489	-0-	-219561	-0-	89815	3	674	9	Y	613	546	1			158
10	166036	X	82332	-0-	-83704	-0-	81566	3	766	9	Y	696	691	1			163
11	137250	X	68012	-0-	-69238	-0-	67460	3	552	9	Y	502	603	1			62
12	119474	X	63738	-0-	-55736	-0-	2352	1	61185	2	Y	183	175	1			70
							201	9									
01	0		52585	-0-	52585	52585	3850	1	48599	2	Y	124	132	1			62
							136	9									
*02	90927	X	38342	-0-	-52585	-0-	2820	1	35365	2	Y	143	144	1			61
							157	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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	154620	X	62818	-0-	-91802	-0-	62355	3	463	9	Y	421	375	1			99
10	109027	X	60314	-0-	-48713	-0-	59753	3	561	9	Y	510	507	1			102
11	89760	X	54035	-0-	-35725	-0-	53596	3	439	9	Y	399	478	1			23
12	79236	X	41213	-0-	-38023	-0-	1507	1	39205	2	Y	455	436	1			42
							501	9									
01	0		47359	-0-	47359	47359	3396	1	42865	2	Y	998	920	1			120
							1098	9									
*02	77802	X	30443	-0-	-47359	-0-	2191	1	27473	2	Y	708	760	1			68
							779	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	870	2	26	9	N	24					101
10	0		850	-0-	850	850	822	2	28	9	N	25					126
11	0		903	-0-	903	1753	881	2	22	9	N	20					146
12	0		864	-0-	864	2617	845	2	19	9	N	17	2	8			161
01	0		875	-0-	875	3492	844	2	31	9	N	28	2	8			187
02	2800	N	718	-0-	-2082	1410	688	2	30	9	N	27					214

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2358	2	14	9	N	13					95
10	0		2442	-0-	2442	2442	2427	2	15	9	N	14					109
11	0		2271	-0-	2271	4713	2254	2	17	9	N	15					124
12	0		1811	-0-	1811	6524	1797	2	14	9	N	13					137
01	0		2568	-0-	2568	9092	2557	2	11	9	N	10					147
02	2800	N	2143	-0-	-657	8435	2124	2	19	9	N	17					164

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	2	Y	-0-					-0-
10	0		1327	-0-	1327	1327	65	1	1262	2	Y	-0-					-0-
11	0		1350	-0-	1350	2677	61	1	1289	2	Y	-0-					-0-
12	0		1490	-0-	1490	4167	65	1	1384	2	Y	37	31	1			6
							41	9									
01	0		1589	-0-	1589	5756	73	1	1473	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
02	2800	N	1351	-0-	-1449	4307	64	1	1248	2	Y	35	36	1			5
							39	9									

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	420	N	412	-0-	-8	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	0		422	-0-	422	422	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	0		434	-0-	434	856	20	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	0		436	-0-	436	1292	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	0		451	-0-	451	1743	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	2149	N	406	-0-	-1743	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	0		78	-0-	78	78	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	0		70	-0-	70	148	2	1	62	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	0		112	-0-	112	260	5	1	98	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	0		111	-0-	111	371	5	1	97	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	449	N	78	-0-	-371	-0-	4	1	67	2	Y	6	6	1			1
							7	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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	0		645	-0-	645	645	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	0		514	-0-	514	1159	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	0		397	-0-	397	1556	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	0		612	-0-	612	2168	29	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	2647	N	479	-0-	-2168	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-

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	3330	X	2839	-0-	-491	-0-	164	1	2675	2	Y	-0-					-0-
10	0		2406	-0-	2406	2406	142	1	2264	2	Y	-0-					-0-
11	0		2981	-0-	2981	5387	160	1	2821	2	Y	-0-					-0-
12	0		2455	-0-	2455	7842	155	1	2300	2	Y	-0-					-0-
01	0		3378	-0-	3378	11220	210	1	3168	2	Y	-0-					-0-
02	13909	X	2689	-0-	-11220	-0-	168	1	2521	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #1 WELL #: 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	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	61	1	1214	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	0		1147	-0-	1147	1147	55	1	1082	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	0		1237	-0-	1237	2384	52	1	1110	2	Y	68	63	1			6
							75	9									
12	0		1222	-0-	1222	3606	52	1	1097	2	Y	66	61	1			11
							73	9									
01	0		1122	-0-	1122	4728	50	1	1006	2	Y	60	61	1			10
							66	9									
02	2800	N	1115	-0-	-1685	3043	51	1	996	2	Y	62	64	1			8
							68	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	0		1041	-0-	1041	1041	51	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	0		1017	-0-	1017	2058	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	0		1112	-0-	1112	3170	50	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	0		1053	-0-	1053	4223	50	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	942	-0-	-1858	2365	45	1	897	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	0		46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
12	0		83	-0-	83	129	4	1	70	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	0		46	-0-	46	175	2	1	38	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	223	N	48	-0-	-175	-0-	2	1	40	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	Y	44	46	1			3
							48	9									
10	0		1260	-0-	1260	1260	59	1	1143	2	Y	53	49	1			7
							58	9									
11	0		1200	-0-	1200	2460	51	1	1091	2	Y	53	55	1			5
							58	9									
12	0		1149	-0-	1149	3609	50	1	1045	2	Y	49	46	1			8
							54	9									
01	0		1203	-0-	1203	4812	54	1	1092	2	Y	52	52	1			8
							57	9									
02	2800	N	981	-0-	-1819	2993	45	1	886	2	Y	45	47	1			6
							50	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	59	2	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	0		273	-0-	273	273	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	0		235	-0-	235	508	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	0		275	-0-	275	783	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
01	0		331	-0-	331	1114	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	1267	N	153	-0-	-1114	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	0		1172	-0-	1172	1172	57	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	0		876	-0-	876	2048	39	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	0		883	-0-	883	2931	39	1	844	2	Y	-0-					-0-
01	0		940	-0-	940	3871	44	1	896	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	817	-0-	-1983	1888	39	1	778	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	650	-0-	-160	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	0		1045	-0-	1045	1045	51	1	994	2	Y	-0-					-0-
11	0		699	-0-	699	1744	31	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	0		1114	-0-	1114	2858	50	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	0		911	-0-	911	3769	43	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	907	-0-	-1893	1876	43	1	864	2	Y	-0-					-0-

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	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	49	1	965	2	Y	-0-					-0-
10	0		574	-0-	574	574	28	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-					-0-
12	0		1215	-0-	1215	1789	54	1	1128	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
01	0		1207	-0-	1207	2996	55	1	1120	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	2800	N	1115	-0-	-1685	1311	52	1	1032	2	Y	28	29	1			4
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	336	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
11	0		318	-0-	318	654	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	0		360	-0-	360	1014	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	0		323	-0-	323	1337	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	1460	N	123	-0-	-1337	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	41	1	817	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	0		883	-0-	883	883	43	1	834	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	0		615	-0-	615	1498	28	1	587	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		610	-0-	610	2108	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	0		598	-0-	598	2706	28	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	558	-0-	-2242	464	27	1	531	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	0		466	-0-	466	466	22	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	0		425	-0-	425	891	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	0		445	-0-	445	1336	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	0		448	-0-	448	1784	21	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	2186	N	402	-0-	-1784	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	0		109	-0-	109	109	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	0		160	-0-	160	269	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	0		165	-0-	165	434	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	0		182	-0-	182	616	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	121	-0-	-616	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	0		1727	-0-	1727	1727	83	1	1621	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
11	0		1369	-0-	1369	3096	61	1	1289	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	0		1558	-0-	1558	4654	69	1	1468	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
01	0		1397	-0-	1397	6051	65	1	1312	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	2800	N	1478	-0-	-1322	4729	70	1	1387	2	Y	19	19	1			3
							21	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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	Y	-0-					-0-
10	0		1424	-0-	1424	1424	69	1	1355	2	Y	-0-					-0-
11	0		1381	-0-	1381	2805	62	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	0		1020	-0-	1020	3825	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	0		1530	-0-	1530	5355	72	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1070	-0-	-1730	3625	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-		29 1 17 9	572	2	Y	-0-					-0-
10	0		614	-0-	614	614		30 1	584	2	Y	-0-					-0-
11	0		641	-0-	641	1255		26 1 64 9	551	2	Y	58	53	1			5
12	0		681	-0-	681	1936		28 1 67 9	586	2	Y	61	56	1			10
01	0		687	-0-	687	2623		29 1 68 9	590	2	Y	62	62	1			10
02	2800	N	575	-0-	-2225	398		25 1 58 9	492	2	Y	53	56	1			7

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-		92 1	1832	2	Y	-0-					-0-
10	0		2002	-0-	2002	2002		97 1	1905	2	Y	-0-					-0-
11	0		1857	-0-	1857	3859		83 1	1774	2	Y	-0-					-0-
12	0		1746	-0-	1746	5605		78 1	1668	2	Y	-0-					-0-
01	0		1749	-0-	1749	7354		82 1	1667	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1320	-0-	-1480	5874		64 1	1256	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		84 1	1648	2	Y	-0-					-0-
10	0		1732	-0-	1732	1732		85 1	1647	2	Y	-0-					-0-
11	0		1405	-0-	1405	3137		63 1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	0		1749	-0-	1749	4886		79 1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	0		1690	-0-	1690	6576		80 1	1610	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	714	-0-	-2086	4490		34 1	680	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		64 1 17 9	1269	2	Y	15	14	1	1	8	1
10	0		1474	-0-	1474	1474		71 1 15 9	1388	2	Y	14	13	1			2
11	0		1279	-0-	1279	2753		57 1 14 9	1208	2	Y	13	14	1			1
12	0		1194	-0-	1194	3947		53 1 14 9	1127	2	Y	13	12	1			2
01	0		1295	-0-	1295	5242		61 1 14 9	1220	2	Y	13	13	1			2
02	2800	N	1053	-0-	-1747	3495		50 1 13 9	990	2	Y	12	12	1			2

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1189	-0-	-191	-0-		57 1	1132	2	Y	-0-					-0-
10	0		1509	-0-	1509	1509		73 1	1436	2	Y	-0-					-0-
11	0		1035	-0-	1035	2544		47 1	988	2	Y	-0-					-0-
12	0		1432	-0-	1432	3976		63 1 36 9	1333	2	Y	33	28	1			5
01	0		1240	-0-	1240	5216		57 1 33 9	1150	2	Y	30	30	1			5
02	2800	N	843	-0-	-1957	3259		39 1 22 9	782	2	Y	20	22	1			3

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

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	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	80	1	1317	2	Y	43	52	1			20
								47	9									
10	1491	N	1491	-0-		-0-	-0-	85	1	1344	2	Y	56	58	1			18
								62	9									
11	0		1368	-0-		1368	1368	70	1	1237	2	Y	55					73
								61	9									
12	0		1399	-0-		1399	2767	83	1	1236	2	Y	73	129	1			17
								80	9									
01	0		1313	-0-		1313	4080	80	1	1205	2	Y	25					42
								28	9									
02	2800	N	1131	-0-		-1669	2411	67	1	1016	2	Y	44	57	1			29
								48	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	78	1	1563	2	Y	48	48	1			4
								53	9									
10	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	58	1	1124	2	Y	38	37	1			5
								42	9									
11	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	55	1	1183	2	Y	31	33	1			3
								34	9									
12	0		1269	-0-		1269	1269	56	1	1180	2	Y	30	28	1			5
								33	9									
01	0		1586	-0-		1586	2855	73	1	1471	2	Y	38	37	1			6
								42	9									
02	2800	N	983	-0-		-1817	1038	47	1	910	2	Y	24	27	1			3
								26	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	247	N	247	-0-		-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	0		179	-0-		179	179	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	0		244	-0-		244	423	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	0		113	-0-		113	536	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	0		241	-0-		241	777	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	979	N	202	-0-		-777	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	738	N	738	-0-		-0-	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	0		623	-0-		623	623	30	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	0		1015	-0-		1015	1638	44	1	942	2	Y	26	24	1			2
								29	9									
12	0		1049	-0-		1049	2687	46	1	973	2	Y	27	25	1			4
								30	9									
01	0		953	-0-		953	3640	44	1	881	2	Y	25	25	1			4
								28	9									
02	2800	N	1058	-0-		-1742	1898	49	1	977	2	Y	29	29	1			4
								32	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	819	-0-		-171	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	780	-0-		-88	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-		-70	-0-	33	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	0		787	-0-		787	787	35	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	0		750	-0-		750	1537	36	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	2223	N	686	-0-		-1537	-0-	33	1	653	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

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	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
10	0		1162	-0-		1162	1162	56	1	1088	2	Y	16	15	1			2
								18	9									
11	0		967	-0-		967	2129	42	1	904	2	Y	19	19	1			2
								21	9									
12	0		957	-0-		957	3086	42	1	895	2	Y	18	17	1			3
								20	9									
01	0		1018	-0-		1018	4104	47	1	949	2	Y	20	20	1			3
								22	9									
02	2800	N	1201	-0-		-1599	2505	56	1	1119	2	Y	24	24	1			3
								26	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. 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	1462	-0-		-98	-0-	80	1	1378	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
10	0		1408	-0-		1408	1408	80	1	1324	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
11	0		1415	-0-		1415	2823	78	1	1333	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
12	0		1556	-0-		1556	4379	86	1	1466	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
01	0		1563	-0-		1563	5942	90	1	1469	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
02	2800	N	1261	-0-		-1539	4403	76	1	1182	2	Y	3	2	1			3
								3	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. 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	2040	N	2003	-0-		-37	-0-	95	1	1884	2	Y	22	22	1			2
								24	9									
10	0		2062	-0-		2062	2062	99	1	1937	2	Y	24	23	1			3
								26	9									
11	0		1966	-0-		1966	4028	87	1	1858	2	Y	19	20	1			2
								21	9									
12	0		2037	-0-		2037	6065	91	1	1926	2	Y	18	17	1			3
								20	9									
01	0		1931	-0-		1931	7996	90	1	1821	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
02	2800	N	1870	-0-		-930	7066	89	1	1762	2	Y	17	18	1			2
								19	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	670	-0-		-170	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	0		478	-0-		478	478	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	0		302	-0-		302	780	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	0		378	-0-		378	1158	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	0		853	-0-		853	2011	40	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	2731	N	720	-0-		-2011	-0-	34	1	686	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	113	1	1939	2	Y	-0-					-0-
10	0		1927	-0-	1927	1927	103	1	1824	2	Y	-0-					-0-
11	0		2063	-0-	2063	3990	111	1	1916	2	Y	33	18	1			15
							36	9									
12	0		1757	-0-	1757	5747	97	1	1625	2	Y	32	36	1			11
							35	9									
01	0		1711	-0-	1711	7458	99	1	1576	2	Y	33	29	1			15
							36	9									
02	9092	X	1634	-0-	-7458	-0-	95	1	1503	2	Y	33	38	1			10
							36	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	74	1	1280	2	Y	-0-					-0-
10	0		1400	-0-	1400	1400	79	1	1321	2	Y	-0-					-0-
11	0		1224	-0-	1224	2624	67	1	1157	2	Y	-0-					-0-
12	0		1287	-0-	1287	3911	72	1	1215	2	Y	-0-					-0-
01	0		1107	-0-	1107	5018	64	1	1043	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	849	-0-	-1951	3067	51	1	798	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1732	-0-	-278	-0-	40	1	1624	2	N	62					202
							68	9									
10	0		1951	-0-	1951	1951	48	1	1903	2	N	-0-					202
11	0		1828	-0-	1828	3779	42	1	1786	2	N	-0-					202
12	0		1818	-0-	1818	5597	43	1	1705	2	N	64	177	1			89
							70	9									
01	0		1880	-0-	1880	7477	47	1	1833	2	N	-0-					89
02	2800	N	1629	-0-	-1171	6306	43	1	1586	2	N	-0-					89

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	3510	X	3070	-0-	-440	-0-	147	1	2923	2	Y	-0-					-0-
10	0		2315	-0-	2315	2315	113	1	2202	2	Y	-0-					-0-
11	0		2571	-0-	2571	4886	115	1	2456	2	Y	-0-					-0-
12	0		1686	-0-	1686	6572	76	1	1610	2	Y	-0-					-0-
01	0		3542	-0-	3542	10114	166	1	3376	2	Y	-0-					-0-
02	13233	X	3119	-0-	-10114	-0-	150	1	2969	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	215	1	3522	2	Y	-0-					-0-
10	0		3634	-0-	3634	3634	216	1	3418	2	Y	-0-					-0-
11	0		3690	-0-	3690	7324	198	1	3492	2	Y	-0-					-0-
12	0		3097	-0-	3097	10421	195	1	2902	2	Y	-0-					-0-
01	0		3810	-0-	3810	14231	237	1	3573	2	Y	-0-					-0-
02	17226	X	2995	-0-	-14231	-0-	188	1	2807	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	144	1	2369	2	Y	27	34	1			12
							30	9									
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	155	1	2456	2	Y	16	23	1			5
							18	9									
11	0		2045	-0-	2045	2045	109	1	1923	2	Y	12					17
							13	9									
12	0		2070	-0-	2070	4115	129	1	1922	2	Y	17	30	1			4
							19	9									
01	0		2280	-0-	2280	6395	141	1	2132	2	Y	6					10
							7	9									
02	2800	N	1785	-0-	-1015	5380	111	1	1662	2	Y	11	14	1			7
							12	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	240	N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	0		239	-0-	239	239	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	0		226	-0-	226	465	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	0		475	-0-	475	940	22	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	0		452	-0-	452	1392	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	1743	N	351	-0-	-1392	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	Y	61	62	1			5
							67	9									
10	0		804	-0-	804	804	38	1	735	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
11	0		752	-0-	752	1556	32	1	687	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
12	0		860	-0-	860	2416	37	1	786	2	Y	34	31	1			6
							37	9									
01	0		888	-0-	888	3304	40	1	809	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
02	2800	N	813	-0-	-1987	1317	37	1	740	2	Y	33	35	1			4
							36	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

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

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 12/22/2022

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	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	0		128	-0-	128	128	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	0		98	-0-	98	226	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	0		125	-0-	125	351	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	0		136	-0-	136	487	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	586	N	99	-0-	-487	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

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

09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					-0-
10	0		1042	-0-	1042	1042	51	1	991	2	Y	-0-					-0-
11	0		1077	-0-	1077	2119	48	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	0		1081	-0-	1081	3200	48	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	0		869	-0-	869	4069	41	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	863	-0-	-1937	2132	41	1	822	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	0		221	-0-	221	221	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	0		1284	-0-	1284	1505	57	1	1227	2	Y	-0-					-0-
12	0		881	-0-	881	2386	39	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	0		928	-0-	928	3314	44	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1062	-0-	-1738	1576	51	1	1011	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

09	450	N	384	-0-	-66	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	0		411	-0-	411	411	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
11	0		390	-0-	390	801	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	0		431	-0-	431	1232	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	0		423	-0-	423	1655	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	1997	N	342	-0-	-1655	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

09	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	107	1	2114	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
10	0		2438	-0-	2438	2438	117	1	2270	2	Y	46	43	1			6
							51	9									
11	0		2091	-0-	2091	4529	91	1	1950	2	Y	45	47	1			4
							50	9									
12	0		2266	-0-	2266	6795	100	1	2124	2	Y	38	36	1			6
							42	9									
01	0		2202	-0-	2202	8997	101	1	2060	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
02	2800	N	1962	-0-	-838	8159	92	1	1833	2	Y	34	35	1			5
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

09	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	55	1	1078	2	Y	-0-					-0-
10	0		1047	-0-	1047	1047	51	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	0		987	-0-	987	2034	44	1	943	2	Y	-0-					-0-
12	0		1049	-0-	1049	3083	48	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	0		1099	-0-	1099	4182	52	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1119	-0-	-1681	2501	54	1	1065	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	94	1	1853	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	0		1989	-0-	1989	1989	97	1	1875	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	0		1781	-0-	1781	3770	79	1	1688	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
12	0		1884	-0-	1884	5654	84	1	1785	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
01	0		1989	-0-	1989	7643	93	1	1881	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	2800	N	1786	-0-	-1014	6629	85	1	1686	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

09	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	175	1	2582	2	Y	23					49
							25	9									
10	0		2726	-0-	2726	2726	180	1	2518	2	Y	25					74
							28	9									
11	0		3093	-0-	3093	5819	194	1	2858	2	Y	37					111
							41	9									
12	0		2899	-0-	2899	8718	186	1	2713	2	Y	-0-	111	1			-0-
01	0		3216	-0-	3216	11934	207	1	3009	2	Y	-0-					-0-
02	14616	X	2682	-0-	-11934	-0-	207	1	2475	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/19/2023

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	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	236	1	4677	2	Y	47	47	1			4
							52	9									
10	0		4870	-0-	4870	4870	235	1	4579	2	Y	51	48	1			7
							56	9									
11	0		4299	-0-	4299	9169	190	1	4053	2	Y	51	54	1			4
							56	9									
12	0		3889	-0-	3889	13058	174	1	3704	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
01	0		4106	-0-	4106	17164	193	1	3902	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	20198	X	3034	-0-	-17164	-0-	146	1	2880	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

09	510	N	207	-0-	-303	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	0		193	-0-	193	193	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	0		273	-0-	273	466	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	0		229	-0-	229	695	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	0		209	-0-	209	904	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	1085	N	181	-0-	-904	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	247	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	0		255	-0-	255	255	14	1	233	2	Y	7					9
							8	9									
12	0		260	-0-	260	515	16	1	234	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
01	0		276	-0-	276	791	17	1	255	2	Y	4					6
							4	9									
02	1044	N	253	-0-	-791	-0-	15	1	231	2	Y	6	8	1			4
							7	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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	80	1	1580	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
10	0		1998	-0-	1998	1998	95	1	1864	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
11	0		1593	-0-	1593	3591	70	1	1489	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
12	0		1449	-0-	1449	5040	59	1	1265	2	Y	114	98	1			19
							125	9									
01	0		1631	-0-	1631	6671	70	1	1420	2	Y	128	126	1			21
							141	9									
02	2800	N	1644	-0-	-1156	5515	72	1	1426	2	Y	133	136	1			18
							146	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	0		130	-0-	130	130	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	0		126	-0-	126	256	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	0		131	-0-	131	387	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	0		123	-0-	123	510	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	629	N	119	-0-	-510	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	123	1	2445	2	Y	41	41	1			3
							45	9									
10	0		2568	-0-	2568	2568	123	1	2395	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
11	0		2564	-0-	2564	5132	112	1	2382	2	Y	64	65	1			5
							70	9									
12	0		1962	-0-	1962	7094	86	1	1822	2	Y	49	46	1			8
							54	9									
01	0		2583	-0-	2583	9677	118	1	2395	2	Y	64	62	1			10
							70	9									
02	2800	N	2177	-0-	-623	9054	102	1	2013	2	Y	56	59	1			7
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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	1860	N	1367	-0-		-493	-0-	64	1	1280	2	Y	21	21	1			2
								23	9									
10	0		1504	-0-		1504	1504	72	1	1406	2	Y	24	23	1			3
								26	9									
11	0		1762	-0-		1762	3266	77	1	1649	2	Y	33	33	1			3
								36	9									
12	0		1783	-0-		1783	5049	79	1	1669	2	Y	32	30	1			5
								35	9									
01	0		1916	-0-		1916	6965	89	1	1802	2	Y	23	24	1			4
								25	9									
02	2800	N	1757	-0-		-1043	5922	83	1	1652	2	Y	20	21	1			3
								22	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. 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	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	73	1	1447	2	Y	24	24	1			2
								26	9									
10	0		1249	-0-		1249	1249	60	1	1166	2	Y	21	20	1			3
								23	9									
11	0		1369	-0-		1369	2618	60	1	1280	2	Y	26	27	1			2
								29	9									
12	0		1313	-0-		1313	3931	57	1	1203	2	Y	48	42	1			8
								53	9									
01	0		1369	-0-		1369	5300	61	1	1253	2	Y	50	50	1			8
								55	9									
02	2800	N	891	-0-		-1909	3391	41	1	814	2	Y	33	37	1			4
								36	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. 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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	92	1	1574	2	Y	63	49	1			34
								69	9									
10	0		1795	-0-		1795	1795	100	1	1675	2	Y	18	38	1			14
								20	9									
11	0		1587	-0-		1587	3382	86	1	1483	2	Y	16	23	1			7
								18	9									
12	0		1207	-0-		1207	4589	67	1	1129	2	Y	10	9	1			8
								11	9									
01	0		1586	-0-		1586	6175	90	1	1481	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
02	2800	N	1099	-0-		-1701	4474	66	1	1022	2	Y	10	8	1			9
								11	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1557	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
10	0		907	-0-	907	907	42	1	826	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
11	0		1111	-0-	1111	2018	47	1	1012	2	Y	47	48	1			4
							52	9									
12	0		1546	-0-	1546	3564	67	1	1406	2	Y	66	59	1			11
							73	9									
01	0		1381	-0-	1381	4945	62	1	1255	2	Y	58	60	1			9
							64	9									
02	2800	N	1036	-0-	-1764	3181	47	1	938	2	Y	46	49	1			6
							51	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	125	1	2501	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
10	2883	X	2762	-0-	-121	-0-	133	1	2586	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
11	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	107	1	2269	2	Y	32	34	1			3
							35	9									
12	0		1552	-0-	1552	1552	69	1	1462	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	0		1524	-0-	1524	3076	71	1	1431	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	2800	N	1377	-0-	-1423	1653	66	1	1291	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

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

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	145	1	2498	2	Y	-0-					-0-
10	0		2624	-0-	2624	2624	141	1	2483	2	Y	-0-					-0-
11	0		2213	-0-	2213	4837	121	1	2092	2	Y	-0-					-0-
12	0		2201	-0-	2201	7038	125	1	2076	2	Y	-0-					-0-
01	0		2336	-0-	2336	9374	137	1	2199	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1867	-0-	-933	8441	110	1	1757	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1877	-0-		-283	-0-	88	1	1752	2	Y	34	35	1			3
								37	9									
10	0		2165	-0-		2165	2165	103	1	2014	2	Y	44	41	1			6
								48	9									
11	0		2041	-0-		2041	4206	89	1	1900	2	Y	47	49	1			4
								52	9									
12	0		2062	-0-		2062	6268	91	1	1925	2	Y	42	39	1			7
								46	9									
01	0		1725	-0-		1725	7993	80	1	1606	2	Y	35	36	1			6
								39	9									
02	2800	N	1740	-0-		-1060	6933	82	1	1618	2	Y	36	37	1			5
								40	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	78	1	1338	2	Y	-0-					-0-
10	0		968	-0-		968	968	52	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	0		868	-0-		868	1836	48	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	0		1297	-0-		1297	3133	73	1	1224	2	Y	-0-					-0-
01	0		659	-0-		659	3792	39	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1185	-0-		-1615	2177	70	1	1115	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2040	N	2014	-0-		-26	-0-	114	1	1870	2	Y	27	33	1			12
								30	9									
10	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	120	1	1912	2	Y	20	26	1			6
								22	9									
11	0		2016	-0-		2016	2016	107	1	1885	2	Y	22					28
								24	9									
12	0		1857	-0-		1857	3873	115	1	1713	2	Y	26	48	1			6
								29	9									
01	0		1887	-0-		1887	5760	117	1	1760	2	Y	9					15
								10	9									
02	2800	N	1914	-0-		-886	4874	118	1	1774	2	Y	20	22	1			13
								22	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2454	X	2454	-0-		-0-	-0-	135	1	2319	2	Y	-0-					-0-
10	0		2862	-0-		2862	2862	161	1	2680	2	Y	19	4	1			15
								21	9									
11	0		2960	-0-		2960	5822	161	1	2777	2	Y	20	26	1			9
								22	9									
12	0		2725	-0-		2725	8547	151	1	2557	2	Y	15	12	1			12
								17	9									
01	0		2777	-0-		2777	11324	158	1	2601	2	Y	16	20	1			8
								18	9									
02	13572	X	2248	-0-		-11324	-0-	135	1	2098	2	Y	14	10	1			12
								15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	138	1	2739	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	0		3585	-0-	3585	3585	174	1	3401	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	0		3225	-0-	3225	6810	144	1	3066	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	0		3027	-0-	3027	9837	135	1	2878	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	0		2839	-0-	2839	12676	133	1	2692	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	15391	X	2715	-0-	-12676	-0-	130	1	2571	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	0		446	-0-	446	446	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	0		734	-0-	734	1180	33	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	0		565	-0-	565	1745	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	0		720	-0-	720	2465	34	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	642	-0-	-2158	307	30	1	612	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	0		639	-0-	639	639	31	1	608	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	0		680	-0-	680	1319	30	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	0		488	-0-	488	1807	22	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	0		624	-0-	624	2431	29	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	609	-0-	-2191	240	30	1	579	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	0		189	-0-	189	189	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	0		181	-0-	181	370	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	0		175	-0-	175	545	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	0		180	-0-	180	725	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	880	N	155	-0-	-725	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-					-0-
10	0		1702	-0-	1702	1702	83	1	1619	2	Y	-0-					-0-
11	0		1467	-0-	1467	3169	66	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	0		1935	-0-	1935	5104	83	1	1772	2	Y	73	61	1			12
							80	9									
01	0		1889	-0-	1889	6993	86	1	1726	2	Y	70	71	1			11
							77	9									
02	2800	N	1313	-0-	-1487	5506	60	1	1197	2	Y	51	55	1			7
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	2	Y	64	65	1			5
							70	9									
10	0		1476	-0-	1476	1476	68	1	1330	2	Y	71	67	1			9
							78	9									
11	0		1356	-0-	1356	2832	59	1	1263	2	Y	31	37	1			3
							34	9									
12	0		1515	-0-	1515	4347	67	1	1411	2	Y	34	31	1			6
							37	9									
01	0		799	-0-	799	5146	37	1	743	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
02	2800	N	607	-0-	-2193	2953	28	1	564	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	0		201	-0-	201	201	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	0		225	-0-	225	426	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	0		202	-0-	202	628	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	0		193	-0-	193	821	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	1005	N	184	-0-	-821	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	80	1	1376	2	Y	18	14	1			6
							20	9									
10	0		1479	-0-	1479	1479	78	1	1380	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
11	0		1373	-0-	1373	2852	75	1	1288	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
12	0		1272	-0-	1272	4124	71	1	1190	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	0		1433	-0-	1433	5557	84	1	1336	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
02	2800	N	1181	-0-	-1619	3938	70	1	1100	2	Y	10	12	1			3
							11	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3421	-0-	421	421	164	1	3257	2	Y	-0-					-0-
10	0		3374	-0-	3374	3795	164	1	3210	2	Y	-0-					-0-
11	0		3396	-0-	3396	7191	150	1	3178	2	Y	62	57	1			5
							68	9									
12	0		3415	-0-	3415	10606	150	1	3196	2	Y	63	58	1			10
							69	9									
01	0		2626	-0-	2626	13232	121	1	2452	2	Y	48	50	1			8
							53	9									
02	16214	X	2982	-0-	-13232	-0-	141	1	2779	2	Y	56	57	1			7
							62	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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	2	Y	-0-					-0-
10	0		1011	-0-	1011	1011	49	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	0		825	-0-	825	1836	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	0		969	-0-	969	2805	44	1	925	2	Y	-0-					-0-
01	0		1043	-0-	1043	3848	49	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	986	-0-	-1814	2034	47	1	939	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	85	1	1387	2	Y	-0-					-0-
10	0		1445	-0-	1445	1445	85	1	1360	2	Y	-0-					-0-
11	0		1258	-0-	1258	2703	67	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	0		1512	-0-	1512	4215	95	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	0		1454	-0-	1454	5669	90	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1503	-0-	-1297	4372	94	1	1409	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	0		1331	-0-	1331	1331	65	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	0		1121	-0-	1121	2452	50	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	0		1079	-0-	1079	3531	46	1	967	2	Y	60	50	1			10
							66	9									
01	0		1039	-0-	1039	4570	46	1	930	2	Y	57	58	1			9
							63	9									
02	2800	N	1220	-0-	-1580	2990	55	1	1088	2	Y	70	70	1			9
							77	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	84	1	1655	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
10	0		1746	-0-	1746	1746	83	1	1635	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
11	0		1417	-0-	1417	3163	63	1	1328	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
12	0		1262	-0-	1262	4425	57	1	1205	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	0		1811	-0-	1811	6236	86	1	1725	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1377	-0-	-1423	4813	66	1	1311	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	154	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	0		3330	-0-	3330	3330	179	1	3151	2	Y	-0-					-0-
11	0		2908	-0-	2908	6238	159	1	2749	2	Y	-0-					-0-
12	0		2649	-0-	2649	8887	150	1	2499	2	Y	-0-					-0-
01	0		3067	-0-	3067	11954	180	1	2887	2	Y	-0-					-0-
02	13759	X	1805	-0-	-11954	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	94	1	1872	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
10	0		2041	-0-	2041	2041	99	1	1924	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	0		1955	-0-	1955	3996	87	1	1849	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
12	0		2037	-0-	2037	6033	91	1	1926	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
01	0		2156	-0-	2156	8189	101	1	2034	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	2800	N	1961	-0-	-839	7350	94	1	1848	2	Y	17	18	1			2
							19	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	113	1	2233	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	0		2474	-0-	2474	2474	120	1	2339	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	0		2156	-0-	2156	4630	97	1	2046	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	0		2122	-0-	2122	6752	95	1	2015	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	0		2514	-0-	2514	9266	118	1	2382	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2800	N	2250	-0-	-550	8716	107	1	2129	2	Y	13	13	1			2
							14	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 (-)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		-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	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	261	-0-	-879	-0-	14	1	246	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		659	-0-	659	659	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	0		370	-0-	370	1029	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	0		387	-0-	387	1416	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	0		204	-0-	204	1620	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	1785	N	165	-0-	-1620	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	0		2131	-0-	2131	2131	103	1	2010	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	0		585	-0-	585	2716	26	1	553	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
12	0		2105	-0-	2105	4821	94	1	1990	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
01	0		2168	-0-	2168	6989	101	1	2046	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	2800	N	1384	-0-	-1416	5573	66	1	1304	2	Y	13	14	1			2
							14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	2	Y	-0-					-0-
10	0		324	-0-	324	324	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	0		239	-0-	239	563	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	0		387	-0-	387	950	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	0		466	-0-	466	1416	26	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	1860	N	444	-0-	-1416	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	24					34
							26	9									
10	0		1294	-0-	1294	1294	62	1	1206	2	Y	24	35	1			23
							26	9									
11	0		999	-0-	999	2293	43	1	937	2	Y	17					40
							19	9									
12	0		1095	-0-	1095	3388	54	1	1006	2	Y	32	31	1			41
							35	9									
01	0		1234	-0-	1234	4622	62	1	1140	2	Y	29	41	1			29
							32	9									
02	2800	N	1124	-0-	-1676	2946	59	1	1031	2	Y	31	45	1			15
							34	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	84	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10	0		1368	-0-	1368	1368	67	1	1301	2	Y	-0-					-0-
11	0		1242	-0-	1242	2610	56	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	0		1195	-0-	1195	3805	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	0		1481	-0-	1481	5286	70	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1038	-0-	-1762	3524	50	1	988	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		10	-0-	10	10	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		12	-0-	12	22	10	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	0		16	-0-	16	38	14	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	45	N	7	-0-	-38	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	0		92	-0-	92	92	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	0		143	-0-	143	235	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	0		165	-0-	165	400	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	0		110	-0-	110	510	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	729	N	219	-0-	-510	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	199	1	3266	2	Y	-0-					-0-
10	0		3652	-0-	3652	3652	217	1	3435	2	Y	-0-					-0-
11	0		3110	-0-	3110	6762	167	1	2943	2	Y	-0-					-0-
12	0		3675	-0-	3675	10437	232	1	3443	2	Y	-0-					-0-
01	0		2954	-0-	2954	13391	184	1	2770	2	Y	-0-					-0-
02	16479	X	3088	-0-	-13391	-0-	193	1	2895	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	1118	2	Y	34	27	1			11
							37	9									
10	0		1472	-0-	1472	1472	76	1	1349	2	Y	43	39	1			15
							47	9									
11	0		1312	-0-	1312	2784	71	1	1219	2	Y	20	26	1			9
							22	9									
12	0		1157	-0-	1157	3941	64	1	1071	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
01	0		1317	-0-	1317	5258	75	1	1216	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
02	2800	N	1120	-0-	-1680	3578	65	1	1032	2	Y	21	25	1			6
							23	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	2033	2	Y	-0-					-0-
10	0		1854	-0-	1854	1854	91	1	1763	2	Y	-0-					-0-
11	0		1304	-0-	1304	3158	59	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	0		1171	-0-	1171	4329	53	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	0		1265	-0-	1265	5594	59	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1093	-0-	-1707	3887	53	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	94	1	1874	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	0		2283	-0-	2283	2283	111	1	2155	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	0		2079	-0-	2079	4362	93	1	1968	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
12	0		2091	-0-	2091	6453	92	1	1949	2	Y	45	39	1			7
							50	9									
01	0		2201	-0-	2201	8654	101	1	2046	2	Y	49	48	1			8
							54	9									
02	2800	N	1972	-0-	-828	7826	92	1	1832	2	Y	44	46	1			6
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	74	1	1483	2	Y	-0-					-0-
10	0		1589	-0-	1589	1589	77	1	1512	2	Y	-0-					-0-
11	0		1417	-0-	1417	3006	63	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	0		1368	-0-	1368	4374	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	0		1440	-0-	1440	5814	68	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1319	-0-	-1481	4333	64	1	1255	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	0		1780	-0-	1780	1780	87	1	1679	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
11	0		1746	-0-	1746	3526	77	1	1654	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
12	0		1957	-0-	1957	5483	85	1	1806	2	Y	60	51	1			10
							66	9									
01	0		1993	-0-	1993	7476	91	1	1835	2	Y	61	61	1			10
							67	9									
02	2800	N	1759	-0-	-1041	6435	82	1	1616	2	Y	55	58	1			7
							61	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1606	-0-	-734	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-
10	0		1608	-0-	1608	1608	79	1	1529	2	Y	-0-					-0-
11	0		1535	-0-	1535	3143	69	1	1466	2	Y	-0-					-0-
12	0		1536	-0-	1536	4679	69	1	1467	2	Y	-0-					-0-
01	0		2566	-0-	2566	7245	121	1	2445	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1612	-0-	-1188	6057	77	1	1535	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-					-0-
10	0		2235	-0-	2235	2235	126	1	2109	2	Y	-0-					-0-
11	0		2190	-0-	2190	4425	120	1	2069	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	0		2263	-0-	2263	6688	126	1	2137	2	Y	-0-					-0-
01	0		2240	-0-	2240	8928	129	1	2111	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1930	-0-	-870	8058	116	1	1814	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	105	1	2091	2	Y	-0-					-0-
10	0		2335	-0-	2335	2335	114	1	2221	2	Y	-0-					-0-
11	0		1948	-0-	1948	4283	87	1	1861	2	Y	-0-					-0-
12	0		1611	-0-	1611	5894	72	1	1539	2	Y	-0-					-0-
01	0		1993	-0-	1993	7887	94	1	1899	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1512	-0-	-1288	6599	73	1	1439	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
10	0		1308	-0-	1308	1308	61	1	1197	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
11	0		1272	-0-	1272	2580	55	1	1163	2	Y	49	51	1			4
							54	9									
12	0		974	-0-	974	3554	43	1	920	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
01	0		945	-0-	945	4499	44	1	891	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2800	N	718	-0-	-2082	2417	34	1	676	2	Y	7	8	1			1
							8	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	3210	X	2388	-0-	-822	-0-	115	1	2273	2	Y	-0-					-0-
10	0		3028	-0-	3028	3028	148	1	2880	2	Y	-0-					-0-
11	0		2497	-0-	2497	5525	112	1	2385	2	Y	-0-					-0-
12	0		2704	-0-	2704	8229	122	1	2582	2	Y	-0-					-0-
01	0		2552	-0-	2552	10781	120	1	2432	2	Y	-0-					-0-
02	13640	X	2859	-0-	-10781	-0-	137	1	2722	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	128	1	2202	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	0		2364	-0-	2364	2364	133	1	2223	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
11	0		2358	-0-	2358	4722	129	1	2221	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
12	0		2210	-0-	2210	6932	123	1	2081	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	0		2363	-0-	2363	9295	136	1	2220	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	2800	N	2174	-0-	-626	8669	130	1	2037	2	Y	6	4	1			5
							7	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	114	1	2249	2	Y	15					22
							17	9									
10	0		2473	-0-	2473	2473	119	1	2336	2	Y	16	23	1			15
							18	9									
11	0		2283	-0-	2283	4756	101	1	2167	2	Y	14	1	8			28
							15	9									
12	0		2289	-0-	2289	7045	115	1	2144	2	Y	27	19	1			36
							30	9									
01	0		2475	-0-	2475	9520	126	1	2323	2	Y	24	36	1			24
							26	9									
02	2800	N	2235	-0-	-565	8955	118	1	2086	2	Y	28	38	1	1	8	13
							31	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1674	-0-	-306	-0-	92	1	1582	2	Y	-0-					-0-
10	0		1865	-0-	1865	1865	101	1	1764	2	Y	-0-					-0-
11	0		2140	-0-	2140	4005	117	1	2023	2	Y	-0-					-0-
12	0		2254	-0-	2254	6259	127	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	0		2204	-0-	2204	8463	130	1	2074	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1756	-0-	-1044	7419	104	1	1652	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2245	-0-	-425	-0-	118	1	2019	2	Y	98	76	1			34
							108	9									
10	0		2078	-0-	2078	2078	106	1	1865	2	Y	97	96	1			35
							107	9									
11	0		1659	-0-	1659	3737	85	1	1473	2	Y	92	85	1			42
							101	9									
12	0		2148	-0-	2148	5885	120	1	1996	2	Y	29	61	1			10
							32	9									
01	0		2248	-0-	2248	8133	130	1	2083	2	Y	32	28	1			14
							35	9									
02	9957	X	1824	-0-	-8133	-0-	106	1	1688	2	Y	27	33	1			8
							30	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	163	1	2674	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
10	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	160	1	2539	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
11	0		2368	-0-	2368	2368	126	1	2224	2	Y	16					22
							18	9									
12	0		2772	-0-	2772	5140	172	1	2572	2	Y	25	41	1			6
							28	9									
01	0		3008	-0-	3008	8148	186	1	2811	2	Y	10					16
							11	9									
02	2800	N	2683	-0-	-117	8031	166	1	2497	2	Y	18	22	1			12
							20	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	48	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	0		999	-0-	999	999	49	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	0		1462	-0-	1462	2461	65	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	0		1588	-0-	1588	4049	72	1	1516	2	Y	-0-					-0-
01	0		1810	-0-	1810	5859	86	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1467	-0-	-1333	4526	71	1	1396	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1899	-0-	-441	-0-	90	1	1787	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	0		1952	-0-	1952	1952	93	1	1834	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
11	0		1674	-0-	1674	3626	74	1	1575	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
12	0		1716	-0-	1716	5342	76	1	1628	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	0		1989	-0-	1989	7331	93	1	1883	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2800	N	1915	-0-	-885	6446	92	1	1809	2	Y	13	13	1			2
							14	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. 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	3750	X	3306	-0-		-444	-0-	180	1	3085	2	Y	37	29	1			13
								41	9									
10	0		3270	-0-		3270	3270	173	1	3054	2	Y	39	38	1			14
								43	9									
11	0		3272	-0-		3272	6542	176	1	3044	2	Y	47	40	1			21
								52	9									
12	0		3420	-0-		3420	9962	188	1	3136	2	Y	87	79	1			29
								96	9									
01	0		2053	-0-		2053	12015	117	1	1875	2	Y	55	60	1			24
								61	9									
02	13731	X	1716	-0-		-12015	-0-	98	1	1565	2	Y	48	58	1			14
								53	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. 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	2280	N	2259	-0-		-21	-0-	106	1	2111	2	Y	38	39	1			3
								42	9									
10	0		2281	-0-		2281	2281	109	1	2124	2	Y	44	41	1			6
								48	9									
11	0		2077	-0-		2077	4358	91	1	1936	2	Y	45	47	1			4
								50	9									
12	0		2009	-0-		2009	6367	87	1	1857	2	Y	59	53	1			10
								65	9									
01	0		2221	-0-		2221	8588	101	1	2050	2	Y	64	64	1			10
								70	9									
02	2800	N	2074	-0-		-726	7862	96	1	1909	2	Y	63	65	1			8
								69	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1513	-0-		-17	-0-	72	1	1429	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
10	0		1519	-0-		1519	1519	73	1	1433	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
11	0		1180	-0-		1180	2699	53	1	1118	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
12	0		1429	-0-		1429	4128	64	1	1354	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
01	0		1330	-0-		1330	5458	63	1	1258	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
02	2800	N	1182	-0-		-1618	3840	56	1	1117	2	Y	8	8	1			1
								9	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3430	-0-		-230	-0-	163	1	3235	2	Y	29	30	1			2
								32	9									
10	0		3159	-0-		3159	3159	152	1	2974	2	Y	30	28	1			4
								33	9									
11	0		3519	-0-		3519	6678	156	1	3321	2	Y	38	39	1			3
								42	9									
12	0		2855	-0-		2855	9533	128	1	2701	2	Y	24	23	1			4
								26	9									
01	0		3958	-0-		3958	13491	185	1	3737	2	Y	33	32	1			5
								36	9									
02	16609	X	3118	-0-		-13491	-0-	148	1	2939	2	Y	28	29	1			4
								31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	Y	-0-					-0-
10	0		2049	-0-	2049	2049	99	1	1949	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0		1966	-0-	1966	4015	89	1	1876	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	0		1796	-0-	1796	5811	81	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	0		1848	-0-	1848	7659	87	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1524	-0-	-1276	6383	73	1	1451	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	107	1	2125	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2294	X	2194	-0-	-100	-0-	107	1	2079	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	116	1	2473	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		2594	-0-	2594	2594	117	1	2477	2	Y	-0-					-0-
01	0		1925	-0-	1925	4519	91	1	1834	2	Y	-0-					-0-
02	6171	X	1652	-0-	-4519	-0-	79	1	1573	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	0		398	-0-	398	398	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	0		419	-0-	419	817	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	0		443	-0-	443	1260	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	0		449	-0-	449	1709	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	2075	N	366	-0-	-1709	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	0		214	-0-	214	214	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	0		154	-0-	154	368	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	0		239	-0-	239	607	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	0		178	-0-	178	785	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	979	N	194	-0-	-785	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

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	2640	N	2379	-0-	-261	-0-	112	1	2219	2	Y	44	45	1			3
							48	9									
10	0		2332	-0-	2332	2332	111	1	2168	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
11	0		1939	-0-	1939	4271	85	1	1803	2	Y	46	48	1			4
							51	9									
12	0		1804	-0-	1804	6075	79	1	1679	2	Y	42	39	1			7
							46	9									
01	0		2619	-0-	2619	8694	120	1	2440	2	Y	54	52	1			9
							59	9									
02	10491	X	1797	-0-	-8694	-0-	84	1	1671	2	Y	38	42	1			5
							42	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	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	86	1	1697	2	Y	37	38	1			3
							41	9									
10	0		1893	-0-	1893	1893	90	1	1755	2	Y	44	41	1			6
							48	9									
11	0		1827	-0-	1827	3720	79	1	1695	2	Y	48	50	1			4
							53	9									
12	0		1840	-0-	1840	5560	79	1	1671	2	Y	82	73	1			13
							90	9									
01	0		1868	-0-	1868	7428	84	1	1692	2	Y	84	84	1			13
							92	9									
02	2800	N	1640	-0-	-1160	6268	75	1	1481	2	Y	76	79	1			10
							84	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	168	1	3316	2	Y	-0-					-0-
10	0		4752	-0-	4752	4752	232	1	4520	2	Y	-0-					-0-
11	0		3681	-0-	3681	8433	166	1	3515	2	Y	-0-					-0-
12	0		3956	-0-	3956	12389	178	1	3778	2	Y	-0-					-0-
01	0		2871	-0-	2871	15260	135	1	2736	2	Y	-0-					-0-
02	18621	X	3361	-0-	-15260	-0-	162	1	3199	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
10	0		2250	-0-	2250	2250	109	1	2121	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
11	0		2147	-0-	2147	4397	95	1	2029	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	0		2308	-0-	2308	6705	103	1	2182	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	0		2038	-0-	2038	8743	95	1	1923	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	2800	N	1898	-0-	-902	7841	90	1	1788	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	2	Y	-0-					-0-
10	0		2075	-0-	2075	2075	101	1	1974	2	Y	-0-					-0-
11	0		1910	-0-	1910	3985	85	1	1825	2	Y	-0-					-0-
12	0		2051	-0-	2051	6036	93	1	1958	2	Y	-0-					-0-
01	0		2133	-0-	2133	8169	101	1	2032	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1727	-0-	-1073	7096	83	1	1644	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	Y	41	32	1			14
							45	9									
10	0		1051	-0-	1051	1051	54	1	953	2	Y	40	40	1			14
							44	9									
11	0		865	-0-	865	1916	44	1	778	2	Y	39	35	1			18
							43	9									
12	0		1117	-0-	1117	3033	63	1	1054	2	Y	-0-	18	1			-0-
01	0		1895	-0-	1895	4928	111	1	1784	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1493	-0-	-1307	3621	89	1	1404	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	-0-					-0-
10	0		2236	-0-	2236	2236	109	1	2127	2	Y	-0-					-0-
11	0		2586	-0-	2586	4822	116	1	2470	2	Y	-0-					-0-
12	0		2710	-0-	2710	7532	122	1	2588	2	Y	-0-					-0-
01	0		2616	-0-	2616	10148	124	1	2492	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2345	-0-	-455	9693	113	1	2232	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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-	106	1	2109	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		1972	-0-	1972	1972	97	1	1875	2	Y	-0-					-0-
11	0		1908	-0-	1908	3880	85	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	0		1403	-0-	1403	5283	63	1	1340	2	Y	-0-					-0-
01	0		1961	-0-	1961	7244	92	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1608	-0-	-1192	6052	77	1	1531	2	Y	-0-					-0-

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 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-	100	1	1973	2	Y	41	43	1			3
							45	9									
10	0		2390	-0-	2390	2390	113	1	2220	2	Y	52	48	1			7
							57	9									
11	0		1876	-0-	1876	4266	81	1	1744	2	Y	46	49	1			4
							51	9									
12	0		1356	-0-	1356	5622	59	1	1261	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
01	0		1591	-0-	1591	7213	73	1	1475	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
02	2800	N	1346	-0-	-1454	5759	63	1	1244	2	Y	35	36	1			5
							39	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	196	1	3217	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
10	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	196	1	3097	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
11	0		2806	-0-	2806	2806	150	1	2637	2	Y	17					23
							19	9									
12	0		2678	-0-	2678	5484	166	1	2470	2	Y	38	52	1			9
							42	9									
01	0		3325	-0-	3325	8809	205	1	3101	2	Y	17					26
							19	9									
02	12162	X	3353	-0-	-8809	-0-	207	1	3107	2	Y	35	38	1			23
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	97	1	1672	2	Y	43	31	1			15
							47	9									
10	0		1839	-0-	1839	1839	96	1	1691	2	Y	47	45	1			17
							52	9									
11	0		1518	-0-	1518	3357	80	1	1386	2	Y	47	42	1	1	8	21
							52	9									
12	0		1510	-0-	1510	4867	82	1	1371	2	Y	52	56	1			17
							57	9									
01	0		1750	-0-	1750	6617	99	1	1581	2	Y	64	53	1			28
							70	9									
02	2800	N	1561	-0-	-1239	5378	89	1	1406	2	Y	60	70	1	1	8	17
							66	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	4140	X	4096	-0-	-44	-0-	194	1	3848	2	Y	49	50	1			4
							54	9									
10	0		4224	-0-	4224	4224	203	1	3959	2	Y	56	53	1			7
							62	9									
11	0		4065	-0-	4065	8289	180	1	3817	2	Y	62	64	1			5
							68	9									
12	0		3909	-0-	3909	12198	174	1	3674	2	Y	55	51	1			9
							61	9									
01	0		4161	-0-	4161	16359	193	1	3904	2	Y	58	58	1			9
							64	9									
02	20089	X	3730	-0-	-16359	-0-	177	1	3494	2	Y	54	56	1			7
							59	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	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	178	1	3538	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	0		3073	-0-	3073	3073	148	1	2892	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
11	0		2909	-0-	2909	5982	129	1	2745	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
12	0		2696	-0-	2696	8678	120	1	2544	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
01	0		2978	-0-	2978	11656	139	1	2804	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
02	14105	X	2449	-0-	-11656	-0-	116	1	2302	2	Y	28	29	1			4
							31	9									

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	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	110	1	2177	2	Y	-0-					-0-
10	0		2111	-0-	2111	2111	103	1	2008	2	Y	-0-					-0-
11	0		1677	-0-	1677	3788	75	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	0		1915	-0-	1915	5703	87	1	1828	2	Y	-0-					-0-
01	0		2379	-0-	2379	8082	112	1	2267	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1187	-0-	-1613	6469	57	1	1130	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1090	-0-	-560	-0-	49	1	989	2	Y	47	50	1			4
							52	9									
10	0		1226	-0-	1226	1226	57	1	1105	2	Y	58	54	1			8
							64	9									
11	0		869	-0-	869	2095	37	1	780	2	Y	47	51	1			4
							52	9									
12	0		699	-0-	699	2794	30	1	634	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
01	0		810	-0-	810	3604	36	1	733	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
02	2800	N	657	-0-	-2143	1461	30	1	593	2	Y	31	33	1			4
							34	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

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

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	123	1	2447	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
10	0		2664	-0-	2664	2664	128	1	2492	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
11	0		2506	-0-	2506	5170	111	1	2347	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
12	0		2466	-0-	2466	7636	109	1	2311	2	Y	42	39	1			7
							46	9									
01	0		2748	-0-	2748	10384	128	1	2585	2	Y	32	34	1			5
							35	9									
02	2800	N	2360	-0-	-440	9944	112	1	2216	2	Y	29	30	1			4
							32	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	131	1	2589	2	Y	-0-					-0-
10	0		3651	-0-	3651	3651	178	1	3472	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0		2222	-0-	2222	5873	99	1	2123	2	Y	-0-					-0-
12	0		2864	-0-	2864	8737	129	1	2735	2	Y	-0-					-0-
01	0		2717	-0-	2717	11454	128	1	2589	2	Y	-0-					-0-
02	13464	X	2010	-0-	-11454	-0-	97	1	1913	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	14	1	240	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		256	-0-	256	256	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	0		235	-0-	235	491	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	0		276	-0-	276	767	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	0		254	-0-	254	1021	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	1266	N	245	-0-	-1021	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	76	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	0		1154	-0-	1154	1154	66	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11	0		1033	-0-	1033	2187	56	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	0		1131	-0-	1131	3318	63	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	0		998	-0-	998	4316	57	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	938	-0-	-1862	2454	57	1	881	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	135	1	2684	2	Y	62	63	1			5
							68	9									
10	0		2721	-0-	2721	2721	129	1	2519	2	Y	66	62	1			9
							73	9									
11	0		2788	-0-	2788	5509	121	1	2583	2	Y	76	79	1			6
							84	9									
12	0		2493	-0-	2493	8002	109	1	2303	2	Y	74	68	1			12
							81	9									
01	0		2860	-0-	2860	10862	130	1	2636	2	Y	85	83	1			14
							94	9									
02	13270	X	2408	-0-	-10862	-0-	112	1	2216	2	Y	73	77	1			10
							80	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	104	1	1773	2	Y	-0-					-0-
10	0		1637	-0-	1637	1637	93	1	1544	2	Y	-0-					-0-
11	0		1719	-0-	1719	3356	94	1	1625	2	Y	-0-					-0-
12	0		1994	-0-	1994	5350	111	1	1883	2	Y	-0-					-0-
01	0		1859	-0-	1859	7209	106	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1224	-0-	-1576	5633	73	1	1151	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	106	1	2097	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		1519	-0-	1519	1519	74	1	1443	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0		2035	-0-	2035	3554	91	1	1941	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	0		1523	-0-	1523	5077	69	1	1452	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	0		1866	-0-	1866	6943	88	1	1776	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2800	N	1303	-0-	-1497	5446	62	1	1239	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3078	-0-	-972	-0-	167	1	2870	2	Y	37	28	1			13
							41	9									
10	0		3472	-0-	3472	3472	184	1	3238	2	Y	45	42	1			16
							50	9									
11	0		3401	-0-	3401	6873	183	1	3161	2	Y	52	44	1			24
							57	9									
12	0		3214	-0-	3214	10087	179	1	2973	2	Y	56	61	1			19
							62	9									
01	0		3570	-0-	3570	13657	205	1	3292	2	Y	66	56	1			29
							73	9									
02	16795	X	3138	-0-	-13657	-0-	182	1	2889	2	Y	61	72	1			18
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	0		1380	-0-	1380	1380	67	1	1295	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	0		1391	-0-	1391	2771	61	1	1309	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	0		1392	-0-	1392	4163	62	1	1312	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	0		1401	-0-	1401	5564	65	1	1317	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2800	N	1347	-0-	-1453	4111	64	1	1265	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	98	1	1945	2	Y	-0-					-0-
10	0		1935	-0-	1935	1935	95	1	1840	2	Y	-0-					-0-
11	0		1507	-0-	1507	3442	67	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	0		1824	-0-	1824	5266	82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
01	0		1701	-0-	1701	6967	80	1	1621	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1719	-0-	-1081	5886	83	1	1636	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2451	-0-	-1389	-0-	117	1	2334	2	Y	-0-					-0-
10	0		2422	-0-	2422	2422	118	1	2304	2	Y	-0-					-0-
11	0		2320	-0-	2320	4742	104	1	2216	2	Y	-0-					-0-
12	0		1882	-0-	1882	6624	85	1	1797	2	Y	-0-					-0-
01	0		2121	-0-	2121	8745	100	1	2021	2	Y	-0-					-0-
02	11780	X	3035	-0-	-8745	-0-	146	1	2889	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	-0-					-0-
10	0		2052	-0-	2052	2052	101	1	1951	2	Y	-0-					-0-
11	0		1965	-0-	1965	4017	89	1	1876	2	Y	-0-					-0-
12	0		1906	-0-	1906	5923	86	1	1820	2	Y	-0-					-0-
01	0		2289	-0-	2289	8212	108	1	2181	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1924	-0-	-876	7336	92	1	1831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	131	1	2255	2	Y	-0-					-0-
10	0		2384	-0-	2384	2384	135	1	2249	2	Y	-0-					-0-
11	0		2278	-0-	2278	4662	124	1	2154	2	Y	-0-					-0-
12	0		2481	-0-	2481	7143	139	1	2342	2	Y	-0-					-0-
01	0		2549	-0-	2549	9692	146	1	2403	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2303	-0-	-497	9195	138	1	2165	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 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	2610	N	2487	-0-	-123	-0-	135	1	2326	2	Y	24	19	1			8
							26	9									
10	0		2085	-0-	2085	2085	110	1	1951	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
11	0		2016	-0-	2016	4101	109	1	1883	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
12	0		2292	-0-	2292	6393	128	1	2132	2	Y	29	29	1			10
							32	9									
01	0		2409	-0-	2409	8802	139	1	2234	2	Y	33	29	1			14
							36	9									
02	2800	N	2012	-0-	-788	8014	117	1	1864	2	Y	28	34	1			8
							31	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3613	-0-	-257	-0-	196	1	3372	2	Y	41	32	1			14
							45	9									
10	0		3636	-0-	3636	3636	193	1	3395	2	Y	44	42	1			16
							48	9									
11	0		3516	-0-	3516	7152	190	1	3271	2	Y	50	43	1			23
							55	9									
12	0		3670	-0-	3670	10822	205	1	3410	2	Y	50	56	1			17
							55	9									
01	0		3637	-0-	3637	14459	210	1	3370	2	Y	52	46	1			23
							57	9									
02	17737	X	3278	-0-	-14459	-0-	191	1	3033	2	Y	49	58	1			14
							54	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	0		324	-0-	324	324	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	0		397	-0-	397	721	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	0		2023	-0-	2023	2744	91	1	1932	2	Y	-0-					-0-
01	0		1171	-0-	1171	3915	55	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1415	-0-	-1385	2530	68	1	1347	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	213	1	3489	2	Y	21	25	1			10
							23	9									
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	217	1	3430	2	Y	29	30	1			9
							32	9									
11	0		2965	-0-	2965	2965	158	1	2778	2	Y	26					35
							29	9									
12	0		3430	-0-	3430	6395	213	1	3174	2	Y	39	65	1			9
							43	9									
01	0		3217	-0-	3217	9612	199	1	3004	2	Y	13					22
							14	9									
02	13122	X	3510	-0-	-9612	-0-	218	1	3260	2	Y	29	32	1			19
							32	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	1278	2	Y	-0-					-0-
10	0		1305	-0-	1305	1305	63	1	1242	2	Y	-0-					-0-
11	0		1005	-0-	1005	2310	45	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	0		1375	-0-	1375	3685	70	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	0		986	-0-	986	4671	51	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	852	-0-	-1948	2723	46	1	806	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	53	1	2141	2	N	-0-					177
10	0		2075	-0-	2075	2075	51	1	2024	2	N	-0-					177
11	0		1560	-0-	1560	3635	36	1	1524	2	N	-0-					177
12	0		2023	-0-	2023	5658	48	1	1892	2	N	75					252
							83	9									
01	0		2278	-0-	2278	7936	57	1	2187	2	N	31	181	1			102
							34	9									
02	2800	N	2095	-0-	-705	7231	54	1	2019	2	N	20					122
							22	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	152	1	2616	2	Y	59	41	1	1	8	20
							65	9									
10	0		2863	-0-	2863	2863	150	1	2645	2	Y	62	60	1			22
							68	9									
11	0		2986	-0-	2986	5849	159	1	2741	2	Y	78	64	1	1	8	35
							86	9									
12	0		2726	-0-	2726	8575	155	1	2571	2	Y	-0-	35	1			-0-
01	0		2923	-0-	2923	11498	171	1	2752	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2682	-0-	-118	11380	159	1	2523	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	0		396	-0-	396	396	21	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	0		398	-0-	398	794	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	0		334	-0-	334	1128	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	0		325	-0-	325	1453	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	1810	N	357	-0-	-1453	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2456	-0-	-454	-0-	116	1	2298	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
10	0		2351	-0-	2351	2351	113	1	2194	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
11	0		2303	-0-	2303	4654	101	1	2151	2	Y	46	47	1			4
							51	9									
12	0		2209	-0-	2209	6863	98	1	2064	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
01	0		2514	-0-	2514	9377	118	1	2383	2	Y	12	17	1			2
							13	9									
02	11552	X	2175	-0-	-9377	-0-	104	1	2060	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	100	1	1715	2	Y	62	46	1	1	8	33
							68	9									
10	0		1955	-0-	1955	1955	105	1	1753	2	Y	88	51	1			70
							97	9									
11	0		1988	-0-	1988	3943	103	1	1782	2	Y	94	124	1			40
							103	9									
12	0		2069	-0-	2069	6012	107	1	1806	2	Y	142	73	1			109
							156	9									
01	0		2085	-0-	2085	8097	110	1	1811	2	Y	149	183	1			75
							164	9									
02	2800	N	1887	-0-	-913	7184	104	1	1631	2	Y	138	90	1			123
							152	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	122	1	2406	2	Y	26					39
								29	9									
10	0		2593	-0-		2593	2593	124	1	2439	2	Y	27	40	1			26
								30	9									
11	0		2461	-0-		2461	5054	108	1	2327	2	Y	24	1	8			49
								26	9									
12	0		2280	-0-		2280	7334	114	1	2125	2	Y	37	38	1			48
								41	9									
01	0		2643	-0-		2643	9977	134	1	2472	2	Y	34	48	1			34
								37	9									
02	2800	N	2377	-0-		-423	9554	125	1	2210	2	Y	38	54	1			18
								42	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2378	X	2378	-0-		-0-	-0-	108	1	2139	2	Y	119	121	1			9
								131	9									
10	0		2566	-0-		2566	2566	117	1	2291	2	Y	144	134	1			19
								158	9									
11	0		2044	-0-		2044	4610	89	1	1911	2	Y	40	55	1	1	8	3
								44	9									
12	0		1625	-0-		1625	6235	72	1	1519	2	Y	31	29	1			5
								34	9									
01	0		1617	-0-		1617	7852	75	1	1508	2	Y	31	31	1			5
								34	9									
02	2800	N	2311	-0-		-489	7363	109	1	2151	2	Y	46	45	1			6
								51	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	84	1	1654	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
10	0		1601	-0-		1601	1601	77	1	1510	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
11	0		1342	-0-		1342	2943	59	1	1271	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
12	0		1285	-0-		1285	4228	56	1	1184	2	Y	41	35	1			7
								45	9									
01	0		2093	-0-		2093	6321	95	1	1926	2	Y	65	61	1			11
								72	9									
02	2800	N	1673	-0-		-1127	5194	77	1	1537	2	Y	54	58	1			7
								59	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. 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	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	78	1	1536	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
10	0		1794	-0-		1794	1794	87	1	1707	2	Y	-0-					-0-
11	0		1762	-0-		1762	3556	79	1	1683	2	Y	-0-					-0-
12	0		1738	-0-		1738	5294	78	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	0		1433	-0-		1433	6727	67	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2184	-0-		-616	6111	105	1	2079	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 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	2910	N	2811	-0-	-99	-0-	134	1 17 9	2660	2	Y	15	15	1			1
10	0		2899	-0-	2899	2899	141	1 11 9	2747	2	Y	10	10	1			1
11	0		2718	-0-	2718	5617	121	1 13 9	2584	2	Y	12	12	1			1
12	0		2691	-0-	2691	8308	121	1 12 9	2558	2	Y	11	10	1			2
01	0		2708	-0-	2708	11016	127	1 12 9	2569	2	Y	11	11	1			2
02	2800	N	2393	-0-	-407	10609	115	1 11 9	2267	2	Y	10	11	1			1

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	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	149	1 52 9	2953	2	Y	47	48	1			4
10	0		3231	-0-	3231	3231	155	1 58 9	3018	2	Y	53	50	1			7
11	0		2305	-0-	2305	5536	103	1 14 9	2188	2	Y	13	19	1			1
12	0		2607	-0-	2607	8143	117	1 15 9	2475	2	Y	14	13	1			2
01	0		3562	-0-	3562	11705	166	1 22 9	3374	2	Y	20	19	1			3
02	15072	X	3367	-0-	-11705	-0-	161	1 22 9	3184	2	Y	20	20	1			3

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	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	139	1 66 9	2752	2	Y	60	62	1			5
10	0		3069	-0-	3069	3069	146	1 76 9	2847	2	Y	69	65	1			9
11	0		3663	-0-	3663	6732	160	1 105 9	3398	2	Y	95	96	1			8
12	0		2837	-0-	2837	9569	126	1 53 9	2658	2	Y	48	48	1			8
01	0		3372	-0-	3372	12941	156	1 62 9	3154	2	Y	56	55	1			9
02	15539	X	2598	-0-	-12941	-0-	122	1 50 9	2426	2	Y	45	48	1			6

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	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	101	1 56 9	1984	2	Y	51					76
10	0		2274	-0-	2274	2274	107	1 59 9	2108	2	Y	54	78	1	1	8	51
11	0		2134	-0-	2134	4408	92	1 52 9	1990	2	Y	47	1	8			97
12	0		1962	-0-	1962	6370	97	1 40 9	1825	2	Y	36	86	1			47
01	0		2042	-0-	2042	8412	103	1 33 9	1906	2	Y	30	47	1			30
02	2800	N	1652	-0-	-1148	7264	86	1 34 9	1532	2	Y	31	46	1	1	8	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	142	1	2445	2	Y	43	31	1			15
							47	9									
10	0		2677	-0-	2677	2677	141	1	2485	2	Y	46	44	1			17
							51	9									
11	0		2142	-0-	2142	4819	115	1	1979	2	Y	44	41	1			20
							48	9									
12	0		2040	-0-	2040	6859	109	1	1826	2	Y	95	83	1			32
							105	9									
01	0		2273	-0-	2273	9132	126	1	2024	2	Y	112	95	1			49
							123	9									
02	10786	X	1654	-0-	-9132	-0-	93	1	1467	2	Y	85	109	1			25
							94	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	2738	-0-	-82	-0-	150	1	2581	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	0		2497	-0-	2497	2497	141	1	2346	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
11	0		2751	-0-	2751	5248	150	1	2590	2	Y	10	12	1	1	8	4
							11	9									
12	0		2354	-0-	2354	7602	132	1	2222	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	0		2611	-0-	2611	10213	150	1	2461	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2552	-0-	-248	9965	154	1	2398	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	-0-					-0-
10	0		1835	-0-	1835	1835	89	1	1746	2	Y	-0-					-0-
11	0		1600	-0-	1600	3435	71	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	0		1949	-0-	1949	5384	87	1	1862	2	Y	-0-					-0-
01	0		2085	-0-	2085	7469	98	1	1987	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1767	-0-	-1033	6436	85	1	1682	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	113	1	2255	2	Y	-0-					-0-
10	0		2566	-0-	2566	2566	125	1	2441	2	Y	-0-					-0-
11	0		2606	-0-	2606	5172	117	1	2488	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	0		2222	-0-	2222	7394	100	1	2122	2	Y	-0-					-0-
01	0		2832	-0-	2832	10226	134	1	2698	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2478	-0-	-322	9904	120	1	2358	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	127	1	2526	2	Y	42	43	1			3
							46	9									
10	0		3028	-0-	3028	3028	145	1	2825	2	Y	53	49	1			7
							58	9									
11	0		2919	-0-	2919	5947	128	1	2726	2	Y	59	60	1	1	8	5
							65	9									
12	0		2522	-0-	2522	8469	113	1	2388	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
01	0		2698	-0-	2698	11167	126	1	2550	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	2800	N	2413	-0-	-387	10780	115	1	2276	2	Y	20	20	1			3
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	156	1	2681	2	Y	123	94	1			42
							135	9									
10	0		3131	-0-	3131	3131	160	1	2819	2	Y	138	131	1			49
							152	9									
11	0		3033	-0-	3033	6164	159	1	2741	2	Y	121	115	1			55
							133	9									
12	0		2973	-0-	2973	9137	160	1	2664	2	Y	135	145	1			45
							149	9									
01	0		2793	-0-	2793	11930	156	1	2490	2	Y	134	121	1			58
							147	9									
02	14712	X	2782	-0-	-11930	-0-	156	1	2473	2	Y	139	156	1			41
							153	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	251	1	4317	2	Y	43	32	1	1	8	15
							47	9									
10	0		4748	-0-	4748	4748	253	1	4443	2	Y	47	45	1			17
							52	9									
11	0		4520	-0-	4520	9268	244	1	4218	2	Y	53	46	1			24
							58	9									
12	0		4704	-0-	4704	13972	259	1	4321	2	Y	113	99	1			38
							124	9									
01	0		4704	-0-	4704	18676	268	1	4305	2	Y	119	105	1			52
							131	9									
02	22879	X	4203	-0-	-18676	-0-	241	1	3840	2	Y	111	130	1			33
							122	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3876	-0-	-474	-0-	211	1	3633	2	Y	29	22	1			10
							32	9									
10	0		3951	-0-	3951	3951	211	1	3705	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
11	0		3889	-0-	3889	7840	210	1	3637	2	Y	38	32	1			17
							42	9									
12	0		4179	-0-	4179	12019	236	1	3929	2	Y	13	26	1			4
							14	9									
01	0		4187	-0-	4187	16206	245	1	3927	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	19952	X	3746	-0-	-16206	-0-	221	1	3511	2	Y	13	15	1			4
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	133	1	2649	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	0		2919	-0-	2919	2919	142	1	2764	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	0		2767	-0-	2767	5686	124	1	2630	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	0		2866	-0-	2866	8552	128	1	2725	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	0		2925	-0-	2925	11477	137	1	2774	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	14151	X	2674	-0-	-11477	-0-	128	1	2533	2	Y	12	12	1			2
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	0		635	-0-	635	635	34	1	601	2	Y	-0-					-0-
11	0		596	-0-	596	1231	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	0		477	-0-	477	1708	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	0		625	-0-	625	2333	36	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	2665	N	332	-0-	-2333	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2659	-0-	-191	-0-	127	1	2504	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
10	0		2545	-0-	2545	2545	123	1	2391	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
11	0		2858	-0-	2858	5403	127	1	2692	2	Y	35	36	1			3
							39	9									
12	0		2665	-0-	2665	8068	119	1	2511	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
01	0		2924	-0-	2924	10992	132	1	2667	2	Y	114	101	1			18
							125	9									
02	2800	N	2343	-0-	-457	10535	107	1	2131	2	Y	95	100	1			13
							105	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	170	1	2936	2	Y	77	57	1	1	8	41
							85	9									
10	0		3227	-0-	3227	3227	177	1	2947	2	Y	94	61	1			74
							103	9									
11	0		2991	-0-	2991	6218	158	1	2733	2	Y	91	127	1			38
							100	9									
12	0		3367	-0-	3367	9585	183	1	3089	2	Y	86	58	1			66
							95	9									
01	0		3532	-0-	3532	13117	197	1	3232	2	Y	94	113	1			47
							103	9									
02	16188	X	3071	-0-	-13117	-0-	178	1	2801	2	Y	84	56	1			75
							92	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	271	1	4010	2	Y	25					243
							28	9									
10	0		4418	-0-	4418	4418	273	1	4120	2	Y	23	179	1			87
							25	9									
11	0		4375	-0-	4375	8793	274	1	4065	2	Y	33					120
							36	9									
12	0		4123	-0-	4123	12916	248	1	3842	2	Y	30					150
							33	9									
01	0		4564	-0-	4564	17480	283	1	4245	2	Y	33					183
							36	9									
02	21278	X	3798	-0-	-17480	-0-	239	1	3516	2	Y	39					222
							43	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	199	1	2924	2	Y	29					58
							32	9									
10	0		2992	-0-	2992	2992	197	1	2763	2	Y	29					87
							32	9									
11	0		2774	-0-	2774	5766	173	1	2561	2	Y	36					123
							40	9									
12	0		2571	-0-	2571	8337	161	1	2343	2	Y	61	67	1			117
							67	9									
01	0		3102	-0-	3102	11439	193	1	2802	2	Y	97					214
							107	9									
02	13132	X	1693	-0-	-11439	-0-	127	1	1514	2	Y	47	177	1			84
							52	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	168	1	3324	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	172	1	3360	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	144	1	3054	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
12	0		3215	-0-	3215	3215	144	1	3052	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
01	0		3117	-0-	3117	6332	146	1	2953	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	9317	X	2985	-0-	-6332	-0-	143	1	2825	2	Y	15	16	1			2
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	154	1	2643	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
10	0		2789	-0-	2789	2789	156	1	2605	2	Y	25	15	1			20
							28	9									
11	0		2921	-0-	2921	5710	158	1	2732	2	Y	28	36	1			12
							31	9									
12	0		2955	-0-	2955	8665	164	1	2770	2	Y	19	16	1			15
							21	9									
01	0		3045	-0-	3045	11710	174	1	2847	2	Y	22	26	1			11
							24	9									
02	2800	N	2752	-0-	-48	11662	164	1	2567	2	Y	19	13	1			17
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	139	1	2771	2	Y	63	64	1			5
							69	9									
10	0		3210	-0-	3210	3210	152	1	2974	2	Y	76	71	1			10
							84	9									
11	0		2564	-0-	2564	5774	112	1	2376	2	Y	69	73	1			6
							76	9									
12	0		2429	-0-	2429	8203	106	1	2251	2	Y	65	60	1			11
							72	9									
01	0		3030	-0-	3030	11233	139	1	2823	2	Y	62	63	1			10
							68	9									
02	13506	X	2273	-0-	-11233	-0-	107	1	2112	2	Y	49	53	1			6
							54	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	5010	X	4929	-0-	-81	-0-	269	1	4624	2	Y	33	25	1	1	8	11
							36	9									
10	0		4999	-0-	4999	4999	267	1	4693	2	Y	35	34	1			12
							39	9									
11	0		4567	-0-	4567	9566	248	1	4277	2	Y	38	33	1			17
							42	9									
12	0		4679	-0-	4679	14245	260	1	4333	2	Y	78	69	1			26
							86	9									
01	0		4401	-0-	4401	18646	253	1	4062	2	Y	78	70	1			34
							86	9									
02	23080	X	4434	-0-	-18646	-0-	257	1	4088	2	Y	81	91	1			24
							89	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	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	442	1	8775	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		9928	-0-	9928	9928	485	1	9443	2	Y	-0-					-0-
11	0		12537	-0-	12537	22465	563	1	11974	2	Y	-0-					-0-
12	0		9274	-0-	9274	31739	418	1	8856	2	Y	-0-					-0-
01	0		9617	-0-	9617	41356	453	1	9164	2	Y	-0-					-0-
02	49383	X	8027	-0-	-41356	-0-	387	1	7640	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					105
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					105
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					105
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					105
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					105
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					105

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	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					58
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					58
11	660	N	466	-0-	-194	-0-	466	2			N	-0-					58
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					58
01	0		617	-0-	617	617	617	2			N	-0-					58
02	1311	N	694	-0-	-617	-0-	694	2			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	510	N	440	-0-	-70	-0-	416	2	24	9	Y	22	113	1	2	8	56
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	996	2	50	9	Y	45					101
11	1380	N	962	-0-	-418	-0-	901	2	61	9	Y	55	125	1			31
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14	9	Y	13					44
01	1054	N	639	-0-	-415	-0-	526	2	113	9	Y	103	117	1			30
02	896	N	586	-0-	-310	-0-	557	2	29	9	Y	26					56

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1627	2	2	9	Y	2	17	1	1	8	3
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	2	2	9	Y	2					5
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					5
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					5
01	0		1933	-0-	1933	1933	1933	2			Y	-0-	3	1			2
02	2800	N	1296	-0-	-1504	429	1295	2	1	9	Y	1					3

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					120
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					120
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-					120
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					120
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					120
02	280	X	237	-0-	-43	-0-	237	2			Y	-0-					120

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	Y	1	7	1	1	8	4
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	Y	3					7
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	Y	3	7	1			3
12	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1295	2			Y	-0-					3
01	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1092	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	1596	X	989	-0-	-607	-0-	988	2	1	9	Y	1					3

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	551	2	8	9	Y	7	45	1	1	8	21
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	731	2	19	9	Y	17					38
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	Y	11	37	1			12
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	Y	5					17
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	402	2	42	9	Y	38	44	1			11
02	504	N	175	-0-	-329	-0-	168	2	7	9	Y	6					17

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1291	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1398	-0-	-198	-0-	1398	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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	573	2	133	9	N	121	1	8			194
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	532	2	44	9	N	40	177	1			57
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					57
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					57
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					57
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	375	2			N	-0-					57

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
09	1170	N	564	-0-	-606	-0-	563	2	1	9	N	1					143
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	2			N	-0-					143
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2428	2	21	9	N	19					162
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					162
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2137	2	6	9	N	5					167
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					167

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	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	2070	X	1972	-0-	-98	-0-	1948	2	24	9	N	22	1	8			168
10	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	1977	2	8	9	N	7					175
11	2070	X	1727	-0-	-343	-0-	1691	2	36	9	N	33					208
12	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1754	2	20	9	N	18	191	1			35
01	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	1713	2			N	-0-					35
02	1624	N	1323	-0-	-301	-0-	1320	2	3	9	N	3					38

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	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2585	2	7	9	N	6	4	8			17
10	2883	N	2755	-0-	-128	-0-	2710	2	45	9	N	41					58
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2614	2	8	9	N	7					65
12	2666	N	2266	-0-	-400	-0-	2257	2	9	9	N	8					73
01	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	2643	2	92	9	N	84	118	1			39
*02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2588	2	9	9	N	8					47

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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	3150	X	2265	-0-	-885	-0-	2264	2	1	9	N	1	1	8			210
10	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	2686	2	44	9	N	40					250
11	3150	X	1675	-0-	-1475	-0-	1675	2			N	-0-					250
12	3255	X	2032	-0-	-1223	-0-	2015	2	17	9	N	15	185	1			80
01	3255	X	2004	-0-	-1251	-0-	2002	2	2	9	N	2					82
02	2464	X	1450	-0-	-1014	-0-	1430	2	20	9	N	18					100

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					137
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					137
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					137
01	0		214	-0-	214	214	180	2	34	9	Y	31	148	1			20
*02	348	N	134	-0-	-214	-0-	134	2			Y	-0-					20

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	614	2	11	9	N	10					75
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	736	2	52	9	N	47					122
11	690	N	427	-0-	-263	-0-	426	2	1	9	N	1					123
12	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					123
01	775	N	423	-0-	-352	-0-	417	2	6	9	N	5					128
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	825	2	20	9	N	18					146

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	0		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
*02	363	N	203	-0-	-160	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					173
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					173
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					173
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					173
01	0		627	-0-	627	627	627	2			N	-0-					173
*02	1163	N	536	-0-	-627	-0-	536	2			N	-0-					173

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5	4	8			29
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	613	2	77	9	N	70					99
11	780	N	505	-0-	-275	-0-	492	2	13	9	N	12					111
12	744	N	420	-0-	-324	-0-	406	2	14	9	N	13					124
01	0		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-	57	1			67
02	476	N	154	-0-	-322	-0-	154	2			N	-0-					67

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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	210	N	152	-0-	-58	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			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	2040	X	1800	-0-	-240	-0-	1791	2	9	9	N	8	6	8			79
10	2077	X	1149	-0-	-928	-0-	1149	2			N	-0-					79
11	1980	X	1122	-0-	-858	-0-	1122	2			N	-0-	62	1			17
12	2046	X	1674	-0-	-372	-0-	1674	2			N	-0-					17
01	2046	X	1396	-0-	-650	-0-	1396	2			N	-0-					17
*02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					17

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1564	-0-	-386	-0-	1556	2	8	9	N	7					87
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1612	2	20	9	N	18					105
11	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	1429	2	6	9	N	5					110
12	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1365	2	2	9	N	2					112
01	1643	N	954	-0-	-689	-0-	954	2			N	-0-					112
02	1344	N	802	-0-	-542	-0-	802	2			N	-0-					112

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	163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	123	-0-	123	286	123	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	118	-0-	118	404	118	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	774	2	43	9	Y	39	7	8			137
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	704	2	124	9	Y	113	181	1			69
*11	810	N	645	-0-	-165	-0-	636	2	9	9	Y	8	8	8			69
*12	837	N	649	-0-	-188	-0-	648	2	1	9	Y	1	1	8			69
*01	837	N	771	-0-	-66	-0-	581	2	190	9	Y	173	103	1	1	8	138
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	Y	4	2	1			140

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	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2074	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1490	-0-	-463	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
*02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	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	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5610	-0-	-870	-0-	5569	2	41	9	N	37	5	8			122
10	6169	X	5776	-0-	-393	-0-	5759	2	17	9	N	15					137
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5719	2	14	9	N	13					150
12	5859	X	5663	-0-	-196	-0-	5610	2	53	9	N	48					198
01	5859	X	5639	-0-	-220	-0-	5582	2	57	9	N	52					250
02	5348	X	5024	-0-	-324	-0-	5005	2	19	9	N	17					267

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	450 81	1 9	7128	2	N	74	6	8			331
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7128	2	35	9	N	32	188	1			175
11	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6906	2	53	9	N	48					223
12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6569	2	21	9	N	19					242
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5104	2	90	9	N	82	181	1			143
*02	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6831	2	30	9	N	27					170

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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1581	-0-	-309	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1356	-0-	-128	-0-	1356	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		-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		-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	9450	X	8446	-0-	-1004	-0-	8392	2	54	9	N	49	6	8			165
10	9517	X	8840	-0-	-677	-0-	8702	2	138	9	N	125	191	1			99
11	9030	X	7183	-0-	-1847	-0-	7159	2	24	9	N	22					121
12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9781	2	35	9	N	32					153
01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	8980	2	128	9	N	116	186	1			83
*02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8017	2	63	9	N	57					140

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	12570	X	11332	-0-	-1238	-0-	600	1	10637	2	Y	86	87	1	37	8	58
							95	9									
10	12989	X	11743	-0-	-1246	-0-	11631	2	112	9	Y	102					160
*11	12420	X	10377	-0-	-2043	-0-	10327	2	50	9	Y	45	55	1	41	8	109
*12	12834	X	9437	-0-	-3397	-0-	9243	2	194	9	Y	176	149	1	59	8	77
*01	12648	X	11495	-0-	-1153	-0-	11144	2	351	9	Y	319	183	1	30	8	183
02	10612	X	9848	-0-	-764	-0-	9676	2	172	9	Y	156	334	1			5

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	31920	X	30524	-0-	-1396	-0-	30272	2	252	9	Y	229	277	1	75	8	184
10	32984	X	30743	-0-	-2241	-0-	30543	2	200	9	Y	182	273	1			93
*11	31920	X	28217	-0-	-3703	-0-	28064	2	153	9	Y	139	50	1	82	8	100
*12	32984	X	30239	-0-	-2745	-0-	30028	2	211	9	Y	192	171	1	50	8	71
*01	32829	X	31223	-0-	-1606	-0-	30901	2	322	9	Y	293	168	1	28	8	168
*02	28116	X	28116	-0-	-0-	-0-	27849	2	267	9	Y	243	350	1			61

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	8850	X	7471	-0-	-1379	-0-	7372	2	99	9	N	90	9	8			253
10	8649	X	7662	-0-	-987	-0-	7475	2	187	9	N	170	187	1			236
*11	8370	X	6745	-0-	-1625	-0-	6726	2	19	9	N	17	10	8			243
*12	8649	X	6434	-0-	-2215	-0-	6428	2	6	9	N	5					248
*01	8277	X	6305	-0-	-1972	-0-	6305	2			N	-0-					248
02	6972	X	5733	-0-	-1239	-0-	5733	2			N	-0-					248

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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	20640	X	19487	-0-	-1153	-0-	19270	2	217	9	N	197	183	1	96	8	140
10	21328	X	18979	-0-	-2349	-0-	18609	2	370	9	N	336	363	1			113
*11	20640	X	15997	-0-	-4643	-0-	15762	2	235	9	N	214	191	1	106	8	30
*12	20956	X	11703	-0-	-9253	-0-	11528	2	175	9	N	159	51	1	88	8	50
*01	20150	X	11289	-0-	-8861	-0-	10997	2	292	9	N	265	73	1	74	8	168
02	18200	X	13662	-0-	-4538	-0-	13233	2	429	9	N	390	554	1			4

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	90097	X	90097	-0-	-0-	-0-	89748	2	349	9	N	317	182	1	44	8	331
10	89177	X	89177	-0-	-0-	-0-	88814	2	363	9	N	330	377	1			284
11	82141	X	82141	-0-	-0-	-0-	81820	2	321	9	N	292	376	1			200
12	80000	X	80000	-0-	-0-	-0-	79690	2	310	9	N	282	362	1			120
01	80955	X	80955	-0-	-0-	-0-	80605	2	350	9	N	318	180	1			258
*02	70475	X	70475	-0-	-0-	-0-	70109	2	366	9	N	333	377	1			214

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					4
10	0		139	-0-	139	139	138	2	1	9	N	1					5
11	306	N	167	-0-	-139	-0-	165	2	2	9	N	2					7
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	N	1					8
01	0		156	-0-	156	156	154	2	2	9	N	2					10
*02	294	N	138	-0-	-156	-0-	137	2	1	9	N	1					11

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					32
10	0		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					32
11	0		495	-0-	495	1028	495	2			Y	-0-					32
12	0		530	-0-	530	1558	530	2			Y	-0-					32
01	0		543	-0-	543	2101	543	2			Y	-0-					32
02	2566	N	465	-0-	-2101	-0-	465	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	0		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
11	0		90	-0-	90	305	90	2			Y	-0-					-0-
12	0		331	-0-	331	636	331	2			Y	-0-					-0-
01	0		77	-0-	77	713	77	2			Y	-0-					-0-
02	862	N	149	-0-	-713	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1128	-0-	-222	-0-	919	2	209	9	Y	190	172	1			43
10	0		1119	-0-	1119	1119	829	2	290	9	Y	264	290	1			17
11	0		1051	-0-	1051	2170	825	2	226	9	Y	205	177	1			45
12	0		1119	-0-	1119	3289	796	2	323	9	Y	294	165	1			174
01	0		1101	-0-	1101	4390	754	2	347	9	Y	315	439	1			50
02	2800	N	473	-0-	-2327	2063	321	2	152	9	Y	138	87	1			101

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

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

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-	3	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-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1730	-0-	-610	-0-	1728	2	2	9	Y	2	1	8			13
10	0		2163	-0-	2163	2163	2163	2			Y	-0-					13
11	0		1871	-0-	1871	4034	1842	2	29	9	Y	26					39
12	0		1865	-0-	1865	5899	1865	2			Y	-0-	37	1			2
01	0		1356	-0-	1356	7255	1342	2	14	9	Y	13					15
02	2800	N	1738	-0-	-1062	6193	1718	2	20	9	Y	18	24	1	1	8	8

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-83	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	0		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					-0-
11	0		322	-0-	322	677	322	2			Y	-0-					-0-
12	0		335	-0-	335	1012	335	2			Y	-0-					-0-
01	0		370	-0-	370	1382	370	2			Y	-0-					-0-
02	1678	N	296	-0-	-1382	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	0		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	1103	612	2			Y	-0-					-0-
12	0		403	-0-	403	1506	403	2			Y	-0-					-0-
01	0		552	-0-	552	2058	552	2			Y	-0-					-0-
02	2393	N	335	-0-	-2058	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	14	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			110
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	119	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1437	-0-	-33	-0-	1400	2	37	9	Y	34					54
10	0		1432	-0-	1432	1432	1432	2			Y	-0-					54
11	0		1365	-0-	1365	2797	1365	2			Y	-0-					54
12	0		1391	-0-	1391	4188	1390	2	1	9	Y	1	1	8			54
01	0		1423	-0-	1423	5611	1423	2			Y	-0-					54
02	2800	N	1266	-0-	-1534	4077	1266	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

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

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	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-

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022 - WELL PLUGGED 12/1/22

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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	23					23
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					23
12	0		70	-0-	70	71	70	2			Y	-0-					23
01	0		6	-0-	6	77	6	2			Y	-0-					23
02	89	N	12	-0-	-77	-0-	12	2			Y	-0-					23

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-	40	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-

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

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

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	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-

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1881	-0-	-669	-0-	1881	2			Y	-0-					16
10	0		1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-					16
11	0		1208	-0-	1208	2320	1208	2			Y	-0-					16
12	0		1183	-0-	1183	3503	1183	2			Y	-0-					16
01	0		1162	-0-	1162	4665	1162	2			Y	-0-					16
02	2800	N	1077	-0-	-1723	2942	1077	2			Y	-0-					16

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	946	2	9	9	N	8					65
10	0		1021	-0-	1021	1021	1019	2	2	9	N	2					67
11	0		992	-0-	992	2013	985	2	7	9	N	6					73
12	0		1035	-0-	1035	3048	1035	2			N	-0-					73
01	0		1062	-0-	1062	4110	1062	2			N	-0-					73
02	2800	N	914	-0-	-1886	2224	888	2	26	9	N	24					97

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

09	7140	X	5969	-0-	-1171	-0-	5959	2	10	9	Y	9	8	8			44
10	0		7609	-0-	7609	7609	7609	2			Y	-0-					44
11	0		7458	-0-	7458	15067	7342	2	116	9	Y	105					149
12	0		7432	-0-	7432	22499	7432	2			Y	-0-	140	1			9
01	0		6980	-0-	6980	29479	6861	2	119	9	Y	108					117
02	35751	X	6272	-0-	-29479	-0-	6193	2	79	9	Y	72	152	1	6	8	31

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

09	11940	X	11723	-0-	-217	-0-	559	1	11120	2	N	40					70
							44	9									
10	0		11951	-0-	11951	11951	582	1	11271	2	N	89	116	1			43
							98	9									
11	0		11514	-0-	11514	23465	577	1	10913	2	N	22					65
							24	9									
12	0		11405	-0-	11405	34870	608	1	10753	2	N	40					105
							44	9									
01	0		11577	-0-	11577	46447	618	1	10848	2	N	101	181	1			25
							111	9									
02	56883	X	10436	-0-	-46447	-0-	549	1	9784	2	N	94					119
							103	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6741	-0-	-369	-0-	322	1	6404	2	N	14					86
							15	9									
10	0		6937	-0-	6937	6937	336	1	6581	2	N	18	64	1			40
							20	9									
11	0		6082	-0-	6082	13019	301	1	5781	2	N	-0-					40
12	0		5844	-0-	5844	18863	291	1	5553	2	N	-0-					40
01	0		5680	-0-	5680	24543	277	1	5226	2	N	161	103	1			98
							177	9									
02	29832	X	5289	-0-	-24543	-0-	269	1	5020	2	N	-0-					98

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	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	393	1	7823	2	N	-0-					57
10	0		8172	-0-	8172	8172	396	1	7776	2	N	-0-					57
11	0		7876	-0-	7876	16048	395	1	7481	2	N	-0-					57
12	0		8065	-0-	8065	24113	397	1	7598	2	N	64					121
							70	9									
01	0		7648	-0-	7648	31761	393	1	7255	2	N	-0-	78	1			43
02	38861	X	7100	-0-	-31761	-0-	367	1	6733	2	N	-0-					43

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	8070	X	7869	-0-	-201	-0-	375	1	7463	2	N	28					138
							31	9									
10	0		8055	-0-	8055	8055	391	1	7589	2	N	68	171	1			35
							75	9									
11	0		7550	-0-	7550	15605	377	1	7173	2	N	-0-					35
12	0		7653	-0-	7653	23258	409	1	7244	2	N	-0-					35
01	0		7957	-0-	7957	31215	407	1	7352	2	N	180	177	1			38
							198	9									
02	38034	X	6819	-0-	-31215	-0-	351	1	6468	2	N	-0-					38

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	12180	X	11569	-0-	-611	-0-	11386	2	183	9	N	166	179	1			61
10	0		11953	-0-	11953	11953	11556	2	397	9	N	361	346	1			76
11	0		11107	-0-	11107	23060	10874	2	233	9	N	212	175	1			113
12	0		11461	-0-	11461	34521	11290	2	171	9	N	155	180	1			88
01	0		11361	-0-	11361	45882	11056	2	305	9	N	277	341	1			24
02	56515	X	10633	-0-	-45882	-0-	10150	2	483	9	N	439	343	1			120

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	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20157	2	52	9	Y	47	45	1	5	8	49
10	0		19972	-0-	19972	19972	19861	2	111	9	Y	101	81	1			69
11	0		19349	-0-	19349	39321	19309	2	40	9	Y	36	85	1			20
12	0		19707	-0-	19707	59028	19707	2			Y	-0-					20
01	0		19874	-0-	19874	78902	19678	2	196	9	Y	178	93	1			105
02	96748	X	17846	-0-	-78902	-0-	17838	2	8	9	Y	7	87	1	5	8	20

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	17220	X	16925	-0-	-295	-0-	16867	2	58	9	Y	53	53	1	4	8	57
10	0		17342	-0-	17342	17342	17210	2	132	9	Y	120	93	1			84
11	0		16134	-0-	16134	33476	16090	2	44	9	Y	40	102	1			22
12	0		16575	-0-	16575	50051	16575	2			Y	-0-					22
01	0		16991	-0-	16991	67042	16789	2	202	9	Y	184	88	1			118
02	82431	X	15389	-0-	-67042	-0-	15382	2	7	9	Y	6	95	1	4	8	25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	2	18	9	Y	16	22	1			2
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1704	2	17	9	Y	15	10	1			7
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1508	2	6	9	Y	5	8	1			4
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	Y	8	9	1			3
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1681	2	9	9	Y	8	9	1			2
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1408	2	10	9	Y	9	9	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	149	-0-	-131	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1328	2	57	9	Y	52	54	1			13
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1378	2	133	9	Y	121	102	1			32
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1284	2	130	9	Y	118	124	1			26
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1335	2	139	9	Y	126	128	1			24
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1356	2	141	9	Y	128	143	1			9
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1230	2	120	9	Y	109	98	1			20

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
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7	10	1			5
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1448	2	8	9	Y	7	9	1			3
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1380	2	9	9	Y	8	7	1			4
12	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1444	2	9	9	Y	8	7	1			5
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1442	2	9	9	Y	8	7	1			6
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7	7	1			6

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	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	161	2	8	9	Y	7	3	1			4
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	239	2	8	9	Y	7	8	1			3
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	230	2	10	9	Y	9	4	1			5

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	840	N	736	-0-	-104	-0-	729	2	7	9	Y	6	8	1			2
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1512	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	2	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1752	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	1367	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1928	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1570	2	12	9	Y	11	11	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1787	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1853	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1655	2	6	9	Y	5	5	1			1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	50	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	64	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	63	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	54	1	652	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	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	746	-0-	-215	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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 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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	1884	-0-	-576	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1435	-0-	-329	-0-	1435	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
12	0		53	-0-	53	84	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0		23	-0-	23	107	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	129	N	22	-0-	-107	-0-	22	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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	734	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	574	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	498	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	682	N	530	-0-	-152	-0-	520	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	467	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	392	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1506	2	15	9	Y	14	14	1			1
10	0		1578	-0-	1578	1578	1565	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	0		1425	-0-	1425	3003	1412	2	13	9	Y	12	11	1			2
12	0		1360	-0-	1360	4363	1349	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	0		1640	-0-	1640	6003	1625	2	15	9	Y	14	14	1			1
02	2800	N	1467	-0-	-1333	4670	1453	2	14	9	Y	13	12	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 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-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	449	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	527	N	356	-0-	-171	-0-	352	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	460	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	437	2	10	9	Y	9	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
10	0		1879	-0-	1879	1879	1879	2			Y	-0-					-0-
11	0		1783	-0-	1783	3662	1783	2			Y	-0-					-0-
12	0		1631	-0-	1631	5293	1631	2			Y	-0-					-0-
01	0		1664	-0-	1664	6957	1664	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1426	-0-	-1374	5583	1426	2			Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

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

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

09	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	1990	2	42	9	Y	38	30	1			14
10	0		1955	-0-	1955	1955	1919	2	36	9	Y	33	46	1			1
11	0		1907	-0-	1907	3862	1890	2	17	9	Y	15	12	1			4
12	0		1945	-0-	1945	5807	1927	2	18	9	Y	16	13	1			7
*01	3100	N	1990	-0-	-1110	4697	1976	2	14	9	Y	13	15	1			5
02	2800	N	1751	-0-	-1049	3648	1737	2	14	9	Y	13	14	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3447	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	3126	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	3390	X	2869	-0-	-521	-0-	2860	2	9	9	Y	8	5	1			4
12	3565	X	2747	-0-	-818	-0-	2739	2	8	9	Y	7	10	1			1
01	3565	X	2912	-0-	-653	-0-	2901	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	3220	X	1763	-0-	-1457	-0-	1756	2	7	9	Y	6	7	1			1

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

09	4020	X	3636	-0-	-384	-0-	3634	2	2	9	Y	2					5
10	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	3741	2	6	9	Y	5	8	1			2
11	3780	X	3561	-0-	-219	-0-	3559	2	2	9	Y	2					4
12	3875	X	3116	-0-	-759	-0-	3114	2	2	9	Y	2					6
01	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3549	2	3	9	Y	3	8	1			1
02	3388	X	3245	-0-	-143	-0-	3245	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	176	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	2580	N	2466	-0-	-114	-0-	2455	2	11	9	Y	10	16	1			1
10	2728	N	2657	-0-	-71	-0-	2645	2	12	9	Y	11	7	1			5
11	2640	N	2510	-0-	-130	-0-	2495	2	15	9	Y	14	8	1			11
12	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2362	2	22	9	Y	20	23	1			8
01	2666	N	2652	-0-	-14	-0-	2628	2	24	9	Y	22	24	1			6
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2377	2	15	9	Y	14	17	1			3

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	600	N	569	-0-	-31	-0-	562	2	7	9	Y	6	7	1			2
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					2
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	508	2	1	9	Y	1					3
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	537	2	9	9	Y	8	9	1			2
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					2
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	466	2	4	9	Y	4					6

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	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	0		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					-0-
11	0		481	-0-	481	972	481	2			Y	-0-					-0-
12	0		486	-0-	486	1458	486	2			Y	-0-					-0-
01	0		485	-0-	485	1943	485	2			Y	-0-					-0-
02	2392	N	449	-0-	-1943	-0-	449	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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1934	2	44	9	Y	40	32	1	4	8	20
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1906	2	84	9	Y	76	63	1	1	8	32
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1675	2	35	9	Y	32	33	1	26	8	5
12	0		1510	-0-	1510	1510	1468	2	42	9	Y	38	32	1			11
01	0		1682	-0-	1682	3192	1641	2	41	9	Y	37	32	1			16
02	2800	N	1579	-0-	-1221	1971	1538	2	41	9	Y	37	34	1			19

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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7	11	1			1
10	2604	N	2211	-0-	-393	-0-	2203	2	8	9	Y	7	5	1			3
11	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2196	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
12	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					2
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-	1	1			1
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1					2
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	2			Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2144	2	21	9	Y	19	30	1			15
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2247	2	24	9	Y	22	27	1			10
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2138	2	37	9	Y	34	28	1			16
12	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2122	2	34	9	Y	31	28	1			19
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2394	2	36	9	Y	33	28	1			24
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2071	2	31	9	Y	28	28	1			24

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	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2555	2	23	9	Y	21	22	1			5
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2433	2	48	9	Y	44	39	1			10
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2553	2	39	9	Y	35	37	1			8
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2566	2	41	9	Y	37	38	1			7
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2554	2	43	9	Y	39	43	1			3
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2311	2	35	9	Y	32	29	1			6

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1396	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	1440	N	1132	-0-	-308	-0-	1129	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1414	2	4	9	Y	4	5	1			1
01	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1462	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	Y	5	5	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	2689	2	31	9	Y	28	27	1			6
10	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	2716	2	34	9	Y	31	27	1			10
11	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	2483	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	2435	2	7	9	Y	6	9	1			5
01	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2578	2	23	9	Y	21	24	1			2
02	2324	N	2251	-0-	-73	-0-	2234	2	17	9	Y	15	13	1			4

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

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

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	131	2	8	9	Y	7	9	1			1
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	130	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	180	N	71	-0-	-109	-0-	69	2	2	9	Y	2					2
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	104	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2058	-0-	-282	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1841	-0-	-577	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1471	-0-	-854	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1179	-0-	-960	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1424	-0-	-424	-0-	1424	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 STATUS (-)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		-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	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 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-	737	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	745	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	992	N	875	-0-	-117	-0-	873	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

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

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	954	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	992	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	944	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	936	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	992	N	971	-0-	-21	-0-	958	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	857	2	10	9	Y	9	9	1			2

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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	718	-0-	-872	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	528	-0-	-1673	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	477	-0-	-1104	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	373	-0-	-299	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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	630	N	547	-0-	-83	-0-	545	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	0		497	-0-	497	497	494	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0		530	-0-	530	1027	526	2	4	9	Y	4	2	1			2
12	0		486	-0-	486	1513	484	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	0		513	-0-	513	2026	509	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2495	N	469	-0-	-2026	-0-	466	2	3	9	Y	3	2	1			1

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	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	1689	2	26	9	Y	24	23	1			4
10	0		46	-0-	46	46	44	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
11	0		1255	-0-	1255	1301	1234	2	21	9	Y	19	17	1			2
12	0		324	-0-	324	1625	320	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	0		1873	-0-	1873	3498	1838	2	35	9	Y	32	31	1			3
02	2800	N	440	-0-	-2360	1138	433	2	7	9	Y	6	7	1			2

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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	Y	27	28	1			2
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1761	2	43	9	Y	39	37	1			4
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1423	2	37	9	Y	34	36	1			2
12	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1497	2	34	9	Y	31	31	1			2
01	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1446	2	48	9	Y	44	43	1			3
02	1372	N	1340	-0-	-32	-0-	1297	2	43	9	Y	39	36	1			6

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-

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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1367	2	69	9	Y	63	65	1			16
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1379	2	110	9	Y	100	88	1			28
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1318	2	116	9	Y	105	110	1			23
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1333	2	122	9	Y	111	113	1			21
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1320	2	125	9	Y	114	127	1			8
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1177	2	105	9	Y	95	86	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1917	2	7	9	Y	6					11
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2115	2	10	9	Y	9	16	1			4
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1917	2	4	9	Y	4					8
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1675	2	4	9	Y	4					12
01	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1332	2	7	9	Y	6	16	1			2
02	1456	N	982	-0-	-474	-0-	982	2			Y	-0-					2

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	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3722	2	8	9	Y	7					8
10	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3595	2	11	9	Y	10	15	1			3
11	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	3392	2	13	9	Y	12	14	1			1
12	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	3461	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	3782	X	2929	-0-	-853	-0-	2917	2	12	9	Y	11	9	1			4
02	3416	X	2737	-0-	-679	-0-	2728	2	9	9	Y	8	12	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1520	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1453	2	10	9	Y	9	10	1			1
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1408	2	9	9	Y	8	5	1			4
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	2	9	9	Y	8	11	1			1
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1431	2	10	9	Y	9	10	1			1

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	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2834	2	86	9	Y	78	75	1			16
10	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2910	2	95	9	Y	86	75	1			27
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2861	2	39	9	Y	35	38	1			24
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2925	2	45	9	Y	41	39	1			26
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	2922	2	118	9	Y	107	122	1			11
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2526	2	84	9	Y	76	69	1			18

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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2549	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2721	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2726	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2503	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2896	2	14	9	Y	13	12	1			1
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2499	2	12	9	Y	11	10	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	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1737	-0-	-185	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	545	-0-	-1253	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1978	2	8	9	Y	7	6	1			3
11	1770	N	1584	-0-	-186	-0-	1577	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
12	1829	N	1511	-0-	-318	-0-	1505	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1893	2	10	9	Y	9	8	1			1
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1651	2	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 (-)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-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	1128	2 10 9			Y	9	9	1			3
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1100	2 18 9			Y	16	10	1			9
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1081	2 20 9			Y	18	13	1			14
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	914	2 20 9			Y	18	14	1			18
01	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1038	2 21 9			Y	19	26	1			11
02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	959	2 19 9			Y	17	22	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	256	1 3126 2			Y	14	19	1			1
							15	9									
10	0		3430	-0-	3430	3430	256	1 3155 2			Y	17	16	1			2
							19	9									
11	6636	X	3206	-0-	-3430	-0-	237	1 2954 2			Y	14	10	1			6
							15	9									
12	0		2838	-0-	2838	2838	223	1 2597 2			Y	16	17	1			5
							18	9									
01	0		2032	-0-	2032	4870	161	1 1853 2			Y	16	20	1			1
							18	9									
02	8213	X	3343	-0-	-4870	-0-	258	1 3063 2			Y	20	11	1			10
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2050	2 39 9			Y	35	35	1			9
10	0		2209	-0-	2209	2209	2124	2 85 9			Y	77	66	1			20
11	0		2024	-0-	2024	4233	1962	2 62 9			Y	56	64	1			12
12	0		1993	-0-	1993	6226	1928	2 65 9			Y	59	60	1			11
01	0		1975	-0-	1975	8201	1909	2 66 9			Y	60	67	1			4
02	2800	N	1419	-0-	-1381	6820	1375	2 44 9			Y	40	36	1			8

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2 4 9			Y	4	4	1			1
10	0		920	-0-	920	920	913	2 7 9			Y	6	7	1			-0-
11	0		880	-0-	880	1800	870	2 10 9			Y	9	8	1			1
12	0		842	-0-	842	2642	830	2 12 9			Y	11	12	1			-0-
01	0		877	-0-	877	3519	876	2 1 9			Y	1					1
02	4351	X	832	-0-	-3519	-0-	819	2 13 9			Y	12					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1937	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1856	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2033	2	11	9	Y	10	8	1			3
12	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1900	2	10	9	Y	9	10	1			2
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2053	2	14	9	Y	13	11	1			4
02	1904	N	1749	-0-	-155	-0-	1737	2	12	9	Y	11	10	1			5

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	960	N	950	-0-	-10	-0-	946	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	971	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	896	2	7	9	Y	6	8	1			1
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	921	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1556	2	41	9	Y	37	35	1			8
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1675	2	44	9	Y	40	35	1			13
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1668	2	19	9	Y	17	18	1			12
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1645	2	21	9	Y	19	19	1			12
01	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1318	2	57	9	Y	52	59	1			5
02	1484	N	1057	-0-	-427	-0-	1027	2	30	9	Y	27	28	1			4

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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1874	2	25	9	Y	23	34	1			20
10	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1866	2	55	9	Y	50	41	1			29
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1823	2	46	9	Y	42	55	1			16
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1878	2	58	9	Y	53	52	1			17
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1916	2	58	9	Y	53	57	1			13
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1744	2	65	9	Y	59	57	1			15

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-

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	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1879	2	41	9	Y	37	44	1			12
10	2108	N	1591	-0-	-517	-0-	1550	2	41	9	Y	37	40	1			9
11	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1929	2	28	9	Y	25	23	1			11
12	1984	N	1678	-0-	-306	-0-	1656	2	22	9	Y	20	26	1			5
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1935	2	31	9	Y	28	25	1			8
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	Y	18	17	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3000	N	3047	-0-	47	47	3044	2	3	9	Y	3					6
10	2902	N	2855	-0-	-47	-0-	2852	2	3	9	Y	3	8	1			1
11	3000	N	3053	-0-	53	53	3050	2	3	9	Y	3					4
12	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2471	2	3	9	Y	3					7
01	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	2020	2	3	9	Y	3	9	1			1
02	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2130	2	1	9	Y	1					2

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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1914	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1861	2	8	9	Y	7	6	1			3
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1649	2	10	9	Y	9	8	1			1
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2162	2	6	9	Y	5	4	1			2

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2639	2	52	9	Y	47	45	1			26
10	0		2827	-0-	2827	2827	2716	2	111	9	Y	101	84	1			43
11	0		2446	-0-	2446	5273	2439	2	7	9	Y	6	43	1			6
12	0		2453	-0-	2453	7726	2398	2	55	9	Y	50	42	1			14
01	0		2786	-0-	2786	10512	2725	2	61	9	Y	55	47	1			22
02	2800	N	2351	-0-	-449	10063	2299	2	52	9	Y	47	45	1			24

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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	1
10	0		2403	-0-	2403	2403	2397	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	3000	N	1684	-0-	-1316	1087	1680	2	4	9	Y	4	2	1	4	8	-0-
12	0		1724	-0-	1724	2811	1721	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	0		1658	-0-	1658	4469	1656	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2800	N	1464	-0-	-1336	3133	1462	2	2	9	Y	2	2	1			1

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	270	N	256	-0-	-14	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1784	2	9	9	Y	8	6	1			3
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1904	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1586	2	6	9	Y	5	7	1			1
12	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1370	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	2	7	9	Y	6	5	1			1

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	690	N	608	-0-	-82	-0-	47	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	528	-0-	-278	-0-	40	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	46	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	501	-0-	-119	-0-	39	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	43	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1977	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2089	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	2024	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2046	N	1780	-0-	-266	-0-	1767	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	1977	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1904	N	1756	-0-	-148	-0-	1746	2	10	9	Y	9	9	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
10	0		1574	-0-	1574	1574	1574	2			Y	-0-					-0-
11	0		846	-0-	846	2420	846	2			Y	-0-					-0-
12	0		1249	-0-	1249	3669	1249	2			Y	-0-					-0-
01	0		902	-0-	902	4571	902	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1380	-0-	-1420	3151	1380	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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1417	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	1222	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1394	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	1219	2	3	9	Y	3	3	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	231	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	234	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	302	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	235	2	1	9	Y	1	1	1			-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	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2101	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2157	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2091	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	1717	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	1871	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1	1	1			-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	1860	N	1231	-0-	-629	-0-	1229	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	2139	N	1120	-0-	-1019	-0-	1116	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	1408	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1426	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1349	2	15	9	Y	14	14	1			1
11	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1189	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1267	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1237	2	17	9	Y	15	15	1			1
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1071	2	17	9	Y	15	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	312	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	351	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	383	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3	4	1			-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	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2292	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2417	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2392	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2254	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2574	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2203	2	10	9	Y	9	9	1			2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1718	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1860	N	1005	-0-	-855	-0-	997	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1899	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2155	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1822	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	2	6	9	Y	5	5	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4029	-0-	-501	-0-	4026	2	3	9	Y	3					4
10	4681	X	3858	-0-	-823	-0-	3850	2	8	9	Y	7	9	1			2
11	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	3761	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	4433	X	3760	-0-	-673	-0-	3751	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	3791	2	9	9	Y	8	6	1			4
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3416	2	8	9	Y	7	11	1			-0-

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	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	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	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1462	2	40	9	Y	36	38	1			5
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1749	2	48	9	Y	44	43	1			6
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1682	2	44	9	Y	40	40	1			6
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1654	2	48	9	Y	44	43	1			7
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1738	2	47	9	Y	43	44	1			6
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1516	2	42	9	Y	38	37	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	737	2			N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	1510	2	47	9	Y	43	27	1			20
10	0		2102	-0-	2102	2102	1893	2	209	9	Y	190	160	1			50
11	0		1925	-0-	1925	4027	1720	2	205	9	Y	186	195	1			41
12	0		1811	-0-	1811	5838	1607	2	204	9	Y	185	193	1			33
01	0		1914	-0-	1914	7752	1692	2	222	9	Y	202	221	1			14
02	2800	N	1558	-0-	-1242	6510	1372	2	186	9	Y	169	153	1			30

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3033	-0-	33	33	3029	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3100	N	3201	-0-	101	134	3197	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3000	N	3053	-0-	53	187	3049	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3026	X	2839	-0-	-187	-0-	2835	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3456	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2650	2	3	9	Y	3	3	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

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	300	X	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	0		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					-0-
11	0		397	-0-	397	736	396	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		395	-0-	395	1131	394	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0		331	-0-	331	1462	330	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1812	X	350	-0-	-1462	-0-	349	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2266	2	92	9	Y	84	86	1			21
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2375	2	209	9	Y	190	161	1			50
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2395	2	212	9	Y	193	200	1			43
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2459	2	223	9	Y	203	208	1			38
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2434	2	230	9	Y	209	233	1			14
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2219	2	193	9	Y	175	158	1			31

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	Y	9	11	1			12
10	0		729	-0-	729	729	718	2	11	9	Y	10					22
11	0		777	-0-	777	1506	767	2	10	9	Y	9	18	1			13
12	0		875	-0-	875	2381	863	2	12	9	Y	11					24
01	0		810	-0-	810	3191	799	2	11	9	Y	10	18	1			16
02	2800	N	805	-0-	-1995	1196	792	2	13	9	Y	12					28

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	1384	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1253	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	290	1	1611	2	Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	251	1	1475	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	200	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	228	1	1734	2	Y	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	305	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	260	1	1467	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1644	2	19	9	Y	17	25	1			1
10	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1733	2	17	9	Y	15	14	1			2
11	1710	N	1572	-0-	-138	-0-	1558	2	14	9	Y	13	9	1			6
12	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1499	2	12	9	Y	11	13	1			4
01	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1525	2	17	9	Y	15	18	1			1
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1413	2	17	9	Y	15	10	1			6

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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	1650	N	557	-0-	-1093	-0-	554	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		410	-0-	410	410	404	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		251	-0-	251	661	249	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	0		335	-0-	335	996	333	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0		410	-0-	410	1406	408	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1735	N	329	-0-	-1406	-0-	327	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1112	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1078	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1094	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	Y	1	1	1			-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	480	N	342	-0-	-138	-0-	338	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	328	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	329	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	254	2	7	9	Y	6	5	1			1

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	0		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
11	0		57	-0-	57	136	57	2			Y	-0-					-0-
12	0		37	-0-	37	173	37	2			Y	-0-					-0-
01	0		69	-0-	69	242	69	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	65	-0-	-242	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2563	-0-	-17	-0-	2555	2	8	9	Y	7	11	1			1
10	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2297	2	8	9	Y	7	5	1			3
11	2520	N	2113	-0-	-407	-0-	2099	2	14	9	Y	13	6	1			10
12	2635	N	1921	-0-	-714	-0-	1898	2	23	9	Y	21	22	1			9
01	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2257	2	20	9	Y	18	23	1			4
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2062	2	23	9	Y	21	21	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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	13	1			5
10	0		1533	-0-	1533	1533	1514	2	19	9	Y	17	14	1			8
11	0		1450	-0-	1450	2983	1431	2	19	9	Y	17	12	1			13
12	0		1608	-0-	1608	4591	1590	2	18	9	Y	16	13	1			16
01	0		1607	-0-	1607	6198	1583	2	24	9	Y	22	28	1			10
02	2800	N	1435	-0-	-1365	4833	1418	2	17	9	Y	15	20	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	Y	3					3

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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1422	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1433	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1065	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1482	2	23	9	Y	21	21	1			3
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1536	2	24	9	Y	22	22	1			3
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1352	2	21	9	Y	19	19	1			3

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	1530	N	1225	-0-	-305	-0-	1205	2	20	9	Y	18	17	1			6
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	Y	20	17	1			9
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	12	1			11
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1648	2	17	9	Y	15	12	1			14
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	Y	20	25	1			9
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1528	2	15	9	Y	14	18	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 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	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 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	300	N	146	-0-	-154	-0-	13	1	126	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	19	1	100	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	16	1	135	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
12	0		213	-0-	213	213	20	1	175	2	Y	16	9	1			7
							18	9									
01	0		198	-0-	198	411	18	1	172	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
02	591	N	180	-0-	-411	-0-	23	1	143	2	Y	13	11	1			4
							14	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1387	-0-	1387	1387	1381	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		1303	-0-	1303	2690	1297	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	0		994	-0-	994	3684	988	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	0		1284	-0-	1284	4968	1278	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2800	N	1013	-0-	-1787	3181	1009	2	4	9	Y	4	4	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

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

09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	Y	8	6	1			3
10	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1611	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	1590	N	1210	-0-	-380	-0-	1199	2	11	9	Y	10	6	1			5
12	1643	N	1139	-0-	-504	-0-	1129	2	10	9	Y	9	13	1			1
01	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1294	2	17	9	Y	15	13	1			3
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	1103	2	13	9	Y	12	14	1			1

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2022

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
11	0		68	-0-	68	221	68	2			Y	-0-					-0-
12	0		72	-0-	72	293	72	2			Y	-0-					-0-
01	0		81	-0-	81	374	81	2			Y	-0-					-0-
02	463	N	89	-0-	-374	-0-	89	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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	0		644	-0-	644	644	642	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		833	-0-	833	1477	831	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0		583	-0-	583	2060	580	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	0		409	-0-	409	2469	406	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2779	N	310	-0-	-2469	-0-	308	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

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

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-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	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	2347	2	22	9	Y	20	21	1			2
10	0		2284	-0-	2284	2284	2260	2	24	9	Y	22	21	1			3
11	0		1536	-0-	1536	3820	1517	2	19	9	Y	17	18	1			2
12	0		819	-0-	819	4639	806	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	0		1975	-0-	1975	6614	1952	2	23	9	Y	21	20	1			3
02	2800	N	1379	-0-	-1421	5193	1360	2	19	9	Y	17	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1148	2	64	9	Y	58	60	1			8
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1023	2	73	9	Y	66	65	1			9
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	867	2	67	9	Y	61	61	1			9
12	1240	N	943	-0-	-297	-0-	869	2	74	9	Y	67	66	1			10
01	1085	N	807	-0-	-278	-0-	734	2	73	9	Y	66	66	1			10
02	868	N	739	-0-	-129	-0-	683	2	56	9	Y	51	53	1			8

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	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-35	-0-	550	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	533	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	491	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	506	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	450	2	14	9	Y	13	13	1			2

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0		45	-0-	45	45	33	2	12	9	Y	11	7	1			4
11	0		-0-	-0-	-0-	45					Y	2	6	1			-0-
12	0		37	-0-	37	82	33	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	0		48	-0-	48	130	36	2	12	9	Y	11	10	1			1
02	130	N	-0-	-0-	-130	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	324	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	287	2	4	9	Y	4	5	1			1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	914	-0-	-106	-0-	908	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	839	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	863	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	982	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	745	2	6	9	Y	5	5	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	489	-0-	-411	-0-	488	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	930	X	663	-0-	-267	-0-	661	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	900	X	774	-0-	-126	-0-	773	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	682	X	533	-0-	-149	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	728	X	697	-0-	-31	-0-	696	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1423	2	2	9	Y	2					2
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1505	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	2	7	9	Y	6	9	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	794	-0-	-316	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	3					5
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	2	4	9	Y	4	7	1			2
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	953	2	1	9	Y	1					3
12	1147	N	920	-0-	-227	-0-	918	2	2	9	Y	2					5
01	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1008	2	3	9	Y	3	7	1			1
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
10	0		1931	-0-	1931	1931	1931	2			Y	-0-					-0-
11	0		1832	-0-	1832	3763	1832	2			Y	-0-					-0-
12	0		1807	-0-	1807	5570	1807	2			Y	-0-					-0-
01	0		1949	-0-	1949	7519	1949	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1744	-0-	-1056	6463	1744	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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	556	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2743	-0-	-797	-0-	2722	2	21	9	Y	19	15	1			7
10	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3269	2	21	9	Y	19	19	1			7
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3444	2	13	9	Y	12	17	1			2
12	3348	X	2560	-0-	-788	-0-	2552	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3657	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3220	X	2791	-0-	-429	-0-	2788	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4					11
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	2	8	9	Y	7	15	1			3
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3					6
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	Y	3					9
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11	11	1			9
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1111	2	89	9	Y	81					90

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	1530	N	872	-0-	-658	-0-	859	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	12	1			4
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	941	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	806	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	1240	N	583	-0-	-657	-0-	570	2	13	9	Y	12	13	1			3
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1415	2	19	9	Y	17	16	1			4

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	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	1979	2	10	9	Y	9	12	1			1
10	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	1996	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2070	N	1871	-0-	-199	-0-	1861	2	10	9	Y	9	6	1			4
12	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1830	2	10	9	Y	9	10	1			3
01	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1860	2	13	9	Y	12	14	1			1
02	1736	N	1266	-0-	-470	-0-	1259	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2707	2	17	9	Y	15	6	1			9
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2548	2	40	9	Y	36	37	1			8
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2503	2	41	9	Y	37	38	1			7
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1901	2	43	9	Y	39	43	1			3
02	2352	N	1696	-0-	-656	-0-	1666	2	30	9	Y	27	24	1			6

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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1505	2	11	9	Y	10	15	1			1
10	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1554	2	11	9	Y	10	7	1			4
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	2	17	9	Y	15	8	1			11
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1623	2	21	9	Y	19	22	1			8
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1606	2	23	9	Y	21	23	1			6
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1465	2	23	9	Y	21	23	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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

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	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	1			3
10	0		1444	-0-	1444	1444	1431	2	13	9	Y	12	9	1			6
11	0		1630	-0-	1630	3074	1621	2	9	9	Y	8	12	1			2
12	0		1192	-0-	1192	4266	1177	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	0		1351	-0-	1351	5617	1339	2	12	9	Y	11	8	1			5
02	6860	X	1243	-0-	-5617	-0-	1221	2	22	9	Y	20	16	1			9

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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1421	2	10	9	Y	9	15	1			-0-
10	0		1453	-0-	1453	1453	1443	2	10	9	Y	9	8	1			1
11	0		1419	-0-	1419	2872	1412	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	0		1158	-0-	1158	4030	1148	2	10	9	Y	9	8	1			1
01	0		1249	-0-	1249	5279	1248	2	1	9	Y	1					2
02	2800	N	1432	-0-	-1368	3911	1426	2	6	9	Y	5					7

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
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1659	2	6	9	Y	5	7	1			4
10	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1382	2	3	9	Y	3	6	1			1
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	1519	N	869	-0-	-650	-0-	866	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1769	2	7	9	Y	6	3	1			4
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1445	2	4	9	Y	4	4	1			4

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
10	0		946	-0-	946	946	945	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		1055	-0-	1055	2001	1053	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0		1048	-0-	1048	3049	1047	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0		1084	-0-	1084	4133	1082	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2800	N	754	-0-	-2046	2087	752	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1549	2	15	9	Y	14	16	1			2
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1750	2	20	9	Y	18	16	1			4
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	2	17	9	Y	15	17	1			2
12	1333	N	578	-0-	-755	-0-	567	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1333	N	823	-0-	-510	-0-	806	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	1176	N	731	-0-	-445	-0-	720	2	11	9	Y	10	10	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1437	2	7	9	Y	6	8	1			1
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1417	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1259	2	8	9	Y	7	8	1			1

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	2040	N	952	-0-	-1088	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1537	2	7	9	Y	6	2	1			6
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	968	2	7	9	Y	6	10	1			2
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	Y	7	6	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2170	2	14	9	Y	13	16	1			3
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2183	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2133	2	11	9	Y	10	9	1			1
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2058	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1960	N	1758	-0-	-202	-0-	1749	2	9	9	Y	8	6	1			3

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4	2	1			2
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	424	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	600	N	329	-0-	-271	-0-	329	2			Y	-0-	1	1			1
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1066	2	8	9	Y	7	2	1			6
01	434	N	279	-0-	-155	-0-	276	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

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

09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2926	2	8	9	Y	7	9	1			1
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2973	2	8	9	Y	7	4	1			4
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2817	2	18	9	Y	16	8	1			12
12	2852	N	2432	-0-	-420	-0-	2409	2	23	9	Y	21	26	1			7
01	3100	N	3177	-0-	77	77	3152	2	25	9	Y	23	24	1			6
02	2753	N	2676	-0-	-77	-0-	2647	2	29	9	Y	26	27	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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

09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1487	2	12	9	Y	11	9	1			4
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	Y	17	19	1			2
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	2	18	9	Y	16	10	1			8
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1700	2	18	9	Y	16	22	1			2
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	Y	22	20	1			4
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	Y	22	23	1			3

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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2259	2	15	9	Y	14	13	1			5
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2459	2	17	9	Y	15	14	1			6
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2022	2	18	9	Y	16	21	1			1
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2342	2	18	9	Y	16	16	1			1
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2075	2	21	9	Y	19	19	1			1
02	1764	N	1656	-0-	-108	-0-	1639	2	17	9	Y	15	10	1			6

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	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1411	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1397	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	1346	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1301	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1393	2	1	9	Y	1					2
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4	9	Y	4					6

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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	829	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	0		881	-0-	881	881	860	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	0		827	-0-	827	1708	807	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	0		888	-0-	888	2596	866	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	0		817	-0-	817	3413	795	2	22	9	Y	20	20	1			3
02	2800	N	721	-0-	-2079	1334	702	2	19	9	Y	17	17	1			3

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	1110	N	865	-0-	-245	-0-	861	2	4	9	Y	4	8	1			1
10	0		1415	-0-	1415	1415	1403	2	12	9	Y	11	6	1			6
11	0		1023	-0-	1023	2438	1011	2	12	9	Y	11	12	1			5
12	0		832	-0-	832	3270	823	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
01	0		1068	-0-	1068	4338	1047	2	21	9	Y	19	13	1			6
02	2800	N	1069	-0-	-1731	2607	1050	2	19	9	Y	17	16	1			7

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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1825	2	30	9	Y	27	28	1			7
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1871	2	67	9	Y	61	52	1			16
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1805	2	65	9	Y	59	62	1			13
12	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	1494	2	62	9	Y	56	60	1			9
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1919	2	66	9	Y	60	65	1			4
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1722	2	61	9	Y	55	49	1			10

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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2680	-0-	-80	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
10	0		2796	-0-	2796	2796	2796	2			Y	-0-					-0-
11	0		2693	-0-	2693	5489	2693	2			Y	-0-					-0-
12	0		2722	-0-	2722	8211	2722	2			Y	-0-					-0-
01	0		2595	-0-	2595	10806	2595	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2667	-0-	-133	10673	2667	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7					7
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	538	2	12	9	Y	11					18
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	499	2	20	9	Y	18	14	1			22
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	491	2	35	9	Y	32					54
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	453	2	29	9	Y	26	41	1			39
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	454	2	22	9	Y	20					59

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	%	178	-0-	178	178	177	2	1	9	N	1	1	8			30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	Y	1					1
10	0		1667	-0-	1667	1667	1665	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		1591	-0-	1591	3258	1589	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	0		1553	-0-	1553	4811	1547	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	0		1597	-0-	1597	6408	1591	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	2800	N	1327	-0-	-1473	4935	1323	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1839	-0-	-291	-0-	1835	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	0		1849	-0-	1849	1849	1843	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	0		1867	-0-	1867	3716	1861	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	0		1673	-0-	1673	5389	1665	2	8	9	Y	7	6	1			1
01	0		1993	-0-	1993	7382	1992	2	1	9	Y	1					2
02	2800	N	847	-0-	-1953	5429	845	2	2	9	Y	2					4

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2340	2	99	9	Y	90	102	1			9
10	0		2118	-0-	2118	2118	2010	2	108	9	Y	98	67	1			40
11	0		1731	-0-	1731	3849	1677	2	54	9	Y	49	63	1			26
12	0		2039	-0-	2039	5888	2022	2	17	9	Y	15	35	1			6
01	0		2145	-0-	2145	8033	2127	2	18	9	Y	16	18	1			4
02	2800	N	1824	-0-	-976	7057	1805	2	19	9	Y	17	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1508	2	8	9	Y	7	6	1			2
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	1249	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1372	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	2	6	9	Y	5	5	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2496	2	13	9	Y	12	10	1			2
10	0		2101	-0-	2101	2101	2076	2	25	9	Y	23	22	1			3
11	0		2118	-0-	2118	4219	2095	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	0		1582	-0-	1582	5801	1562	2	20	9	Y	18	19	1			2
01	0		93	-0-	93	5894	92	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	2800	N	63	-0-	-2737	3157	63	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

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

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1657	2	3	9	Y	3					6
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	Y	5	9	1			2
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1642	2	2	9	Y	2					4
12	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1698	2	2	9	Y	2					6
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1680	2	3	9	Y	3	8	1			1
02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1536	2			Y	-0-					1

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	917	-0-	-292	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	236	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					3
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-	2	1			1
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					1
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2648	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	2533	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2635	N	2238	-0-	-397	-0-	2237	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	2595	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	2352	N	2303	-0-	-49	-0-	2303	2			Y	-0-	1	1			-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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	Y	12	12	1			4
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2221	2	13	9	Y	12	11	1			5
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2047	2	15	9	Y	14	18	1			1
12	2480	N	1688	-0-	-792	-0-	1678	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2211	2	17	9	Y	15	15	1			1
02	1932	N	1709	-0-	-223	-0-	1697	2	12	9	Y	11	8	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
10	0		2342	-0-	2342	2342	2342	2			Y	-0-					-0-
11	0		2300	-0-	2300	4642	2300	2			Y	-0-					-0-
12	0		1872	-0-	1872	6514	1872	2			Y	-0-					-0-
01	0		1357	-0-	1357	7871	1357	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	947	-0-	-1853	6018	947	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	2	10	9	Y	9	14	1			-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1357	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	2	10	9	Y	9	8	1			1
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	Y	1					2
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	994	2	4	9	Y	4					6

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	2430	N	1780	-0-	-650	-0-	1774	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	0		1207	-0-	1207	1207	1205	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	0		1448	-0-	1448	2655	1442	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	0		1218	-0-	1218	3873	1215	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	0		1282	-0-	1282	5155	1278	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2800	N	1022	-0-	-1778	3377	1019	2	3	9	Y	3	3	1			1

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1080	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1018	2	4	9	Y	4	5	1			1
01	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1099	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	1036	N	950	-0-	-86	-0-	944	2	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	18	-0-	-3042	-0-	17	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	3162	X	929	-0-	-2233	-0-	926	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2701	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3699	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3814	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3572	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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

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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	117	1	1377	2	Y	27	38	1			2
							30	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	119	1	1471	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	120	1	1455	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	119	1	1412	2	Y	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	131	1	1485	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1420	-0-	-64	-0-	109	1	1310	2	Y	1					1
							1	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 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	330	N	208	-0-	-122	-0-	16	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	18	1	226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	17	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	18	1	200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	14	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 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	2430	X	1300	-0-	-1130	-0-	1296	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	2263	X	1107	-0-	-1156	-0-	1101	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2100	X	1130	-0-	-970	-0-	1127	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2170	X	817	-0-	-1353	-0-	815	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1333	X	734	-0-	-599	-0-	733	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	Y	2	1	1			1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1790	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1704	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	1577	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	1860	N	1427	-0-	-433	-0-	1413	2	14	9	Y	13	10	1			5
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1770	2	11	9	Y	10	11	1			4
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	Y	11	11	1			4

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	189	1	2141	2	Y	21					27
							23	9									
10	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	165	1	1959	2	Y	22	36	1			13
							24	9									
11	2130	N	1903	-0-	-227	-0-	148	1	1732	2	Y	21	27	1			7
							23	9									
12	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	175	1	2093	2	Y	24	29	1			2
							26	9									
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	188	1	2305	2	Y	33					35
							36	9									
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	147	1	2146	2	Y	28	35	1			28
							31	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	0		396	-0-	396	396	389	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	0		537	-0-	537	933	533	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	0		532	-0-	532	1465	525	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	0		314	-0-	314	1779	306	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2056	N	277	-0-	-1779	-0-	273	2	4	9	Y	4	4	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	111	2	4	9	Y	4	4	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2022 - WELL PLUGGED 11/23/22

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2022 - WELL PLUGGED 11/19/22

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	2	13	9	Y	12	10	1			4
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1616	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1481	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1260	N	821	-0-	-439	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	1			1

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	546	-0-	-322	-0-	546	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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1205	-0-	1205	1205	1198	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		493	-0-	493	1698	487	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	0		858	-0-	858	2556	851	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	0		455	-0-	455	3011	451	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2800	N	460	-0-	-2340	671	454	2	6	9	Y	5	4	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	236	-0-	-464	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	0		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					-0-
11	0		272	-0-	272	556	272	2			Y	-0-					-0-
12	0		280	-0-	280	836	280	2			Y	-0-					-0-
01	0		276	-0-	276	1112	276	2			Y	-0-					-0-
02	1357	N	245	-0-	-1112	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 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	1050	X	856	-0-		-194	-0-	852	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
10	0		977	-0-		977	977	970	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	0		789	-0-		789	1766	786	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	0		862	-0-		862	2628	856	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	0		927	-0-		927	3555	923	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4407	X	852	-0-		-3555	-0-	846	2	6	9	Y	5	3	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		104	-0-		104	104	102	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		63	-0-		63	167	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		101	-0-		101	268	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0		38	-0-		38	306	36	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	306	N	-0-	-0-		-306	-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	2310	N	2288	-0-		-22	-0-	2278	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	0		2483	-0-		2483	2483	2468	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	0		2256	-0-		2256	4739	2246	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	0		1989	-0-		1989	6728	1980	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	0		2345	-0-		2345	9073	2334	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2800	N	2098	-0-		-702	8371	2090	2	8	9	Y	7	7	1			1

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	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	1610	2	17	9	Y	15	13	1			4
10	3100	N	5645	-0-		2545	2545	5620	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	3000	N	5463	-0-		2463	5008	5442	2	21	9	Y	19	20	1			3
12	3100	N	4799	-0-		1699	6707	4774	2	25	9	Y	23	24	1			2
01	12401	X	5694	-0-		-6707	-0-	5680	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	3668	X	3325	-0-		-343	-0-	3324	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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	840	N	791	-0-		-49	-0-	757	2	34	9	Y	31	42	1			3
10	868	N	802	-0-		-66	-0-	763	2	39	9	Y	35	32	1			6
11	840	N	809	-0-		-31	-0-	775	2	34	9	Y	31	25	1			12
12	822	N	822	-0-		-0-	-0-	785	2	37	9	Y	34	35	1			11
01	837	N	837	-0-		-0-	-0-	793	2	44	9	Y	40	47	1			4
02	756	N	692	-0-		-64	-0-	663	2	29	9	Y	26	20	1			10

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	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	1360	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	1366	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	1411	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1426	N	1323	-0-		-103	-0-	1310	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	1875	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	1341	2	11	9	Y	10	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2985	2	35	9	Y	32	32	1			5
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3180	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	3000	X	2988	-0-	-12	-0-	2951	2	37	9	Y	34	34	1			5
12	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	2420	2	39	9	Y	35	35	1			5
01	3224	X	1694	-0-	-1530	-0-	1659	2	35	9	Y	32	32	1			5
02	2828	X	2599	-0-	-229	-0-	2564	2	35	9	Y	32	31	1			6

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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1919	2	18	9	Y	16	17	1			2
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	2	21	9	Y	19	18	1			3
11	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1890	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1869	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1880	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1792	N	1741	-0-	-51	-0-	1723	2	18	9	Y	16	16	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

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

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	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		1660	-0-	1660	1660	1651	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	0		1432	-0-	1432	3092	1423	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	0		1200	-0-	1200	4292	1191	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	0		1445	-0-	1445	5737	1435	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2800	N	1353	-0-	-1447	4290	1345	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1366	-0-	-314	-0-	1345	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1468	2	23	9	Y	21	21	1			3
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1542	2	24	9	Y	22	22	1			3
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1533	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	1484	N	1374	-0-	-110	-0-	1354	2	20	9	Y	18	18	1			3

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		77	-0-	77	77	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		50	-0-	50	127	50	2			Y	-0-					-0-
12	0		72	-0-	72	199	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0		87	-0-	87	286	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	406	N	120	-0-	-286	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1631	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1487	2	10	9	Y	9	7	1			2
12	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	1493	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1563	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	1400	N	991	-0-	-409	-0-	982	2	9	9	Y	8	8	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	0		1361	-0-	1361	1361	1340	2	21	9	Y	19	20	1			2
11	0		1137	-0-	1137	2498	1116	2	21	9	Y	19	18	1			3
12	0		1170	-0-	1170	3668	1145	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	0		1278	-0-	1278	4946	1257	2	21	9	Y	19	20	1			3
02	2800	N	1162	-0-	-1638	3308	1142	2	20	9	Y	18	18	1			3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	786	-0-	-642	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	567	2	11	9	Y	10	17	1			1
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	629	2	17	9	Y	15	13	1			3
11	690	N	634	-0-	-56	-0-	620	2	14	9	Y	13	11	1			5
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	607	2	10	9	Y	9	11	1			3
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	687	2	15	9	Y	14	15	1			2
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	693	2	15	9	Y	14	11	1			5

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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1605	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1699	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1678	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1560	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1653	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2054	2	51	9	Y	46	62	1			4
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2102	2	59	9	Y	54	51	1			7
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1904	2	53	9	Y	48	34	1			21
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1808	2	46	9	Y	42	50	1			13
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2002	2	64	9	Y	58	66	1			5
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1814	2	53	9	Y	48	35	1			18

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1559	2	13	9	Y	12	16	1			1
10	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1481	2	15	9	Y	14	13	1			2
11	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	1262	2	13	9	Y	12	9	1			5
12	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1132	2	13	9	Y	12	14	1			3
01	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1343	2	17	9	Y	15	17	1			1
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	Y	13	9	1			5

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	961	N	852	-0-	-109	-0-	45	1	807	2	N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	44	1	1885	2	N	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	44	1	1367	2	N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	59	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	926	-0-	-222	-0-	63	1	863	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1399	-0-	-1	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

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

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3457	-0-	357	357	3457	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2880	-0-	80	437	2880	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
10	0		1662	-0-	1662	1662	1662	2			Y	-0-					-0-
11	0		1600	-0-	1600	3262	1600	2			Y	-0-					-0-
12	0		1590	-0-	1590	4852	1590	2			Y	-0-					-0-
01	0		1619	-0-	1619	6471	1619	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1457	-0-	-1343	5128	1455	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1027	-0-	-683	-0-	979	2	48	9	Y	44	44	1			9
10	1767	N	1140	-0-	-627	-0-	1081	2	59	9	Y	54	43	1			20
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1731	2	43	9	Y	39	52	1			7
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1578	2	14	9	Y	13	19	1			1
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1596	N	1457	-0-	-139	-0-	1450	2	7	9	Y	6	6	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 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	14B2 EXT		-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 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	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1271	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	1078	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1426	N	525	-0-	-901	-0-	523	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1260	N	394	-0-	-866	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2873	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	3100	N	3213	-0-	113	113	3196	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	3000	N	3038	-0-	38	151	3023	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2976	N	2453	-0-	-523	-0-	2436	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2797	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	2716	X	1832	-0-	-884	-0-	1820	2	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1700	2	19	9	Y	17	26	1			2
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2088	2	19	9	Y	17	12	1			7
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1848	2	26	9	Y	24	13	1			18
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1977	2	35	9	Y	32	37	1			13
01	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1899	2	39	9	Y	35	39	1			9
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1763	2	37	9	Y	34	37	1			6

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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

09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	0		2678	-0-	2678	2678	2672	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		2570	-0-	2570	5248	2566	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	0		2717	-0-	2717	7965	2711	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	0		2626	-0-	2626	10591	2618	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2800	N	2288	-0-	-512	10079	2276	2	12	9	Y	11	12	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1581	N	734	-0-	-847	-0-	727	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	1470	N	1203	-0-	-267	-0-	1196	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	1891	N	1355	-0-	-536	-0-	1347	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	649	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1730	2	8	9	Y	7	7	1			1

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1014	2	12	9	Y	11	9	1			2
10	0		1261	-0-	1261	1261	1243	2	18	9	Y	16	11	1			7
11	0		1031	-0-	1031	2292	1019	2	12	9	Y	11	18	1			-0-
12	0		1111	-0-	1111	3403	1098	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	0		1338	-0-	1338	4741	1321	2	17	9	Y	15	12	1			3
02	5909	X	1168	-0-	-4741	-0-	1149	2	19	9	Y	17	13	1			7

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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 B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3061	-0-	61	94	3061	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3108	-0-	8	102	3108	2			Y	-0-					-0-
11	2909	X	2807	-0-	-102	-0-	2804	2	3	9	Y	3					3
12	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	2659	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2969	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2713	2	7	9	Y	6	7	1			1

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	420	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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	889	-0-	-881	-0-	54	1	811	2	Y	22	13	1	9	8	2
							24	9									
10	1643	N	502	-0-	-1141	-0-	55	1	427	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
11	930	N	619	-0-	-311	-0-	43	1	555	2	Y	19	12	1	9	8	1
							21	9									
12	930	N	472	-0-	-458	-0-	33	1	430	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	685	2	Y	26	15	1	9	8	4
							29	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	Y	23	14	1	9	8	4
							25	9									

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1994	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2186	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	1447	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1984	N	934	-0-	-1050	-0-	930	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1984	N	1124	-0-	-860	-0-	1123	2	1	9	Y	1					1
02	1344	N	1268	-0-	-76	-0-	1265	2	3	9	Y	3					4

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2340	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2336	2	8	9	Y	7	6	1			2
11	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	1923	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	2139	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2563	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2103	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
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	4320	X	2957	-0-	-1363	-0-	184	1	2758	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	4464	X	1455	-0-	-3009	-0-	163	1	1275	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
11	4320	X	2477	-0-	-1843	-0-	177	1	2289	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
12	4464	X	1585	-0-	-2879	-0-	111	1	1463	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	4154	X	2161	-0-	-1993	-0-	133	1	2008	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	222	1	2969	2	Y	15	15	1			4
							17	9									

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1869	2	19	9	Y	17	18	1			5
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1904	2	17	9	Y	15	14	1			6
11	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1794	2	19	9	Y	17	22	1			1
12	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1683	2	17	9	Y	15	15	1			1
01	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1827	2	20	9	Y	18	18	1			1
02	1540	N	1372	-0-	-168	-0-	1358	2	14	9	Y	13	9	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1250	2	22	9	Y	20	18	1			9
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1182	2	17	9	Y	15	17	1			7
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1274	2	20	9	Y	18	19	1			6
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	2	18	9	Y	16	18	1			4
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	Y	24	21	1			7
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1356	2	21	9	Y	19	18	1			8

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2284	2	25	9	Y	23	51	1			36
10	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	2301	2	15	9	Y	14					50
11	2250	N	2106	-0-	-144	-0-	2093	2	13	9	Y	12	39	1			23
12	2325	N	1835	-0-	-490	-0-	1822	2	13	9	Y	12					35
01	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2210	2	13	9	Y	12	26	1			21
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2080	2	18	9	Y	16					37

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1847	2	39	9	Y	35	35	1			9
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1936	2	80	9	Y	73	63	1			19
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1858	2	76	9	Y	69	73	1			15
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1908	2	81	9	Y	74	75	1			14
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1896	2	83	9	Y	75	84	1			5
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1689	2	69	9	Y	63	57	1			11

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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1098	-0-	-514	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2659	2	3	9	N	3	3	1			1
10	2790	N	2616	-0-	-174	-0-	2613	2	3	9	N	3	3	1			1
11	2700	N	2490	-0-	-210	-0-	2489	2	1	9	N	1	1	1			1
12	2759	N	2388	-0-	-371	-0-	2387	2	1	9	N	1	1	1			1
01	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2451	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	2324	N	2180	-0-	-144	-0-	2177	2	3	9	N	3	2	1			1

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1613	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1711	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1856	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1660	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1637	2	15	9	Y	14	14	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4350	X	3449	-0-	-901	-0-	3442	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		3897	-0-	3897	3897	3891	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		3696	-0-	3696	7593	3689	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	0		2825	-0-	2825	10418	2818	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	0		3796	-0-	3796	14214	3789	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	17786	X	3572	-0-	-14214	-0-	3566	2	6	9	Y	5	5	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
10	0		1467	-0-	1467	1467	1467	2			Y	-0-					-0-
11	0		1412	-0-	1412	2879	1412	2			Y	-0-					-0-
12	0		1454	-0-	1454	4333	1454	2			Y	-0-					-0-
01	0		1485	-0-	1485	5818	1485	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1314	-0-	-1486	4332	1314	2			Y	-0-					-0-

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	1260	N	717	-0-	-543	-0-	695	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	1271	N	839	-0-	-432	-0-	815	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	900	N	790	-0-	-110	-0-	768	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	765	2	26	9	Y	24	23	1			4
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	721	2	19	9	Y	17	19	1			2
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	Y	18	17	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

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

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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1438	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1333	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1395	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1325	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1465	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	2	10	9	Y	9	9	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1293	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		1441	-0-	1441	1441	1437	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	0		1287	-0-	1287	2728	1286	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	0		1147	-0-	1147	3875	1145	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	0		1201	-0-	1201	5076	1193	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2800	N	1311	-0-	-1489	3587	1307	2	4	9	Y	4	4	1			1

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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2224	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2266	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2160	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2111	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2260	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1993	2	11	9	Y	10	10	1			2

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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	899	N	575	-0-	-324	-0-	563	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	10	1			2
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	690	2	9	9	Y	8	8	1			2

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	840	N	500	-0-	-340	-0-	498	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	589	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	594	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	361	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	555	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-35	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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	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.	55	-0-	55	55	54	2	1	9	Y	1	2	1			2

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	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2425	2	2	9	Y	2					2
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2415	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2294 N	2026	-0-	-268	-0-	2015	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	2294 N	1839	-0-	-455	-0-	1828	2	11	9	Y	10	7	1			5
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2441	2	13	9	Y	12	16	1			1

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	0		612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					-0-
11	0		589	-0-	589	1201	589	2			Y	-0-					-0-
12	0		598	-0-	598	1799	598	2			Y	-0-					-0-
01	0		632	-0-	632	2431	632	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	553	-0-	-2247	184	553	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	769	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	861	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	854	2	23	9	Y	21	21	1			3
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	845	2	22	9	Y	20	20	1			3
02	756	N	616	-0-	-140	-0-	599	2	17	9	Y	15	15	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1378	-0-	-182	-0-	1366	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	1519	N	890	-0-	-629	-0-	881	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1410	N	530	-0-	-880	-0-	524	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1426	N	931	-0-	-495	-0-	912	2	19	9	Y	17	15	1			3
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	985	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	940	2	15	9	Y	14	14	1			2

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1525	2	10	9	Y	9	8	1			5
10	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1551	2	20	9	Y	18	15	1			8
11	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	1193	2	1	9	Y	1	8	1			1
12	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1426	2	11	9	Y	10	8	1			3
01	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	1319	2	11	9	Y	10	9	1			4
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	1091	2	10	9	Y	9	8	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5836	2	21	9	Y	19	18	1			4
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5786	2	17	9	Y	15	17	1			2
11	5280	X	5114	-0-	-166	-0-	5100	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	5456	X	5322	-0-	-134	-0-	5304	2	18	9	Y	16	18	1			1
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6554	2	18	9	Y	16	14	1			3
02	5460	X	3166	-0-	-2294	-0-	3155	2	11	9	Y	10	11	1			2

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	127	1	1899	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	118	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	96	1	1241	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	80	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	126	1	1905	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	110	1	1474	2	Y	5	5	8			-0-
							6	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3629	2	28	9	Y	25	19	1			9
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3691	2	37	9	Y	34	38	1			5
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3679	2	35	9	Y	32	21	1			16
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3840	2	36	9	Y	33	44	1			5
01	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	3320	2	46	9	Y	42	40	1			7
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3426	2	36	9	Y	33	36	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1255	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	Y	6	6	1			2
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	2	7	9	Y	6	5	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2700	-0-	-0-	-0-	2694	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		2723	-0-	2723	2723	2716	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	0		2476	-0-	2476	5199	2474	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	0		2032	-0-	2032	7231	2030	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	0		2653	-0-	2653	9884	2646	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2800	N	1964	-0-	-836	9048	1960	2	4	9	Y	4	4	1			1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4160	-0-	-400	-0-	4117	2	43	9	Y	39	63	1			1
10	4588	X	4048	-0-	-540	-0-	4012	2	36	9	Y	33	32	1			2
11	4440	X	3802	-0-	-638	-0-	3765	2	37	9	Y	34	34	1			2
12	4588	X	3491	-0-	-1097	-0-	3456	2	35	9	Y	32	30	1			4
01	4588	X	3910	-0-	-678	-0-	3903	2	7	9	Y	6					10
02	3584	X	3335	-0-	-249	-0-	3317	2	18	9	Y	16					26

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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

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

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1341	2	1	9	Y	1					1
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1					2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2670	N	2259	-0-	-411	-0-	2245	2	14	9	Y	13	14	1			2
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2750	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2811	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2731	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2818	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2632	N	2461	-0-	-171	-0-	2448	2	13	9	Y	12	13	1			2

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	2670	X	2316	-0-	-354	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2555	-0-	-445	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	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	14B2 EXT		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	1140	N	353	-0-	-787	-0-	346	2	7	9	Y	6	12	1			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	362	2	10	9	Y	9	7	1			2
11	1440	N	465	-0-	-975	-0-	455	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	9	Y	16	15	1			1
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	835	2	24	9	Y	22	23	1			-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	913	2	23	9	Y	21	20	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1933	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		2084	-0-	2084	2084	2078	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	0		1669	-0-	1669	3753	1668	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	0		2195	-0-	2195	5948	2193	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	0		2113	-0-	2113	8061	2106	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2800	N	1767	-0-	-1033	7028	1764	2	3	9	Y	3	3	1			1

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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2	14	9	Y	13	10	1			5
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1789	2	18	9	Y	16	19	1			2
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1725	2	19	9	Y	17	11	1			8
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	Y	17	23	1			2
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1740	2	30	9	Y	27	23	1			6
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1502	2	39	9	Y	35	37	1			4

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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2196	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
10	0		2457	-0-	2457	2457	2449	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	0		2117	-0-	2117	4574	2109	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	0		1918	-0-	1918	6492	1911	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	0		2379	-0-	2379	8871	2378	2	1	9	Y	1					2
02	2800	N	2116	-0-	-684	8187	2112	2	4	9	Y	4					6

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	420	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	339	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

09	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1327	2	8	9	Y	7	5	1			3
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1934	2	34	9	Y	31	26	1			8
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1649	2	34	9	Y	31	32	1			7
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1460	2	28	9	Y	25	28	1			4
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1818	2	35	9	Y	32	35	1			1
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1501	2	29	9	Y	26	22	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

09	2910	X	107	-0-	-2803	-0-	103	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3007	X	85	-0-	-2922	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	101	-0-	-199	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	710	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	289	2	8	9	Y	7	8	1			1

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1097	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	996	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	963	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	951	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	843	2	13	9	Y	12	12	1			2

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1605	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1400	N	1295	-0-	-105	-0-	1286	2	9	9	Y	8	8	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

09	1230	X	637	-0-	-593	-0-	631	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1376	2	10	9	Y	9	8	1			3
11	1290	X	1147	-0-	-143	-0-	1139	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
12	1333	X	863	-0-	-470	-0-	859	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1395	X	1354	-0-	-41	-0-	1348	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1260	X	1187	-0-	-73	-0-	1178	2	9	9	Y	8	5	1			3

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	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1345	2	8	9	Y	7	5	1			3
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1222	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	1380	N	1079	-0-	-301	-0-	1070	2	9	9	Y	8	5	1			4
12	1395	N	1053	-0-	-342	-0-	1046	2	7	9	Y	6	9	1			1
01	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1105	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	Y	8	9	1			1

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	2132	2	8	9	Y	7	5	1			3
10	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2147	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2064	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1834	2	10	9	Y	9	7	1			4
*01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2056	2	6	9	Y	5	7	1			2
02	1932	N	1869	-0-	-63	-0-	1860	2	9	9	Y	8	7	1			3

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2331	2	51	9	Y	46	47	1			7
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2071	2	56	9	Y	51	51	1			7
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2133	2	53	9	Y	48	48	1			7
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2194	2	61	9	Y	55	53	1			9
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2283	2	57	9	Y	52	53	1			8
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1946	2	48	9	Y	44	44	1			8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2347	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2329	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2299	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	2244	2	23	9	Y	21	21	1			3
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2369	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2146	2	19	9	Y	17	17	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2805	-0-	-23	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	300	1	1198	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	310	1	1313	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	300	1	1571	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	310	1	1458	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	310	1	1405	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1484	N	1246	-0-	-238	-0-	1239	2	7	9	Y	6	6	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1996	2	9	9	N	8	7	1			2
10	0		2013	-0-	2013	2013	2005	2	8	9	N	7	7	1			2
11	0		1904	-0-	1904	3917	1901	2	3	9	N	3	3	1			2
12	0		1922	-0-	1922	5839	1919	2	3	9	N	3	3	1			2
01	0		1887	-0-	1887	7726	1877	2	10	9	N	9	10	1			1
02	2800	N	1635	-0-	-1165	6561	1628	2	7	9	N	6	6	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 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	3540	X	3469	-0-	-71	-0-	3426	2	43	9	Y	39	40	1			6
10	0		3587	-0-	3587	3587	3539	2	48	9	Y	44	44	1			6
11	0		3369	-0-	3369	6956	3324	2	45	9	Y	41	41	1			6
12	0		3301	-0-	3301	10257	3250	2	51	9	Y	46	45	1			7
01	0		3510	-0-	3510	13767	3462	2	48	9	Y	44	45	1			6
02	16925	X	3158	-0-	-13767	-0-	3116	2	42	9	Y	38	37	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1007	2	30	9	Y	27	28	1			4
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1009	2	34	9	Y	31	31	1			4
11	990	N	863	-0-	-127	-0-	832	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	1023	N	968	-0-	-55	-0-	932	2	36	9	Y	33	32	1			5
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	930	2	35	9	Y	32	32	1			5
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	827	2	29	9	Y	26	26	1			5

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2778	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	2480	X	2267	-0-	-213	-0-	2259	2	8	9	Y	7	6	1			3
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2660	2	9	9	Y	8	5	1			6
12	2480	X	1662	-0-	-818	-0-	1655	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	2263	N	1887	-0-	-376	-0-	1878	2	9	9	Y	8	12	1			2
02	2268	N	380	-0-	-1888	-0-	377	2	3	9	Y	3	4	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4398	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4556	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4372	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	4495	X	4220	-0-	-275	-0-	4197	2	23	9	Y	21	21	1			3
01	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	4345	2	24	9	Y	22	22	1			3
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4153	2	21	9	Y	19	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4058	2	29	9	Y	26	27	1			4
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4159	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	3900	X	3648	-0-	-252	-0-	3617	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	3520	2	35	9	Y	32	31	1			5
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4020	2	32	9	Y	29	30	1			4
02	3640	X	3431	-0-	-209	-0-	3402	2	29	9	Y	26	25	1			5

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

09	3600	X	1829	-0-	-1771	-0-	1789	2	40	9	Y	36	54	1			1
10	3255	X	1755	-0-	-1500	-0-	1720	2	35	9	Y	32	31	1			2
11	2130	X	1653	-0-	-477	-0-	1618	2	35	9	Y	32	32	1			2
12	2201	X	1921	-0-	-280	-0-	1882	2	39	9	Y	35	33	1			4
01	1891	X	1695	-0-	-196	-0-	1688	2	7	9	Y	6					10
02	1708	X	1536	-0-	-172	-0-	1519	2	17	9	Y	15					25

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

09	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2212	-0-	-788	-0-	2210	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	3100	X	1365	-0-	-1735	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	278	-0-	-2822	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1110	-0-	-1690	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

09	3270	X	3259	-0-	-11	-0-	3245	2	14	9	Y	13	23	1			11
10	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	3336	2	21	9	Y	19	21	1			9
11	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3012	2	23	9	Y	21	23	1			7
12	3379	X	3063	-0-	-316	-0-	3041	2	22	9	Y	20	22	1			5
01	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	3120	2	31	9	Y	28	25	1			8
02	3052	X	2730	-0-	-322	-0-	2704	2	26	9	Y	24	22	1			10

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

09	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	0		2036	-0-	2036	2036	2036	2			N	-0-					-0-
01	0		1930	-0-	1930	3966	1930	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1720	-0-	-1080	2886	1720	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2523	2	29	9	Y	26	26	1			4
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2631	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2503	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	2573	N	2567	-0-	-6	-0-	2533	2	34	9	Y	31	30	1			5
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2584	2	31	9	Y	28	29	1			4
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2342	2	26	9	Y	24	24	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

09	1350	N	1075	-0-	-275	-0-	1049	2	26	9	Y	24	24	1			3
10	1395	N	808	-0-	-587	-0-	783	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	1320	N	723	-0-	-597	-0-	693	2	30	9	Y	27	26	1			4
12	1116	N	712	-0-	-404	-0-	681	2	31	9	Y	28	28	1			4
01	806	N	679	-0-	-127	-0-	646	2	33	9	Y	30	30	1			4
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	527	2	29	9	Y	26	25	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3230	-0-	-250	-0-	3202	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	3187	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	3480	X	3142	-0-	-338	-0-	3112	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	3159	2	34	9	Y	31	30	1			5
01	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	3205	2	31	9	Y	28	29	1			4
02	3024	X	2737	-0-	-287	-0-	2711	2	26	9	Y	24	24	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2582	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2697	N	2049	-0-	-648	-0-	2047	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2610	N	2143	-0-	-467	-0-	2140	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2666	N	1799	-0-	-867	-0-	1796	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	2032	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1988	N	1801	-0-	-187	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	1647	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1847	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2223	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2056	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2205	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1638	2	13	9	Y	12	12	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	3409	2	15	9	Y	14	15	1			2
10	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	3468	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	3600	X	3239	-0-	-361	-0-	3222	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	3283	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	3547	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	3192	X	3060	-0-	-132	-0-	3043	2	17	9	Y	15	15	1			3

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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2488	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2376	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	2263	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	2305	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2212	N	2044	-0-	-168	-0-	2041	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2516	2	18	9	Y	16	12	1			6
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2638	2	20	9	Y	18	22	1			2
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2391	2	23	9	Y	21	17	1			6
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2071	2	23	9	Y	21	18	1			9
*01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	2	20	9	Y	18	20	1			7
02	2240	N	1754	-0-	-486	-0-	1733	2	21	9	Y	19	20	1			6

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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2130	N	1971	-0-	-159	-0-	1961	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2106	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	2056	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1903	2	10	9	Y	9	9	1			2

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	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1851	2	51	9	Y	46	47	1			7
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1909	2	57	9	Y	52	52	1			7
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1833	2	53	9	Y	48	48	1			7
12	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1839	2	58	9	Y	53	52	1			8
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1910	2	58	9	Y	53	53	1			8
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1696	2	48	9	Y	44	44	1			8

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3462	2	35	9	Y	32	33	1			5
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3553	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3412	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3509	2	42	9	Y	38	37	1			6
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3464	2	39	9	Y	35	36	1			5
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3179	2	33	9	Y	30	30	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1281	-0-	-7	-0-	1281	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	1890	N	1124	-0-	-766	-0-	1120	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
10	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	1239	2	4	9	Y	4	2	1			2
11	1740	N	1367	-0-	-373	-0-	1360	2	7	9	Y	6	4	1			4
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	2	11	9	Y	10	10	1			4
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1634	2	10	9	Y	9	10	1			3
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1807	2	11	9	Y	10	11	1			2

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1523	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	2	4	9	Y	4	6	1			1
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1682	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1783	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2052	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2052	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1993	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1844	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2432	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2378	2	11	9	Y	10	10	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1639	-0-	-251	-0-	1632	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1953	N	1286	-0-	-667	-0-	1279	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1890	N	1616	-0-	-274	-0-	1609	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1533	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1707	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1512	N	1478	-0-	-34	-0-	1471	2	7	9	Y	6	6	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1734	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1816	2	30	9	Y	27	27	1			4
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1722	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1765	2	32	9	Y	29	28	1			5
01	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1687	2	26	9	Y	24	25	1			4
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1805	2	25	9	Y	23	23	1			4

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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1515	2	18	9	Y	16	17	1			2
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1520	2	22	9	Y	20	19	1			3
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1462	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1509	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1525	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	1349	2	18	9	Y	16	16	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1806	-0-	-174	-0-	1785	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	0		1992	-0-	1992	1992	1969	2	23	9	Y	21	21	1			3
11	0		1950	-0-	1950	3942	1928	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	0		2017	-0-	2017	5959	1993	2	24	9	Y	22	22	1			3
01	0		1977	-0-	1977	7936	1954	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	2800	N	1752	-0-	-1048	6888	1732	2	20	9	Y	18	18	1			3

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		109	-0-	109	110	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		60	-0-	60	170	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	35	-0-	-170	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2717	-0-	-283	-0-	163 103	1 9	2451	2	Y	94	81	1	9	8	13
10	0		1694	-0-	1694	1694	180 109	1 9	1405	2	Y	99	98	1			14
11	0		2510	-0-	2510	4204	175 80	1 9	2255	2	Y	73	70	1	9	8	8
12	0		2821	-0-	2821	7025	194 76	1 9	2551	2	Y	69	59	1			18
01	0		3093	-0-	3093	10118	183 136	1 9	2774	2	Y	124	107	1	10	8	25
02	12393	X	2275	-0-	-10118	-0-	150 116	1 9	2009	2	Y	105	94	1	11	8	25

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

09	3120	X	3060	-0-	-60	-0-	2997	2	63	9	Y	57	59	1			8
10	0		3154	-0-	3154	3154	3081	2	73	9	Y	66	65	1			9
11	0		3023	-0-	3023	6177	2956	2	67	9	Y	61	61	1			9
12	0		2875	-0-	2875	9052	2806	2	69	9	Y	63	62	1			10
01	0		3166	-0-	3166	12218	3094	2	72	9	Y	65	65	1			10
02	15023	X	2805	-0-	-12218	-0-	2744	2	61	9	Y	55	55	1			10

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

09	3090	X	2609	-0-	-481	-0-	2586	2	23	9	Y	21	22	1			3
10	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2792	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2686	2	25	9	Y	23	23	1			3
12	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2802	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	2782	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	2548	X	2513	-0-	-35	-0-	2490	2	23	9	Y	21	21	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

09	2550	N	2515	-0-	-35	-0-	2491	2	24	9	Y	22	21	1			5
10	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2574	2	26	9	Y	24	21	1			8
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2558	2	14	9	Y	13	12	1			9
12	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2543	2	17	9	Y	15	14	1			10
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2587	2	44	9	Y	40	46	1			4
02	2408	N	2272	-0-	-136	-0-	2240	2	32	9	Y	29	26	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1166	2	10	9	Y	9	11	1			3
10	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	1113	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1145	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	1209	N	952	-0-	-257	-0-	942	2	10	9	Y	9	10	1			2
01	1116	N	993	-0-	-123	-0-	983	2	10	9	Y	9	8	1			3
02	1036	N	802	-0-	-234	-0-	795	2	7	9	Y	6	6	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

09	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	3050	2	17	9	Y	15	17	1			2
10	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3037	2	21	9	Y	19	17	1			4
11	3090	X	3049	-0-	-41	-0-	3029	2	20	9	Y	18	20	1			2
12	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	2972	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2969	2	21	9	Y	19	19	1			2
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2650	2	15	9	Y	14	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	892	-0-	-158	-0-	891	2	1	9	Y	1					2
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1					2
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					2
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1016	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	Y	1					1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	652	2	18	9	Y	16	17	1			3
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	939	2	30	9	Y	27	27	1			3
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1092	2	24	9	Y	22	21	1			4
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	694	2	32	9	Y	29	29	1			4
01	837	N	722	-0-	-115	-0-	692	2	30	9	Y	27	24	1			7
02	1036	X	862	-0-	-174	-0-	834	2	28	9	Y	25	28	1			4

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	2160	N	1606	-0-	-554	-0-	1591	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	2263	N	1497	-0-	-766	-0-	1482	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1881	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2105	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1398	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	1764	N	1233	-0-	-531	-0-	1219	2	14	9	Y	13	13	1			2

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	2061	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2190	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	1905	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	1858	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	1681	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1792	N	1400	-0-	-392	-0-	1394	2	6	9	Y	5	5	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1545	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1560	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2208	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	Y	4	4	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1490	-0-	-460	-0-	1482	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		1733	-0-	1733	1733	1725	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	0		1803	-0-	1803	3536	1795	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	0		2093	-0-	2093	5629	2085	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	0		2058	-0-	2058	7687	2050	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2800	N	1816	-0-	-984	6703	1809	2	7	9	Y	6	6	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4718	2	386	9	Y	351	362	1			18
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	4920	2	431	9	Y	392	374	1			36
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4405	2	425	9	Y	386	373	1			49
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	4716	2	419	9	Y	381	400	1			30
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4806	2	183	9	Y	166	196	1			-0-
02	4368	X	4049	-0-	-319	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2714	2	24	9	Y	22	23	1			3
10	3100	N	3161	-0-	61	61	3131	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	2864	N	2803	-0-	-61	-0-	2777	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2661	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2940	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	2520	X	2516	-0-	-4	-0-	2492	2	24	9	Y	22	22	1			4

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1832	2	35	9	Y	32	33	1			5
10	0		1999	-0-	1999	1999	1959	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	0		2090	-0-	2090	4089	2053	2	37	9	Y	34	34	1			5
12	0		1940	-0-	1940	6029	1903	2	37	9	Y	34	34	1			5
01	0		2170	-0-	2170	8199	2130	2	40	9	Y	36	36	1			5
02	2800	N	1840	-0-	-960	7239	1805	2	35	9	Y	32	31	1			6

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2721	-0-	-9	-0-	2636	2	85	9	Y	77	85	1			10
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2707	2	108	9	Y	98	86	1			22
11	2730	N	2481	-0-	-249	-0-	2402	2	79	9	Y	72	86	1			8
12	2821	N	2489	-0-	-332	-0-	2425	2	64	9	Y	58	57	1			9
01	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2610	2	89	9	Y	81	80	1			10
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2313	2	62	9	Y	56	59	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1119	2	32	9	Y	29	31	1			1
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1184	2	34	9	Y	31	29	1			3
11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1134	2	32	9	Y	29	28	1			4
12	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1063	2	28	9	Y	25	27	1			2
01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1088	2	31	9	Y	28	28	1			2
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	Y	31	28	1			5

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2910	2	28	9	Y	25	26	1			4
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2699	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2449	2	32	9	Y	29	29	1			4
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2770	2	32	9	Y	29	29	1			4
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2916	2	35	9	Y	32	31	1			5
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2460	2	30	9	Y	27	27	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3123	2	17	9	Y	15	12	1			5
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3245	2	15	9	Y	14	13	1			6
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	2	11	9	Y	10	14	1			2
12	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	2910	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	2734	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2744	X	2713	-0-	-31	-0-	2707	2	6	9	Y	5	5	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2800	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	2566	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2679	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2970	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2731	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2601	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1796	2	59	9	Y	54	55	1			8
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1806	2	66	9	Y	60	60	1			8
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1819	2	62	9	Y	56	56	1			8
12	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1698	2	64	9	Y	58	57	1			9
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1798	2	66	9	Y	60	60	1			9
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1668	2	56	9	Y	51	51	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2286	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2262	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2294	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2181	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2115	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1988	N	1753	-0-	-235	-0-	1743	2	10	9	Y	9	9	1			2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2341	-0-	-209	-0-	2327	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	2635	N	2236	-0-	-399	-0-	2219	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	2400	N	2110	-0-	-290	-0-	2095	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2418	N	2142	-0-	-276	-0-	2125	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2124	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	1960	N	1828	-0-	-132	-0-	1814	2	14	9	Y	13	13	1			2

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	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	976	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	1271	N	949	-0-	-322	-0-	919	2	30	9	Y	27	27	1			4
11	1050	N	891	-0-	-159	-0-	863	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	1023	N	910	-0-	-113	-0-	878	2	32	9	Y	29	28	1			5
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	846	2	30	9	Y	27	28	1			4
02	840	N	776	-0-	-64	-0-	751	2	25	9	Y	23	23	1			4

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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1682	2	18	9	Y	16	18	1			5
10	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1621	2	20	9	Y	18	18	1			5
11	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1722	2	14	9	Y	13	12	1			6
12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1640	2	18	9	Y	16	18	1			4
01	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1561	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1624	N	1136	-0-	-488	-0-	1122	2	14	9	Y	13	12	1			6

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3175	2	21	9	Y	19	14	1			7
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3202	2	21	9	Y	19	24	1			2
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3169	2	19	9	Y	17	14	1			5
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2966	2	21	9	Y	19	16	1			8
*01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2906	2	18	9	Y	16	18	1			6
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2811	2	18	9	Y	16	17	1			5

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	2700	N	2673	-0-	-27	-0-	2655	2	18	9	Y	16	18	1			2
10	2821	N	2702	-0-	-119	-0-	2680	2	22	9	Y	20	18	1			4
11	2730	N	2626	-0-	-104	-0-	2604	2	22	9	Y	20	21	1			3
12	2759	N	2624	-0-	-135	-0-	2603	2	21	9	Y	19	18	1			4
01	2697	N	2553	-0-	-144	-0-	2527	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	2408	N	2274	-0-	-134	-0-	2255	2	19	9	Y	17	18	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2509	2	24	9	Y	22	43	1	5	8	29
10	0		2762	-0-	2762	2762	2729	2	33	9	Y	30					59
11	3000	N	2698	-0-	-302	2460	2669	2	29	9	Y	26	49	1	10	8	26
12	0		2832	-0-	2832	5292	2810	2	22	9	Y	20					46
01	0		2715	-0-	2715	8007	2695	2	20	9	Y	18					64
02	2800	N	2328	-0-	-472	7535	2303	2	25	9	Y	23	53	1			34

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	0		1456	-0-	1456	1456	1443	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	0		1444	-0-	1444	2900	1434	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	0		1244	-0-	1244	4144	1231	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	0		680	-0-	680	4824	671	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	2800	N	623	-0-	-2177	2647	615	2	8	9	Y	7	7	1			1

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	3390	X	3297	-0-	-93	-0-	3275	2	22	9	Y	20	19	1			4
10	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	3123	2	12	9	Y	11	13	1			2
11	3390	X	3139	-0-	-251	-0-	3130	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	3337	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3498	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3202	2	10	9	Y	9	9	1			2

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	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2281	2	32	9	Y	29	27	1			13
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2263	2	24	9	Y	22	25	1			10
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2281	2	31	9	Y	28	29	1			9
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2345	2	25	9	Y	23	26	1			6
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2308	2	36	9	Y	33	29	1			10
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2109	2	32	9	Y	29	27	1			12

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	1320	N	990	-0-	-330	-0-	980	2	10	9	Y	9	10	1			7
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	2	6	9	Y	5	8	1			4
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	Y	3	6	1			1
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	2	6	9	Y	5	4	1			2
*01	1519	N	1067	-0-	-452	-0-	1063	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4	4	1			1

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	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1050	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1131	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1019	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1997	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2044	2	8	9	Y	7	7	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	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1971	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1919	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	1824	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	1783	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	1614	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1708	N	1576	-0-	-132	-0-	1572	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2127	-0-	-353	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2006	-0-	-178	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3756	-0-	-84	-0-	230	1	3454	2	Y	65	62	1			10
							72	9									
10	0		2134	-0-	2134	2134	233	1	1817	2	Y	76	75	1			11
							84	9									
11	0		3118	-0-	3118	5252	220	1	2844	2	Y	49	54	1			6
							54	9									
12	0		3360	-0-	3360	8612	233	1	3069	2	Y	53	45	1			14
							58	9									
01	0		3648	-0-	3648	12260	220	1	3332	2	Y	87	82	1			19
							96	9									
02	14970	X	2710	-0-	-12260	-0-	183	1	2448	2	Y	72	72	1			19
							79	9									

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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1513	2	40	9	Y	36	49	1			3
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1654	2	48	9	Y	44	41	1			6
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	968	2	34	9	Y	31	26	1			11
12	1302	N	550	-0-	-752	-0-	527	2	23	9	Y	21	21	1			11
*01	1302	N	716	-0-	-586	-0-	692	2	24	9	Y	22	30	1			3
02	924	N	343	-0-	-581	-0-	326	2	17	9	Y	15	9	1			9

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1140	2	65	9	Y	59	55	1			11
10	0		1244	-0-	1244	1244	1244	2			Y	-0-					11
11	0		1279	-0-	1279	2523	1271	2	8	9	Y	7					18
12	0		1326	-0-	1326	3849	1326	2			Y	-0-	15	1			3
01	0		1346	-0-	1346	5195	1346	2			Y	-0-					3
02	2800	N	1224	-0-	-1576	3619	1209	2	15	9	Y	14					17

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1790	-0-	1790	1790	1783	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		1712	-0-	1712	3502	1705	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	0		1481	-0-	1481	4983	1475	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	0		1702	-0-	1702	6685	1695	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2800	N	1416	-0-	-1384	5301	1410	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
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2282	-0-	-718	-0-	2248	2	34	9	Y	31	32	1			5
10	3100	X	2249	-0-	-851	-0-	2209	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	3000	X	2012	-0-	-988	-0-	1976	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3100	X	1891	-0-	-1209	-0-	1857	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	3100	X	2017	-0-	-1083	-0-	1978	2	39	9	Y	35	35	1			5
02	2128	X	1719	-0-	-409	-0-	1686	2	33	9	Y	30	30	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2036	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2077	N	1842	-0-	-235	-0-	1838	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2103	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1876	N	1850	-0-	-26	-0-	1846	2	4	9	Y	4	4	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	726	-0-	-804	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	770	-0-	-377	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	478	-0-	-250	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		163	-0-	163	163	162	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		141	-0-	141	304	140	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		186	-0-	186	490	185	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0		151	-0-	151	641	150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	759	N	118	-0-	-641	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	2724	2	42	9	Y	38	29	1			14
10	0		2842	-0-	2842	2842	2805	2	37	9	Y	34	45	1			3
11	0		2740	-0-	2740	5582	2697	2	43	9	Y	39	31	1			11
12	0		2788	-0-	2788	8370	2742	2	46	9	Y	42	34	1			19
*01	3100	N	2830	-0-	-270	8100	2791	2	39	9	Y	35	41	1			13
02	2800	N	2429	-0-	-371	7729	2389	2	40	9	Y	36	37	1			12

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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	Y	23	24	1			1
10	0		1941	-0-	1941	1941	1913	2	28	9	Y	25	24	1			2
11	0		1765	-0-	1765	3706	1741	2	24	9	Y	22	21	1			3
12	0		1876	-0-	1876	5582	1850	2	26	9	Y	24	25	1			2
01	0		1911	-0-	1911	7493	1880	2	31	9	Y	28	28	1			2
02	2800	N	1590	-0-	-1210	6283	1562	2	28	9	Y	25	23	1			4

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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1509	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1396	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	1316	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1239	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1316	N	1093	-0-	-223	-0-	1091	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
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

09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2555	2	30	9	Y	27	28	1			4
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2539	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2320	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2428	2	35	9	Y	32	31	1			5
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2466	2	34	9	Y	31	31	1			5
02	2184	N	2132	-0-	-52	-0-	2103	2	29	9	Y	26	26	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

09	3000	N	3048	-0-	48	91	3001	2	47	9	Y	43	45	1			6
10	3100	N	3167	-0-	67	158	3112	2	55	9	Y	50	49	1			7
11	3207	X	3049	-0-	-158	-0-	2998	2	51	9	Y	46	46	1			7
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2951	2	57	9	Y	52	51	1			8
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3026	2	54	9	Y	49	50	1			7
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2671	2	47	9	Y	43	42	1			8

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

09	2190	N	1610	-0-	-580	-0-	1589	2	21	9	Y	19	20	1			3
10	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1893	2	29	9	Y	26	25	1			4
11	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	2053	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2020	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2009	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	1932	N	1873	-0-	-59	-0-	1850	2	23	9	Y	21	21	1			4

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	953	2	42	9	Y	38	39	1			6
10	0		1014	-0-	1014	1014	967	2	47	9	Y	43	43	1			6
11	0		931	-0-	931	1945	888	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	0		1013	-0-	1013	2958	971	2	42	9	Y	38	38	1			6
01	0		958	-0-	958	3916	913	2	45	9	Y	41	41	1			6
02	2800	N	939	-0-	-1861	2055	898	2	41	9	Y	37	36	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

09	2850	N	2593	-0-	-257	-0-	2575	2	18	9	Y	16	16	1			1
10	2976	N	2575	-0-	-401	-0-	2556	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	2760	N	2655	-0-	-105	-0-	2637	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	2666	N	2167	-0-	-499	-0-	2150	2	17	9	Y	15	17	1			-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2647	2	21	9	Y	19	18	1			1
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2283	2	20	9	Y	18	16	1			3

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

09	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1489	2	31	9	Y	28	29	1			15
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1649	2	28	9	Y	25	24	1			16
11	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1496	2	25	9	Y	23	33	1			6
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1671	2	20	9	Y	18	20	1			4
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1603	2	13	9	Y	12	13	1			3
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1270	2	33	9	Y	30	32	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2387	2	83	9	Y	75	87	1			25
10	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	2388	2	84	9	Y	76	82	1			19
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2517	2	61	9	Y	55	49	1			25
12	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	2368	2	66	9	Y	60	73	1			12
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2563	2	85	9	Y	77	67	1			22
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2400	2	56	9	Y	51	48	1			25

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	736	-0-	-134	-0-	721	2	15	9	Y	14	15	1			2
10	930	N	812	-0-	-118	-0-	793	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	761	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	782	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	793	2	17	9	Y	15	14	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2278	2	13	9	Y	12	15	1			4
10	2480	N	2134	-0-	-346	-0-	2120	2	14	9	Y	13	14	1			3
11	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	2209	2	10	9	Y	9	8	1			4
12	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2138	2	7	9	Y	6	9	1			1
01	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	1997	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	2072	N	1852	-0-	-220	-0-	1848	2	4	9	Y	4	4	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2836	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2912	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2718	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2903	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2902	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	2499	2	14	9	Y	13	13	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3045	-0-	45	45	2997	2	48	9	Y	44	49	1			6
10	3100	N	3135	-0-	35	80	3074	2	61	9	Y	55	49	1			12
11	2970	N	2890	-0-	-80	-0-	2844	2	46	9	Y	42	49	1			5
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2919	2	40	9	Y	36	34	1			7
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2944	2	52	9	Y	47	48	1			6
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2633	2	35	9	Y	32	34	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3609	2	54	9	Y	49	51	1			7
10	0		3774	-0-	3774	3774	3711	2	63	9	Y	57	56	1			8
11	0		3662	-0-	3662	7436	3605	2	57	9	Y	52	52	1			8
12	0		3467	-0-	3467	10903	3402	2	65	9	Y	59	58	1			9
01	0		3907	-0-	3907	14810	3844	2	63	9	Y	57	58	1			8
02	18255	X	3445	-0-	-14810	-0-	3391	2	54	9	Y	49	48	1			9

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2016	2	32	9	Y	29	30	1			4
10	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	1987	2	37	9	Y	34	33	1			5
11	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1903	2	33	9	Y	30	31	1			4
12	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	1961	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	1965	2	37	9	Y	34	34	1			5
02	1820	N	1785	-0-	-35	-0-	1754	2	31	9	Y	28	28	1			5

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3106	2	33	9	Y	30	31	1			4
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3205	2	39	9	Y	35	34	1			5
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3228	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2915	2	41	9	Y	37	36	1			6
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2938	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	2716	X	2652	-0-	-64	-0-	2620	2	32	9	Y	29	29	1			5

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	2490	X	1888	-0-	-602	-0-	1873	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	2356	X	2038	-0-	-318	-0-	2021	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	2280	X	1841	-0-	-439	-0-	1826	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2356	X	1606	-0-	-750	-0-	1589	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4053	2	51	9	Y	46	40	1			8
02	2800	N	3445	-0-	645	645	3388	2	57	9	Y	52	51	1			9

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	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2804	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2732	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2797	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1876	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1920	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1804	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	1365	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	1474	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1605	2	8	9	Y	7	7	1			1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2406	2	40	9	Y	36	37	1			5
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2347	2	45	9	Y	41	40	1			6
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2377	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2302	2	47	9	Y	43	42	1			7
01	3100	N	3330	-0-	230	230	3288	2	42	9	Y	38	39	1			6
02	2800	N	2906	-0-	106	336	2869	2	37	9	Y	34	34	1			6

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	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3145	2	46	9	Y	42	48	1			14
10	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	3110	2	44	9	Y	40	44	1			10
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3093	2	31	9	Y	28	25	1			13
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3161	2	33	9	Y	30	36	1			7
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3298	2	42	9	Y	38	34	1			11
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3237	2	29	9	Y	26	24	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3303	2	2	9	Y	2					2
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3186	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	2719	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3121	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3002	2	4	9	Y	4	6	1			-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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	226	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

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

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2641	2	37	9	Y	34	35	1			5
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2740	2	43	9	Y	39	39	1			5
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2655	2	40	9	Y	36	36	1			5
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2747	2	45	9	Y	41	40	1			6
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2746	2	44	9	Y	40	40	1			6
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2424	2	36	9	Y	33	33	1			6

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3120	2	47	9	Y	43	33	1			16
10	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	3066	2	66	9	Y	60	69	1			7
11	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3019	2	89	9	Y	81	66	1			22
12	3224	X	3209	-0-	-15	-0-	3109	2	100	9	Y	91	72	1			41
*01	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	2982	2	83	9	Y	75	88	1			28
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2736	2	81	9	Y	74	77	1			25

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2122	-0-	-68	-0-	2022	2	100	9	Y	91	116	1			24
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	2			Y	-0-					24
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2079	2	24	9	Y	22					46
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2236	2	143	9	Y	130	147	1			29
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					29
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2061	2	76	9	Y	69					98

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	3091	2	36	9	Y	33	34	1			17
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3244	2	42	9	Y	38	35	1			20
11	3180	X	3173	-0-	-7	-0-	3112	2	61	9	Y	55	61	1			14
12	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3163	2	65	9	Y	59	65	1			8
01	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3101	2	36	9	Y	33	34	1			7
02	2912	X	2866	-0-	-46	-0-	2760	2	106	9	Y	96	91	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4232	-0-	-1108	-0-	4204	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5774	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5448	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	5518	X	4470	-0-	-1048	-0-	4435	2	35	9	Y	32	31	1			5
01	5518	X	4829	-0-	-689	-0-	4797	2	32	9	Y	29	30	1			4
02	4900	X	4831	-0-	-69	-0-	4802	2	29	9	Y	26	25	1			5

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	2109	2	29	9	Y	26	26	1			4
10	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2219	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2096	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	1930	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2163	2	31	9	Y	28	29	1			4
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	1907	2	26	9	Y	24	24	1			4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3021	2	17	9	Y	15	43	1			28
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3125	2	32	9	Y	29					57
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3025	2	17	9	Y	15	47	1			25
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2877	2	21	9	Y	19					44
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2952	2	18	9	Y	16					60
02	2856	X	2705	-0-	-151	-0-	2680	2	25	9	Y	23	50	1			33

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	744	X	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2	9	1			5
10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	Y	8					13
11	600	X	539	-0-	-61	-0-	531	2	8	9	Y	7	13	1			7
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3					10
01	775	X	470	-0-	-305	-0-	468	2	2	9	Y	2					12
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	832	2	3	9	Y	3	10	1			5

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	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	2803	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3193	X	2581	-0-	-612	-0-	2573	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3090	X	2369	-0-	-721	-0-	2362	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3100	X	1946	-0-	-1154	-0-	1939	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3038	X	2382	-0-	-656	-0-	2374	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2632	X	2152	-0-	-480	-0-	2145	2	7	9	Y	6	6	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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2097	2	12	9	Y	11	10	1			6
10	0		2147	-0-	2147	2147	2124	2	23	9	Y	21	18	1			9
11	0		1854	-0-	1854	4001	1854	2			Y	-0-	8	1			1
12	0		1939	-0-	1939	5940	1927	2	12	9	Y	11	9	1			3
01	0		1606	-0-	1606	7546	1595	2	11	9	Y	10	9	1			4
02	2800	N	1678	-0-	-1122	6424	1670	2	8	9	Y	7	7	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1503	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	1401	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	1203	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1385	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	2	6	9	Y	5	5	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2630	2	50	9	Y	45	42	1			25
10	0		2848	-0-	2848	2848	2742	2	106	9	Y	96	80	1			41
11	0		2604	-0-	2604	5452	2597	2	7	9	Y	6	41	1			6
12	0		2610	-0-	2610	8062	2558	2	52	9	Y	47	40	1			13
01	0		2791	-0-	2791	10853	2734	2	57	9	Y	52	45	1			20
02	2800	N	2370	-0-	-430	10423	2318	2	52	9	Y	47	43	1			24

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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	Y	3	3	1			1
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	636	2	3	9	Y	3	2	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2185	-0-	-185	-0-	2182	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	2480	X	2074	-0-	-406	-0-	2068	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2470	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2480	X	1565	-0-	-915	-0-	1561	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2141	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2296	X	1795	-0-	-501	-0-	1791	2	4	9	Y	4	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5209	2	50	9	Y	45	61	1			4
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5340	2	58	9	Y	53	50	1			7
11	5070	X	4788	-0-	-282	-0-	4736	2	52	9	Y	47	33	1			21
12	5239	X	4919	-0-	-320	-0-	4864	2	55	9	Y	50	54	1			17
01	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	4877	2	64	9	Y	58	70	1			5
02	4732	X	4159	-0-	-573	-0-	4105	2	54	9	Y	49	33	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	3780	X	3654	-0-	-126	-0-	3644	2	10	9	Y	9	10	1			5
10	3875	X	3729	-0-	-146	-0-	3716	2	13	9	Y	12	11	1			6
11	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	3595	2	18	9	Y	16	18	1			4
12	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	3571	2	17	9	Y	15	17	1			2
01	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	3716	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3334	2	28	9	Y	25	24	1			3

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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1982	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1976	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1841	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1716	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1854	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1817	2	10	9	Y	9	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2306	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2611	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	2269	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	2079	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	2343	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	Y	5	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	592	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	566	2	15	9	Y	14	5	1			10

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	270	N	261	-0-	-9	-0-	257	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	253	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	239	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	211	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	4	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	906	-0-	-174	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

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	2730	X	2371	-0-	-359	-0-	2332	2	39	9	Y	35	36	1			5
10	2821	X	2424	-0-	-397	-0-	2379	2	45	9	Y	41	40	1			6
11	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	2302	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	2324	2	45	9	Y	41	40	1			6
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2502	2	44	9	Y	40	40	1			6
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2457	2	37	9	Y	34	34	1			6

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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1562	2	22	9	Y	20	21	1			3
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1610	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1549	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1508	2	24	9	Y	22	22	1			3
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1627	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1419	2	21	9	Y	19	19	1			3

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2698	-0-	-526	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2678	-0-	-234	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2284	2	21	9	Y	19	20	1			3
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3777	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3507	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3654	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3895	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3616	2	25	9	Y	23	23	1			4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1804	2	11	9	Y	10	11	1			2
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1880	2	21	9	Y	19	16	1			5
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1815	2	21	9	Y	19	20	1			4
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1830	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1843	2	21	9	Y	19	22	1			1
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	Y	17	15	1			3

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	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1193	2	36	9	Y	33	34	1			5
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1229	2	42	9	Y	38	38	1			5
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1176	2	39	9	Y	35	35	1			5
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1220	2	44	9	Y	40	39	1			6
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1208	2	42	9	Y	38	38	1			6
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1075	2	35	9	Y	32	32	1			6

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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	609	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	588	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	578	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	552	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	586	2	22	9	Y	20	20	1			3
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	519	2	19	9	Y	17	17	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2897	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	0		3146	-0-	3146	3146	3125	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	0		2709	-0-	2709	5855	2691	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	0		2486	-0-	2486	8341	2463	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	0		2912	-0-	2912	11253	2890	2	22	9	Y	20	20	1			3
02	13245	X	1992	-0-	-11253	-0-	1974	2	18	9	Y	16	16	1			3

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	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	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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2375	2	9	9	Y	8	11	1			7
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2272	2	33	9	Y	30	19	1			18
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2033	2	32	9	Y	29	36	1			11
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2138	2	40	9	Y	36	36	1			11
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2238	2	41	9	Y	37	39	1			9
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2036	2	43	9	Y	39	38	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3959	2	18	9	Y	16	17	1			2
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4092	2	21	9	Y	19	18	1			3
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3875	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3975	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4112	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3631	2	18	9	Y	16	16	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3196	-0-	196	387	3186	2	10	9	Y	9	7	1			3
10	3100	N	3073	-0-	-27	360	3059	2	14	9	Y	13	14	1			2
11	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	2820	2	13	9	Y	12	8	1			6
12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2772	2	13	9	Y	12	16	1			2
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2790	2	20	9	Y	18	16	1			4
02	2800	X	2706	-0-	-94	-0-	2674	2	32	9	Y	29	29	1			4

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	2190	N	1505	-0-	-685	-0-	1441	2	64	9	Y	58	86	1			51
10	1984	N	1434	-0-	-550	-0-	1373	2	61	9	Y	55	71	1			35
11	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	1088	2	42	9	Y	38	61	1			12
12	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	1220	2	63	9	Y	57	52	1			17
*01	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1222	2	59	9	Y	54	58	1			13
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1133	2	65	9	Y	59	57	1			15

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2068	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	0		1988	-0-	1988	1988	1968	2	20	9	Y	18	19	1			2
11	0		1829	-0-	1829	3817	1808	2	21	9	Y	19	18	1			3
12	0		1732	-0-	1732	5549	1710	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	0		1939	-0-	1939	7488	1917	2	22	9	Y	20	20	1			3
02	2800	N	1642	-0-	-1158	6330	1623	2	19	9	Y	17	17	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1929	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	1785	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	1815	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1901	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1624	N	1609	-0-	-15	-0-	1603	2	6	9	Y	5	5	1			1

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	Y	13	14	1			7
10	0		1709	-0-	1709	1709	1690	2	19	9	Y	17	15	1			9
11	0		1578	-0-	1578	3287	1547	2	31	9	Y	28	30	1			7
12	0		1632	-0-	1632	4919	1599	2	33	9	Y	30	33	1			4
01	0		1581	-0-	1581	6500	1562	2	19	9	Y	17	17	1			4
02	2800	N	1446	-0-	-1354	5146	1393	2	53	9	Y	48	46	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3118	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	3206	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	3055	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2951	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	3224	X	3198	-0-	-26	-0-	3187	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2766	2	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3273	2	57	9	Y	52	53	1			8
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3441	2	65	9	Y	59	59	1			8
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3378	2	61	9	Y	55	55	1			8
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3523	2	69	9	Y	63	61	1			10
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3501	2	65	9	Y	59	60	1			9
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3152	2	55	9	Y	50	50	1			9

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	570	N	287	-0-	-283	-0-	281	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	527	N	243	-0-	-284	-0-	239	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	589	N	142	-0-	-447	-0-	136	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	280	N	121	-0-	-159	-0-	119	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1293	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1325	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1328	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1359	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1419	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1262	2	11	9	Y	10	10	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	236	-0-	-154	-0-	229	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	171	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	198	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	149	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	96	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	123	2	1	9	Y	1	2	1			-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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	2	10	9	Y	9	14	1			1
10	0		2418	-0-	2418	2418	2408	2	10	9	Y	9	6	1			4
11	0		2363	-0-	2363	4781	2350	2	13	9	Y	12	7	1			9
12	0		2411	-0-	2411	7192	2391	2	20	9	Y	18	20	1			7
01	0		2476	-0-	2476	9668	2455	2	21	9	Y	19	21	1			5
02	2800	N	2271	-0-	-529	9139	2248	2	23	9	Y	21	22	1			4

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	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1646	2	32	9	Y	29	30	1			4
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1718	2	37	9	Y	34	33	1			5
11	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1558	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	1549	2	36	9	Y	33	33	1			5
01	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	1554	2	37	9	Y	34	34	1			5
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	1303	2	31	9	Y	28	28	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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	510	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2410	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1725	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1680	N	1206	-0-	-474	-0-	1170	2	36	9	Y	33	36	1			4
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1794	2	50	9	Y	45	43	1			6
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1747	2	46	9	Y	42	42	1			6
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1826	2	52	9	Y	47	46	1			7
01	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	1454	2	51	9	Y	46	46	1			7
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1707	2	43	9	Y	39	39	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	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	31	-0-	-277	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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	0		114	-0-	114	252	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	0		64	-0-	64	316	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	0		103	-0-	103	419	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	0		87	-0-	87	506	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	0		97	-0-	97	603	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	694	N	91	-0-	-603	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-

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	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-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	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5560	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5719	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5538	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	5611	X	5390	-0-	-221	-0-	5375	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5699	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	5068	X	5004	-0-	-64	-0-	4990	2	14	9	Y	13	13	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	212	1	2507	2	Y	57	79	1			5
							63	9									
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	212	1	2616	2	Y	70	66	1			9
							77	9									
11	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	205	1	2492	2	Y	61	43	1			27
							67	9									
12	2883	X	2848	-0-	-35	-0-	216	1	2560	2	Y	65	70	1			22
							72	9									
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	229	1	2593	2	Y	76	91	1			7
							84	9									
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	196	1	2345	2	Y	64	46	1			25
							70	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

09	2910	X	2756	-0-	-154	-0-	2733	2	23	9	Y	21	22	1			3
10	0		2979	-0-	2979	2979	2951	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	0		2757	-0-	2757	5736	2732	2	25	9	Y	23	23	1			3
12	0		2655	-0-	2655	8391	2626	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	0		3076	-0-	3076	11467	3048	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	2800	N	2512	-0-	-288	11179	2489	2	23	9	Y	21	21	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497

09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
10	0		2305	-0-	2305	2305	2305	2			Y	-0-					-0-
11	0		2096	-0-	2096	4401	2096	2			Y	-0-					-0-
12	0		2030	-0-	2030	6431	2030	2			Y	-0-					-0-
01	0		1695	-0-	1695	8126	1695	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2043	-0-	2043	10169	2043	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15					28
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1939	2	24	9	N	22	41	1			9
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1935	2	13	9	N	12					21
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	2	10	9	N	9					30
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1949	2	17	9	N	15	40	1			5
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1					6

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

09	1200	N	813	-0-	-387	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
10	0		1320	-0-	1320	1320	1320	2			Y	-0-					-0-
11	0		1331	-0-	1331	2651	1331	2			Y	-0-					-0-
12	0		1128	-0-	1128	3779	1128	2			Y	-0-					-0-
01	0		641	-0-	641	4420	641	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	743	-0-	-2057	2363	743	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

09	570	N	529	-0-	-41	-0-	528	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	569	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	468	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3700	2	48	9	Y	44	46	1			6
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3731	2	56	9	Y	51	50	1			7
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3694	2	52	9	Y	47	47	1			7
12	3751	X	2639	-0-	-1112	-0-	2581	2	58	9	Y	53	52	1			8
01	3751	X	2771	-0-	-980	-0-	2718	2	53	9	Y	48	49	1			7
02	3388	X	3198	-0-	-190	-0-	3151	2	47	9	Y	43	42	1			8

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	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	3077	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3483	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	3212	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	3213	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	3162	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	3080	X	3052	-0-	-28	-0-	3039	2	13	9	Y	12	12	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1872	-0-	1872	1872	1865	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		1832	-0-	1832	3704	1825	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	0		1684	-0-	1684	5388	1677	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	0		1808	-0-	1808	7196	1801	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2800	N	1499	-0-	-1301	5895	1493	2	6	9	Y	5	5	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1550	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1559	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1460	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	1371	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1610	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	Y	9	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	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2767	2	81	9	Y	74	118	1			61
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					61
11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2862	2	37	9	Y	34					95
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2872	2	47	9	Y	43	106	1			32
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					32
02	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2742	2	7	9	Y	6					38

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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1432	2	14	9	Y	13	10	1			5
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	Y	16	19	1			2
11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1352	2	19	9	Y	17	11	1			8
12	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1446	2	18	9	Y	16	22	1			2
01	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1179	2	24	9	Y	22	20	1			4
02	1288	N	1152	-0-	-136	-0-	1123	2	29	9	Y	26	27	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	2303	2	21	9	Y	19	20	1			3
10	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	2232	2	23	9	Y	21	21	1			3
11	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	2154	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2164	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2245	2	21	9	Y	19	20	1			3
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2048	2	19	9	Y	17	17	1			3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	3085	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	3169	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	3210	X	3004	-0-	-206	-0-	3001	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2889	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	3007	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2660	2	7	9	Y	6	5	1			1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			-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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1509	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1506	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1556	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	Y	10	10	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-					-0-
10	0		441	-0-	441	1049	441	2			Y	-0-					-0-
11	0		921	-0-	921	1970	921	2			Y	-0-					-0-
12	0		670	-0-	670	2640	670	2			Y	-0-					-0-
01	0		401	-0-	401	3041	401	2			Y	-0-					-0-
02	3816	X	775	-0-	-3041	-0-	775	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
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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	2910	X	2335	-0-	-575	-0-	2321	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	0		1884	-0-	1884	1884	1869	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	0		2301	-0-	2301	4185	2286	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	0		2168	-0-	2168	6353	2151	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	0		2501	-0-	2501	8854	2484	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	2800	N	2141	-0-	-659	8195	2127	2	14	9	Y	13	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1405	2	50	9	Y	45	46	1			7
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1684	2	56	9	Y	51	51	1			7
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1697	2	52	9	Y	47	47	1			7
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1765	2	58	9	Y	53	52	1			8
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1818	2	57	9	Y	52	52	1			8
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1580	2	47	9	Y	43	43	1			8

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	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2642	2	36	9	Y	33	33	1			5
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2852	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2545	2	37	9	Y	34	34	1			5
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2433	2	42	9	Y	38	37	1			6
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2759	2	41	9	Y	37	38	1			5
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2610	2	35	9	Y	32	31	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2887	2	31	9	Y	28	29	1			4
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2916	2	35	9	Y	32	32	1			4
11	2850	N	2741	-0-	-109	-0-	2708	2	33	9	Y	30	30	1			4
12	2945	N	2757	-0-	-188	-0-	2720	2	37	9	Y	34	33	1			5
01	3100	N	3148	-0-	48	48	3112	2	36	9	Y	33	33	1			5
02	2800	N	2785	-0-	-15	33	2755	2	30	9	Y	27	27	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4150	2	48	9	Y	44	43	1			9
10	0		4303	-0-	4303	4303	4249	2	54	9	Y	49	43	1			15
11	0		4174	-0-	4174	8477	4153	2	21	9	Y	19	21	1			13
12	0		4154	-0-	4154	12631	4129	2	25	9	Y	23	22	1			14
01	0		4101	-0-	4101	16732	4037	2	64	9	Y	58	66	1			6
02	20520	X	3788	-0-	-16732	-0-	3743	2	45	9	Y	41	37	1			10

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2222	2	14	9	Y	13	14	1			2
10	0		2377	-0-	2377	2377	2360	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	0		2308	-0-	2308	4685	2293	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	0		2414	-0-	2414	7099	2395	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	0		2617	-0-	2617	9716	2600	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	2800	N	2266	-0-	-534	9182	2252	2	14	9	Y	13	13	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2291	-0-	-1009	-0-	2255	2	36	9	Y	33	34	1			5
10	3410	X	524	-0-	-2886	-0-	483	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	3300	X	1663	-0-	-1637	-0-	1629	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2863	2	23	9	Y	21	23	1			3
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2935	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2477	2	20	9	Y	18	18	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3180	2	22	9	Y	20	21	1			3
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3253	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3137	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3221	2	26	9	Y	24	23	1			4
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3283	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2917	2	21	9	Y	19	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2929	2	53	9	Y	48	50	1			7
10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2963	2	58	9	Y	53	53	1			7
11	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2888	2	55	9	Y	50	50	1			7
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2918	2	62	9	Y	56	55	1			8
01	2604	N	1719	-0-	-885	-0-	1669	2	50	9	Y	45	46	1			7
02	2352	N	2213	-0-	-139	-0-	2169	2	44	9	Y	40	39	1			8

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1917	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1860	N	1064	-0-	-796	-0-	1056	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1833	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1739	2	7	9	Y	6	6	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2766	-0-	-799	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2704	-0-	-861	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2997	-0-	-223	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

09	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3595	2	32	9	Y	29	27	1			16
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3821	2	66	9	Y	60	50	1			26
11	3690	X	3646	-0-	-44	-0-	3642	2	4	9	Y	4	26	1			4
12	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	3704	2	32	9	Y	29	25	1			8
01	3875	X	3719	-0-	-156	-0-	3683	2	36	9	Y	33	28	1			13
02	3500	X	3238	-0-	-262	-0-	3206	2	32	9	Y	29	27	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2657	2	46	9	Y	42	44	1			6
10	0		2836	-0-	2836	2836	2781	2	55	9	Y	50	49	1			7
11	0		2713	-0-	2713	5549	2662	2	51	9	Y	46	46	1			7
12	0		2638	-0-	2638	8187	2581	2	57	9	Y	52	51	1			8
01	0		2686	-0-	2686	10873	2632	2	54	9	Y	49	50	1			7
02	2800	N	2388	-0-	-412	10461	2341	2	47	9	Y	43	42	1			8

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2805	2	25	9	Y	23	24	1			3
10	0		2833	-0-	2833	2833	2803	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	0		2616	-0-	2616	5449	2590	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	0		2683	-0-	2683	8132	2653	2	30	9	Y	27	27	1			4
01	0		2696	-0-	2696	10828	2666	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	2800	N	2408	-0-	-392	10436	2384	2	24	9	Y	22	22	1			4

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

09	2980	N	2969	-0-	-11	-0-	2903	2	66	9	Y	60	61	1			9
10	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	2965	2	74	9	Y	67	67	1			9
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2727	2	69	9	Y	63	63	1			9
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2651	2	79	9	Y	72	70	1			11
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2754	2	70	9	Y	64	65	1			10
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2551	2	63	9	Y	57	57	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2939	2	15	9	Y	14	13	1			1
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2903	2	19	9	Y	17	16	1			2
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2773	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2842	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2671	2	21	9	Y	19	19	1			1
02	2744	X	2481	-0-	-263	-0-	2461	2	20	9	Y	18	16	1			3

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2498	2	10	9	Y	9	30	1			18
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2680	2	17	9	Y	15					33
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2648	2	9	9	Y	8	27	1			14
12	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2592	2	11	9	Y	10					24
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2755	2	11	9	Y	10					34
02	2380	N	2376	-0-	-4	-0-	2363	2	13	9	Y	12	28	1			18

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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1607	2	17	9	Y	15	16	1			2
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1587	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1456	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1321	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1144	2	15	9	Y	14	15	1			2
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1235	2	18	9	Y	16	15	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		46	-0-	46	46	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		23	-0-	23	69	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		17	-0-	17	86	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		22	-0-	22	108	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		54	-0-	54	162	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	16	-0-	-162	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2610	2	51	9	Y	46	35	1			17
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2844	2	48	9	Y	44	57	1			4
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2785	2	50	9	Y	45	37	1			12
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2738	2	55	9	Y	50	40	1			22
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2795	2	46	9	Y	42	48	1			16
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2555	2	45	9	Y	41	43	1			14

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	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	30	31	1			4
10	0		2797	-0-	2797	2797	2758	2	39	9	Y	35	34	1			5
11	0		2678	-0-	2678	5475	2643	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	0		2745	-0-	2745	8220	2705	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	0		2758	-0-	2758	10978	2721	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	2800	N	2417	-0-	-383	10595	2385	2	32	9	Y	29	29	1			5

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	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	1929	2	21	9	Y	19	18	1			3
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2327	2	32	9	Y	29	28	1			4
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2640	2	32	9	Y	29	29	1			4
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2360	2	36	9	Y	33	32	1			5
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2652	2	36	9	Y	33	33	1			5
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2307	2	30	9	Y	27	27	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3009	-0-	-111	-0-	3005	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	3137	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	3060	X	3007	-0-	-53	-0-	2999	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2865	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	2920	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2759	2	14	9	Y	13	12	1			2

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1498	2	40	9	Y	36	37	1			5
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1432	2	46	9	Y	42	41	1			6
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1383	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	1000	2	47	9	Y	43	42	1			7
01	1271	N	533	-0-	-738	-0-	500	2	33	9	Y	30	32	1			5
02	1260	N	477	-0-	-783	-0-	438	2	39	9	Y	35	34	1			6

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

09	2460	N	2440	-0-	-20	-0-	189	1	2230	2	Y	19	26	1			2
							21	9									
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	192	1	2368	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	188	1	2281	2	Y	20	14	1			9
							22	9									
12	2511	N	2171	-0-	-340	-0-	167	1	1981	2	Y	21	23	1			7
							23	9									
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	213	1	2412	2	Y	25	30	1			2
							28	9									
02	2324	N	2249	-0-	-75	-0-	171	1	2055	2	Y	21	15	1			8
							23	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	148	1	1750	2	Y	22	30	1			2
							24	9									
10	0		2014	-0-	2014	2014	149	1	1835	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
11	0		1879	-0-	1879	3893	141	1	1713	2	Y	23	17	1			10
							25	9									
12	0		1954	-0-	1954	5847	150	1	1776	2	Y	25	27	1			8
							28	9									
01	0		1941	-0-	1941	7788	155	1	1753	2	Y	30	35	1			3
							33	9									
02	2800	N	1733	-0-	-1067	6721	131	1	1574	2	Y	25	18	1			10
							28	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4236	2	58	9	Y	53	54	1			8
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4230	2	65	9	Y	59	59	1			8
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4038	2	61	9	Y	55	55	1			8
12	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	4018	2	67	9	Y	61	60	1			9
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4247	2	66	9	Y	60	60	1			9
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3842	2	56	9	Y	51	51	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	2	18	9	Y	16	17	1			2
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1009	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1003	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	986	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	658	2	15	9	Y	14	14	1			2

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2610	2	41	9	Y	37	55	1			1
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2693	2	36	9	Y	33	32	1			2
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2642	2	36	9	Y	33	33	1			2
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2753	2	40	9	Y	36	34	1			4
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2675	2	7	9	Y	6					10
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2433	2	18	9	Y	16					26

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1594	2	55	9	Y	50	52	1			7
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1644	2	64	9	Y	58	57	1			8
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1545	2	59	9	Y	54	54	1			8
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1590	2	66	9	Y	60	59	1			9
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1609	2	65	9	Y	59	59	1			9
02	1456	N	1407	-0-	-49	-0-	1353	2	54	9	Y	49	49	1			9

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4448	-0-	-112	-0-	4400	2	48	9	Y	44	47	1			7
10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5753	2	73	9	Y	66	64	1			9
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4884	2	67	9	Y	61	61	1			9
12	4712	X	3876	-0-	-836	-0-	3818	2	58	9	Y	53	56	1			6
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5196	2	66	9	Y	60	57	1			9
02	4816	X	4651	-0-	-165	-0-	4589	2	62	9	Y	56	55	1			10

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	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	1908	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1917	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	1695	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1984	N	1462	-0-	-522	-0-	1453	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1677	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1596	N	1343	-0-	-253	-0-	1336	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		224	-0-	224	224	223	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		254	-0-	254	478	253	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		321	-0-	321	799	319	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0		324	-0-	324	1123	322	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1388	N	265	-0-	-1123	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3042	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3152	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	2910	X	2643	-0-	-267	-0-	2642	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	3007	X	2342	-0-	-665	-0-	2342	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3108	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2556	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4674	-0-	-276	-0-	4644	2	30	9	Y	27	28	1			4
10	5115	X	4720	-0-	-395	-0-	4687	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	4950	X	4305	-0-	-645	-0-	4274	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	4836	X	3059	-0-	-1777	-0-	3031	2	28	9	Y	25	25	1			4
01	4836	X	1046	-0-	-3790	-0-	1027	2	19	9	Y	17	18	1			3
02	4368	X	2761	-0-	-1607	-0-	2736	2	25	9	Y	23	22	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3580	2	67	9	N	61	45	1			24
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3063	2	67	9	N	61	48	1			37
11	2670	X	1936	-0-	-734	-0-	1869	2	67	9	N	61	54	1			44
12	2759	X	1658	-0-	-1101	-0-	1610	2	48	9	N	44	46	1			42
01	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2343	2	59	9	N	54	56	1			40
02	2492	X	1909	-0-	-583	-0-	1845	2	64	9	N	58	76	1			22

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	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4420	2	29	9	Y	26	27	1			4
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4623	2	32	9	Y	29	29	1			4
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4530	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	4371	X	4110	-0-	-261	-0-	4081	2	29	9	Y	26	27	1			3
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4380	2	32	9	Y	29	28	1			4
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3486	2	26	9	Y	24	24	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2243	-0-	-787	-0-	2225	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	3038	X	2201	-0-	-837	-0-	2193	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	2940	X	2033	-0-	-907	-0-	2026	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2945	X	1937	-0-	-1008	-0-	1930	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2325	X	1979	-0-	-346	-0-	1972	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1939	2	6	9	Y	5	5	1			1

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	4017	-0-	-153	-0-	3987	2	30	9	Y	27	28	1			14
10	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	4094	2	35	9	Y	32	29	1			17
11	4320	X	3990	-0-	-330	-0-	3937	2	53	9	Y	48	53	1			12
12	4464	X	3893	-0-	-571	-0-	3834	2	59	9	Y	54	58	1			8
01	4247	X	4156	-0-	-91	-0-	4125	2	31	9	Y	28	30	1			6
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3597	2	95	9	Y	86	81	1			11

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	330	N	300	-0-	-30	-0-	28	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	174	-0-	-167	-0-	27	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	25	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	0		292	-0-	292	292	30	1	262	2	Y	-0-					-0-
01	0		312	-0-	312	604	30	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	858	N	254	-0-	-604	-0-	35	1	219	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

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

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 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	2670	N	2661	-0-	-9	-0-	2627	2	34	9	N	31	32	1			8
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2753	2	72	9	N	65	57	1			16
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65	9	N	59	62	1			13
12	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	2628	2	69	9	N	63	64	1			12
01	2821	N	2793	-0-	-28	-0-	2723	2	70	9	N	64	72	1			4
02	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2448	2	61	9	N	55	49	1			10

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	142	1	1399	2	Y	38	35	1	2	8	5
							42	9									
10	1364	N	800	-0-	-564	-0-	118	1	635	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
11	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	112	1	970	2	Y	29	30	1	2	8	3
							32	9									
12	0		1185	-0-	1185	1185	119	1	1032	2	Y	31	26	1			8
							34	9									
01	0		1364	-0-	1364	2549	125	1	1183	2	Y	51	46	1	2	8	11
							56	9									
02	2800	N	1149	-0-	-1651	898	150	1	952	2	Y	43	41	1	2	8	11
							47	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	2100	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2126	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	2074	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2087	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2139	N	1499	-0-	-640	-0-	1492	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1932	N	1324	-0-	-608	-0-	1320	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3659	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3600	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3644	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3162	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3513	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	3220	X	3201	-0-	-19	-0-	3187	2	14	9	Y	13	13	1			2

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	3090	X	2694	-0-	-396	-0-	2658	2	36	9	Y	33	35	1			4
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3310	2	43	9	Y	39	38	1			5
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3194	2	41	9	Y	37	37	1			5
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3149	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3326	2	44	9	Y	40	40	1			6
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2952	2	36	9	Y	33	33	1			6

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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2478	2	95	9	Y	86	88	1			13
10	0		2524	-0-	2524	2524	2416	2	108	9	Y	98	97	1			14
11	0		2532	-0-	2532	5056	2433	2	99	9	Y	90	91	1			13
12	0		2585	-0-	2585	7641	2472	2	113	9	Y	103	100	1			16
01	0		2443	-0-	2443	10084	2343	2	100	9	Y	91	93	1			14
02	2800	N	2240	-0-	-560	9524	2149	2	91	9	Y	83	82	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2100	-0-	-628	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2212	-0-	-485	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1852	-0-	-164	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	935	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	836	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	736	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3447	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3565	X	3544	-0-	-21	-0-	3535	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3450	X	3416	-0-	-34	-0-	3408	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3565	X	3290	-0-	-275	-0-	3281	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	3517	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3164	X	3083	-0-	-81	-0-	3075	2	8	9	Y	7	7	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2884	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2635	N	1569	-0-	-1066	-0-	1563	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3000	N	3308	-0-	308	308	3302	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2852	N	1023	-0-	-1829	-0-	1017	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3100	N	3707	-0-	607	607	3700	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	3080	X	2210	-0-	-870	-0-	2206	2	4	9	Y	4	4	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4295	2	32	9	Y	29	30	1			4
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4521	2	40	9	Y	36	35	1			5
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4357	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	4526	X	4116	-0-	-410	-0-	4081	2	35	9	Y	32	32	1			5
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4617	2	39	9	Y	35	35	1			5
02	4116	X	3767	-0-	-349	-0-	3736	2	31	9	Y	28	28	1			5

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	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4131	2	9	9	Y	8	7	1			3
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4270	2	10	9	Y	9	7	1			5
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4109	2	10	9	Y	9	7	1			7
12	4185	X	3722	-0-	-463	-0-	3712	2	10	9	Y	9	7	1			9
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4205	2	13	9	Y	12	16	1			5
02	3836	X	3818	-0-	-18	-0-	3808	2	10	9	Y	9	11	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2664	2	40	9	Y	36	42	1			12
10	2139	N	1908	-0-	-231	-0-	1868	2	40	9	Y	36	39	1			9
11	2070	N	1695	-0-	-375	-0-	1670	2	25	9	Y	23	21	1			11
12	2139	N	1625	-0-	-514	-0-	1599	2	26	9	Y	24	29	1			6
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1954	2	34	9	Y	31	28	1			9
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	2	24	9	Y	22	20	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3174	2	35	9	Y	32	37	1			26
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3159	2	54	9	Y	49	51	1			24
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2979	2	85	9	Y	77	63	1			38
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3000	2	80	9	Y	73	66	1			45
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3143	2	87	9	Y	79	66	1			58
02	2996	X	2899	-0-	-97	-0-	2830	2	69	9	Y	63	65	1			56

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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3497	2	45	9	Y	41	32	1			15
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3744	2	53	9	Y	48	58	1			5
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3626	2	64	9	Y	58	47	1			16
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3741	2	69	9	Y	63	51	1			28
*01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3839	2	59	9	Y	54	62	1			20
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3448	2	57	9	Y	52	54	1			18

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	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	2277	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		2425	-0-	2425	2425	2418	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		2415	-0-	2415	4840	2408	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	0		2283	-0-	2283	7123	2276	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	0		2337	-0-	2337	9460	2330	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2800	N	2176	-0-	-624	8836	2170	2	6	9	Y	5	5	1			1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3716	2	18	9	Y	16	17	1			2
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3732	2	22	9	Y	20	19	1			3
11	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	3475	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	3689	X	3508	-0-	-181	-0-	3486	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3665	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	3308	2	18	9	Y	16	16	1			3

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	14B2 EXT		189	-0-	189	189	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		124	-0-	124	313	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		170	-0-	170	483	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		338	-0-	338	821	24	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		274	-0-	274	1095	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	1413	N	318	-0-	-1095	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5491	2	51	9	Y	46	47	1			7
10	0		5925	-0-	5925	5925	5869	2	56	9	Y	51	51	1			7
11	0		4787	-0-	4787	10712	4739	2	48	9	Y	44	44	1			7
12	0		4738	-0-	4738	15450	4680	2	58	9	Y	53	52	1			8
01	0		5040	-0-	5040	20490	4983	2	57	9	Y	52	52	1			8
02	24779	X	4289	-0-	-20490	-0-	4242	2	47	9	Y	43	43	1			8

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

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

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	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	2992	2	19	9	Y	17	18	1			2
10	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3220	2	22	9	Y	20	19	1			3
11	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	3106	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	2751	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3118	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3126	2	18	9	Y	16	16	1			3

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	3660	X	3656	-0-	-4	-0-	3626	2	30	9	Y	27	26	1			13
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3769	2	24	9	Y	22	25	1			10
11	3660	X	3422	-0-	-238	-0-	3394	2	28	9	Y	25	27	1			8
12	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	3741	2	25	9	Y	23	25	1			6
01	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	3694	2	37	9	Y	34	30	1			10
02	3416	X	3304	-0-	-112	-0-	3273	2	31	9	Y	28	26	1			12

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4043	2	17	9	Y	15	16	1			2
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4205	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3976	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	3924	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4775	2	20	9	Y	18	17	1			3
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3721	2	17	9	Y	15	15	1			3

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1033	2	58	9	Y	53	53	1			8
10	0		968	-0-	968	968	903	2	65	9	Y	59	59	1			8
11	0		1128	-0-	1128	2096	1067	2	61	9	Y	55	55	1			8
12	0		1258	-0-	1258	3354	1189	2	69	9	Y	63	61	1			10
01	0		1267	-0-	1267	4621	1202	2	65	9	Y	59	60	1			9
02	2800	N	1032	-0-	-1768	2853	980	2	52	9	Y	47	47	1			9

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3315	2	51	9	Y	46	35	1			17
10	0		3289	-0-	3289	3289	3230	2	59	9	Y	54	66	1			5
11	0		3148	-0-	3148	6437	3075	2	73	9	Y	66	53	1			18
12	0		3147	-0-	3147	9584	3069	2	78	9	Y	71	57	1			32
*01	12840	X	3256	-0-	-9584	-0-	3190	2	66	9	Y	60	70	1			22
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2867	2	66	9	Y	60	62	1			20

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2629	2	46	9	Y	42	43	1			6
10	0		2539	-0-	2539	2539	2488	2	51	9	Y	46	46	1			6
11	0		2691	-0-	2691	5230	2644	2	47	9	Y	43	43	1			6
12	0		2774	-0-	2774	8004	2719	2	55	9	Y	50	48	1			8
01	0		2783	-0-	2783	10787	2731	2	52	9	Y	47	48	1			7
02	2800	N	2505	-0-	-295	10492	2461	2	44	9	Y	40	40	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	676	-0-	-314	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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	2730	X	2447	-0-	-283	-0-	2401	2	46	9	Y	42	43	1			6
10	0		2505	-0-	2505	2505	2452	2	53	9	Y	48	47	1			7
11	0		2353	-0-	2353	4858	2306	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	0		2336	-0-	2336	7194	2280	2	56	9	Y	51	49	1			8
01	0		2545	-0-	2545	9739	2492	2	53	9	Y	48	49	1			7
02	2800	N	2232	-0-	-568	9171	2187	2	45	9	Y	41	41	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3683	2	9	9	Y	8	5	1			3
10	0		3196	-0-	3196	3196	3187	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	0		2220	-0-	2220	5416	2211	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	0		1968	-0-	1968	7384	1964	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
01	0		2551	-0-	2551	9935	2543	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	12333	X	2398	-0-	-9935	-0-	2391	2	7	9	Y	6	6	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	14	10	1	2	8	3
							15	9									
10	558	N	276	-0-	-282	-0-	30	1	235	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	22	1	289	2	Y	13	12	1	2	8	1
							14	9									
12	837	N	219	-0-	-618	-0-	15	1	195	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	247	2	Y	14	14	1	2	8	1
							15	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	128	1	1717	2	Y	27	18	1	4	8	6
							30	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1629	2	10	9	Y	9	51	1			27
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1720	2	20	9	Y	18					45
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	2	10	9	Y	9	36	1			18
12	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1464	2	13	9	Y	12					30
01	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1619	2	12	9	Y	11					41
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1490	2	14	9	Y	13	33	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3690	X	3274	-0-	-416	-0-	198	1	2966	2	Y	100	79	1	18	8	12
							110	9									
10	0		1882	-0-	1882	1882	202	1	1574	2	Y	96	95	1			13
							106	9									
11	0		3010	-0-	3010	4892	210	1	2712	2	Y	80	68	1	18	8	7
							88	9									
12	0		3139	-0-	3139	8031	216	1	2848	2	Y	68	57	1			18
							75	9									
01	0		3216	-0-	3216	11247	191	1	2882	2	Y	130	104	1	20	8	24
							143	9									
02	13849	X	2602	-0-	-11247	-0-	172	1	2306	2	Y	113	92	1	21	8	24
							124	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	548	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	476	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	669	2	23	9	Y	21	18	1			4
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	673	2	43	9	Y	39	37	1			6
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	561	2	33	9	Y	30	30	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3579	2	45	9	Y	41	42	1			6
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3687	2	51	9	Y	46	46	1			6
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3550	2	47	9	Y	43	43	1			6
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3504	2	55	9	Y	50	48	1			8
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3580	2	51	9	Y	46	47	1			7
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3265	2	43	9	Y	39	39	1			7

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1	5	1			3
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	Y	4					7
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	6	1			3
12	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1053	2	3	9	Y	3					6
01	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1052	2	3	9	Y	3					9
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	1060	2	2	9	Y	2	7	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1698	2	17	9	N	15	17	1			5
10	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1607	2	25	9	N	23	21	1			7
11	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	1531	2	21	9	N	19	17	1			9
12	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1719	2	24	9	N	22	26	1			5
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1740	2	30	9	N	27	24	1			8
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1467	2	20	9	N	18	17	1			9

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3262	2	8	9	N	7					8
10	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3384	2	14	9	N	13	17	1			4
11	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	3218	2	17	9	N	15	17	1			2
12	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3079	2	24	9	N	22	19	1			5
01	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3260	2	26	9	N	24	18	1			11
02	3080	X	3058	-0-	-22	-0-	3035	2	23	9	N	21	31	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1489	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2015	N	1506	-0-	-509	-0-	1499	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2191	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1974	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1732	2	7	9	Y	6	6	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2970	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3193	X	2757	-0-	-436	-0-	2753	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3255	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3241	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3348	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3173	2	4	9	Y	4	4	1			1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2351	2	34	9	Y	31	29	1			10
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2350	2	39	9	Y	35	31	1			14
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2207	2	41	9	Y	37	49	1			2
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2207	2	36	9	Y	33	33	1			2
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2213	2	45	9	Y	41	40	1			3
02	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	1953	2	34	9	Y	31	22	1			12

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	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3344	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3550	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	3060	X	2793	-0-	-267	-0-	2781	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3162	X	2516	-0-	-646	-0-	2503	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3162	X	1808	-0-	-1354	-0-	1799	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	2856	X	2676	-0-	-180	-0-	2658	2	18	9	Y	16	14	1			3

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	10140	X	9854	-0-	-286	-0-	763	1	9018	2	N	66	90	1			6
							73	9									
10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	790	1	9742	2	N	79	74	1			11
							87	9									
11	10260	X	9947	-0-	-313	-0-	752	1	9120	2	N	68	49	1			30
							75	9									
12	10602	X	10193	-0-	-409	-0-	786	1	9326	2	N	74	79	1			25
							81	9									
01	10633	X	10265	-0-	-368	-0-	825	1	9346	2	N	85	102	1			8
							94	9									
02	9604	X	9026	-0-	-578	-0-	689	1	8256	2	N	74	52	1			30
							81	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2134	-0-	-326	-0-	2126	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2561	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2460	N	1736	-0-	-724	-0-	1729	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3050	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2600	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2100	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3	3	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2383	2	43	9	Y	39	40	1			6
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2446	2	48	9	Y	44	44	1			6
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2143	2	45	9	Y	41	41	1			6
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2293	2	52	9	Y	47	46	1			7
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2231	2	50	9	Y	45	45	1			7
02	2044	N	1982	-0-	-62	-0-	1940	2	42	9	Y	38	38	1			7

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3590	2	46	9	Y	42	43	1			6
10	0		3662	-0-	3662	3662	3609	2	53	9	Y	48	47	1			7
11	0		3520	-0-	3520	7182	3473	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	0		3300	-0-	3300	10482	3245	2	55	9	Y	50	48	1			8
01	0		3486	-0-	3486	13968	3434	2	52	9	Y	47	48	1			7
02	17067	X	3099	-0-	-13968	-0-	3055	2	44	9	Y	40	40	1			7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	201	2	1	9	Y	1	3	1			2
10	0		267	-0-	267	267	265	2	2	9	Y	2					4
11	0		224	-0-	224	491	222	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	0		162	-0-	162	653	162	2			Y	-0-					2
01	0		328	-0-	328	981	325	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	1190	N	209	-0-	-981	-0-	209	2			Y	-0-					3

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1797	2	11	9	Y	10	9	1			2
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1543	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1678	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1925	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	2	14	9	Y	13	13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2029	2	62	9	Y	56	58	1			14
10	0		2272	-0-	2272	2272	2138	2	134	9	Y	122	105	1			31
11	0		2202	-0-	2202	4474	2073	2	129	9	Y	117	122	1			26
12	0		2256	-0-	2256	6730	2121	2	135	9	Y	123	126	1			23
01	0		2234	-0-	2234	8964	2094	2	140	9	Y	127	141	1			9
02	2800	N	1854	-0-	-946	8018	1737	2	117	9	Y	106	96	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	762	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	899	N	677	-0-	-222	-0-	102	1	550	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	174	1	1507	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	0		1264	-0-	1264	1264	129	1	1117	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
01	0		683	-0-	683	1947	63	1	599	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
02	2713	N	766	-0-	-1947	-0-	101	1	640	2	Y	23	22	1			6
							25	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3574	2	42	9	Y	38	39	1			6
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3608	2	42	9	Y	38	38	1			6
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3686	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	3751	X	3257	-0-	-494	-0-	3211	2	46	9	Y	42	42	1			6
01	3751	X	3238	-0-	-513	-0-	3191	2	47	9	Y	43	43	1			6
02	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	2808	2	36	9	Y	33	34	1			5

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2937	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	2703	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3128	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2892	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3058	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2720	2	12	9	Y	11	11	1			2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2514	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2573	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2385	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2400	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2483	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2240	N	2184	-0-	-56	-0-	2167	2	17	9	Y	15	15	1			3

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2546	2	31	9	Y	28	29	1			4
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2640	2	35	9	Y	32	32	1			4
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2502	2	33	9	Y	30	30	1			4
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2173	2	36	9	Y	33	32	1			5
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2531	2	34	9	Y	31	31	1			5
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2110	2	30	9	Y	27	27	1			5

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

09	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1503	2	17	9	Y	15	15	1			1
10	1550	X	846	-0-	-704	-0-	839	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1508	2	54	9	Y	49	46	1			4
12	1581	X	196	-0-	-1385	-0-	193	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
01	1581	X	1058	-0-	-523	-0-	1050	2	8	9	Y	7	5	1			2
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2624	2	78	9	Y	71	63	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	53	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	23	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	47	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	0		48	-0-	48	48	5	1	41	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	0		89	-0-	89	137	8	1	74	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	193	N	56	-0-	-137	-0-	6	1	40	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					4
10	868	N	729	-0-	-139	-0-	728	2	1	9	Y	1	4	1			1
11	930	N	740	-0-	-190	-0-	738	2	2	9	Y	2					3
12	1023	N	805	-0-	-218	-0-	804	2	1	9	Y	1					4
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	Y	3	6	1			1
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					1

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

09	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2385	2	9	9	Y	8					9
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2442	2	14	9	Y	13	18	1			4
11	2460	N	2089	-0-	-371	-0-	2070	2	19	9	Y	17	19	1			2
12	2480	N	1697	-0-	-783	-0-	1678	2	19	9	Y	17	15	1			4
01	2449	N	2083	-0-	-366	-0-	2064	2	19	9	Y	17	13	1			8
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	1915	2	18	9	Y	16	23	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2704	2	35	9	Y	32	32	1			5
10	0		2872	-0-	2872	2872	2833	2	39	9	Y	35	35	1			5
11	0		2756	-0-	2756	5628	2720	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	0		2768	-0-	2768	8396	2727	2	41	9	Y	37	36	1			6
01	0		2794	-0-	2794	11190	2755	2	39	9	Y	35	36	1			5
02	2800	N	2498	-0-	-302	10888	2465	2	33	9	Y	30	30	1			5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	2	23	9	Y	21	29	1			2
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1740	N	1373	-0-	-367	-0-	1359	2	14	9	Y	13	11	1			4
12	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	1511	2	13	9	Y	12	12	1			4
01	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	1305	2	12	9	Y	11	14	1			1
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15	9	Y	14	10	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2022	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1808	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	1920	N	1343	-0-	-577	-0-	1341	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2077	N	1307	-0-	-770	-0-	1303	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1829	N	1129	-0-	-700	-0-	1125	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	989	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
10	0		1879	-0-	1879	1879	1879	2			Y	-0-					-0-
11	0		1974	-0-	1974	3853	1974	2			Y	-0-					-0-
12	0		2129	-0-	2129	5982	2129	2			Y	-0-					-0-
01	0		1998	-0-	1998	7980	1998	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	6908	1728	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2302	2	40	9	Y	36	38	1			5
10	0		2301	-0-	2301	2301	2254	2	47	9	Y	43	42	1			6
11	0		2191	-0-	2191	4492	2148	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	0		2140	-0-	2140	6632	2092	2	48	9	Y	44	43	1			7
01	0		1840	-0-	1840	8472	1798	2	42	9	Y	38	39	1			6
02	2800	N	1612	-0-	-1188	7284	1573	2	39	9	Y	35	35	1			6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1972	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2108	N	1752	-0-	-356	-0-	1745	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1950	N	1649	-0-	-301	-0-	1642	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2046	N	1392	-0-	-654	-0-	1385	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1767	N	1010	-0-	-757	-0-	1004	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1540	N	755	-0-	-785	-0-	754	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	972	-0-	-378	-0-	388	1	500	2	Y	76	74	1			15
							84	9									
10	1116	N	290	-0-	-826	-0-	216	2	74	9	Y	67	72	1			10
11	1230	N	184	-0-	-1046	-0-	119	2	65	9	Y	59	56	1			13
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	240	1	686	2	Y	78	86	1			5
							86	9									
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	465	1	1189	2	Y	87	77	1			15
							96	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	215	1	219	2	Y	64	66	1			13
							70	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	989	2	52	9	Y	47	48	1			7
10	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1113	2	58	9	Y	53	53	1			7
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2198	2	55	9	Y	50	50	1			7
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2472	2	63	9	Y	57	55	1			9
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1768	2	56	9	Y	51	52	1			8
02	2100	N	1278	-0-	-822	-0-	1228	2	50	9	Y	45	45	1			8

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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1829	2	23	9	Y	21	22	1			3
10	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1861	2	26	9	Y	24	24	1			3
11	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	1524	2	24	9	Y	22	22	1			3
12	1922	N	1161	-0-	-761	-0-	1137	2	24	9	Y	22	22	1			3
01	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	1541	2	24	9	Y	22	22	1			3
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1571	2	23	9	Y	21	20	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3924	2	54	9	Y	49	51	1			7
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3931	2	63	9	Y	57	56	1			8
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3717	2	57	9	Y	52	52	1			8
12	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3611	2	58	9	Y	53	53	1			8
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3969	2	62	9	Y	56	56	1			8
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3520	2	54	9	Y	49	48	1			9

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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1143	2	21	9	Y	19	18	1			4
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1112	2	22	9	Y	20	18	1			6
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	2	11	9	Y	10	9	1			6
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1225	2	25	9	Y	23	27	1			2
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1068	2	18	9	Y	16	14	1			4

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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	129	1	1523	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	148	1	1830	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	161	1	1949	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	152	1	1807	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	159	1	1804	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	145	1	1736	2	Y	24	12	1			13
							26	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	570	N	527	-0-	-43	-0-	520	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	534	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	510	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	5	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

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

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1413	2	24	9	Y	22	23	1			3
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1565	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1489	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1493	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1532	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	2	24	9	Y	22	22	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1819	2	17	9	Y	15	16	1			2
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1870	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2090	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1963	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1763	2	17	9	Y	15	15	1			3

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2437	2	14	9	Y	13	10	1			5
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2887	2	20	9	Y	18	21	1			2
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2774	2	24	9	Y	22	18	1			6
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2731	2	28	9	Y	25	20	1			11
*01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2814	2	23	9	Y	21	24	1			8
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2502	2	22	9	Y	20	21	1			7

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
09	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1726	2	46	9	Y	42	66	1			32
10	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1704	2	53	9	Y	48	58	1			22
11	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1604	2	79	9	Y	72	60	1			34
12	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1636	2	72	9	Y	65	59	1			40
01	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1636	2	78	9	Y	71	59	1			52
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1591	2	63	9	Y	57	59	1			50

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	2970	N	2924	-0-	-46	-0-	2849	2	75	9	Y	68	70	1			10
10	3069	N	3008	-0-	-61	-0-	2922	2	86	9	Y	78	77	1			11
11	2940	N	2877	-0-	-63	-0-	2798	2	79	9	Y	72	72	1			11
12	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	2947	2	90	9	Y	82	80	1			13
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2923	2	86	9	Y	78	79	1			12
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2606	2	73	9	Y	66	66	1			12

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1973	2	51	9	Y	46					75
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	Y	13					88
11	1560	N	14	-0-	-1546	-0-	14	2			Y	-0-	66	1			22
12	2077	N	26	-0-	-2051	-0-	26	2			Y	-0-					22
01	1643	N	31	-0-	-1612	-0-	28	2	3	9	Y	3					25
02	1876	X	28	-0-	-1848	-0-	27	2	1	9	Y	1					26

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2486	2	39	9	Y	35	53	1			1
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2545	2	34	9	Y	31	30	1			2
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31	31	1			2
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2560	2	36	9	Y	33	31	1			4
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	Y	5					9
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2279	2	17	9	Y	15					24

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	2258	2	59	9	Y	54	55	1			8
10	0		1995	-0-	1995	1995	1938	2	57	9	Y	52	52	1			8
11	0		2493	-0-	2493	4488	2432	2	61	9	Y	55	55	1			8
12	0		2434	-0-	2434	6922	2369	2	65	9	Y	59	58	1			9
01	0		2547	-0-	2547	9469	2481	2	66	9	Y	60	60	1			9
02	2800	N	2301	-0-	-499	8970	2245	2	56	9	Y	51	51	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	806	N	367	-0-	-439	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	899	N	552	-0-	-347	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	812	N	174	-0-	-638	-0-	174	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

09	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	3277	2	17	9	Y	15	16	1			8
10	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	3335	2	21	9	Y	19	17	1			10
11	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	3217	2	23	9	Y	21	26	1			5
12	3503	X	2868	-0-	-635	-0-	2848	2	20	9	Y	18	22	1			1
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3546	2	13	9	Y	12	10	1			3
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2938	2	36	9	Y	33	32	1			4

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1039	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2592	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2642	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2236	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2228	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2373	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2101	2	14	9	Y	13	13	1			2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2321	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2364	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2233	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2044	N	1976	-0-	-68	-0-	1968	2	8	9	Y	7	7	1			1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1530	2	43	9	Y	39	38	1			14
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1599	2	56	9	Y	51	39	1			26
11	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1406	2	59	9	Y	54	39	1			41
12	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1418	2	61	9	Y	55	43	1			53
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1444	2	77	9	Y	70	92	1			31
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1335	2	56	9	Y	51	65	1			17

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

09	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	3374	2	31	9	Y	28	22	1			10
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3833	2	28	9	Y	25	24	1			11
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3639	2	18	9	Y	16	24	1			3
12	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	3396	2	9	9	Y	8	10	1			1
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3751	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	3276	X	3196	-0-	-80	-0-	3185	2	11	9	Y	10	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1539	2	25	9	Y	23	23	1			3
10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1269	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1003	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	1007	2	28	9	Y	25	25	1			4
01	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1019	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	952	N	825	-0-	-127	-0-	801	2	24	9	Y	22	22	1			4

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3463	2	47	9	Y	43	45	1			6
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3497	2	55	9	Y	50	49	1			7
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3326	2	51	9	Y	46	46	1			7
12	3627	X	2200	-0-	-1427	-0-	2149	2	51	9	Y	46	46	1			7
01	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	2885	2	52	9	Y	47	47	1			7
02	2800	X	2281	-0-	-519	-0-	2240	2	41	9	Y	37	37	1			7

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	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2442	2	12	9	Y	11	10	1			6
10	0		2474	-0-	2474	2474	2449	2	25	9	Y	23	19	1			10
11	0		2468	-0-	2468	4942	2467	2	1	9	Y	1	10	1			1
12	0		2464	-0-	2464	7406	2452	2	12	9	Y	11	9	1			3
01	0		2575	-0-	2575	9981	2561	2	14	9	Y	13	11	1			5
02	2800	N	2300	-0-	-500	9481	2288	2	12	9	Y	11	10	1			6

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	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	299	1	6072	2	Y	46	47	1			7
							51	9									
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	310	1	5821	2	Y	51	51	1			7
							56	9									
11	3780	X	2804	-0-	-976	-0-	272	1	2484	2	Y	44	45	1			6
							48	9									
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	172	1	4426	2	Y	47	46	1			7
							52	9									
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	310	1	4641	2	Y	52	51	1			8
							57	9									
02	5992	X	3989	-0-	-2003	-0-	279	1	3663	2	Y	43	43	1			8
							47	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2566	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2562	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2362	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2214	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2515	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2180	2	14	9	Y	13	13	1			2

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	1056	-0-	-54	-0-	1050	2	6	9	Y	5	3	1			2
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085	X	1016	-0-	-69	-0-	1014	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	999	X	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1523	2	25	9	Y	23	25	1			3
10	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1563	2	31	9	Y	28	27	1			4
11	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	1506	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1567	2	30	9	Y	27	27	1			4
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1565	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1392	2	25	9	Y	23	23	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	188	1	2135	2	Y	23					29
							25	9									
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	168	1	1999	2	Y	23	37	1			15
							25	9									
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	171	1	2003	2	Y	24	32	1			7
							26	9									
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	182	1	2181	2	Y	29	33	1			3
							32	9									
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	188	1	2300	2	Y	33					36
							36	9									
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	146	1	2139	2	Y	30	37	1			29
							33	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1771	2	11	9	Y	10					11
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1791	2	20	9	Y	18	23	1			6
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1680	2	21	9	Y	19	23	1			2
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1977	2	31	9	Y	28	24	1			6
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1863	2	34	9	Y	31	23	1			14
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1757	2	29	9	Y	26	39	1			1

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1607	-0-	-493	-0-	1605	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2561	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2227	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2604	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2230	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5028	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5353	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	5370	X	3871	-0-	-1499	-0-	3863	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5549	X	5016	-0-	-533	-0-	5007	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5540	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4474	2	8	9	Y	7	7	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3192	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2905	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3193	X	2717	-0-	-476	-0-	2716	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2649	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1185	-0-	-465	-0-	1170	2	15	9	Y	14	15	1			3
10	1705	N	1180	-0-	-525	-0-	1140	2	40	9	Y	36	29	1			10
11	1650	N	1097	-0-	-553	-0-	1069	2	28	9	Y	25	29	1			6
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1296	2	28	9	Y	25	27	1			4
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1879	2	24	9	Y	22	24	1			2
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1713	2	95	9	Y	86	73	1			15

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	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	1998	-0-	-1040	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2272	-0-	-668	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	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 #: 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	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2980	2	29	9	Y	26	27	1			4
10	0		2976	-0-	2976	2976	2943	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	0		2953	-0-	2953	5929	2922	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	0		3121	-0-	3121	9050	3086	2	35	9	Y	32	31	1			5
01	0		3058	-0-	3058	12108	3025	2	33	9	Y	30	31	1			4
02	14781	X	2673	-0-	-12108	-0-	2643	2	30	9	Y	27	26	1			5

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	3540	X	3407	-0-	-133	-0-	3384	2	23	9	Y	21	22	1			3
10	3658	X	2920	-0-	-738	-0-	2895	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3200	2	24	9	Y	22	22	1			3
12	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	3366	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	3498	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	3192	X	3063	-0-	-129	-0-	3040	2	23	9	Y	21	21	1			4

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	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8021	2	40	9	Y	36	37	1			5
10	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7950	2	45	9	Y	41	40	1			6
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7532	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	6045	X	5696	-0-	-349	-0-	5656	2	40	9	Y	36	38	1			4
01	6045	X	4160	-0-	-1885	-0-	4134	2	26	9	Y	24	24	1			4
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5878	2	47	9	Y	43	39	1			8

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	919	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	1085	N	643	-0-	-442	-0-	642	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	992	N	984	-0-	-8	-0-	977	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	3	3	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	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	2126	2	23	9	N	21	17	1			7
10	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2145	2	21	9	N	19	18	1			8
11	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2031	2	13	9	N	12	18	1			2
12	2232	N	1974	-0-	-258	-0-	1967	2	7	9	N	6	7	1			1
01	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	1932	2	4	9	N	4	4	1			1
02	1904	N	1723	-0-	-181	-0-	1717	2	6	9	N	5	5	1			1

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	1770	N	1565	-0-	-205	-0-	146	1	1366	2	Y	48	42	1	5	8	6
							53	9									
10	1829	N	948	-0-	-881	-0-	152	1	740	2	Y	51	50	1			7
							56	9									
11	1740	N	1398	-0-	-342	-0-	147	1	1209	2	Y	38	36	1	5	8	4
							42	9									
12	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	163	1	1368	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	179	1	1650	2	Y	57	51	1	5	8	10
							63	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	211	1	1299	2	Y	49	42	1	5	8	12
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	770	2			Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	537	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	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2830	2	42	9	Y	38	60	1			31
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					31
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2750	2	19	9	Y	17					48
12	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	2794	2	24	9	Y	22	54	1			16
01	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	2765	2			Y	-0-					16
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2578	2	3	9	Y	3					19

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1884	2	7	9	Y	6					12
10	2170	N	1659	-0-	-511	-0-	1649	2	10	9	Y	9	17	1			4
11	2040	N	1346	-0-	-694	-0-	1340	2	6	9	Y	5					9
12	1953	N	663	-0-	-1290	-0-	661	2	2	9	Y	2					11
01	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1550	2	9	9	Y	8	16	1			3
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	Y	1					4

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	1980	N	1465	-0-	-515	-0-	1451	2	14	9	Y	13					52
10	2046	N	1724	-0-	-322	-0-	1710	2	14	9	Y	13					65
11	1920	N	562	-0-	-1358	-0-	548	2	14	9	Y	13	49	1			29
12	1519	N	559	-0-	-960	-0-	555	2	4	9	Y	4					33
01	1736	N	1007	-0-	-729	-0-	966	2	41	9	Y	37					70
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1271	2	22	9	Y	20					90

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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1557	2	17	9	Y	15	16	1			2
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2014	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2228	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2192	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1926	2	17	9	Y	15	15	1			3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

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

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	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3627	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		3705	-0-	3705	3705	3702	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0		3219	-0-	3219	6924	3216	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	0		3195	-0-	3195	10119	3192	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	0		3379	-0-	3379	13498	3376	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	16408	X	2910	-0-	-13498	-0-	2907	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1699	2	35	9	Y	32	33	1			5
10	0		2019	-0-	2019	2019	1979	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	0		1746	-0-	1746	3765	1711	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	0		1681	-0-	1681	5446	1645	2	36	9	Y	33	33	1			5
01	0		1842	-0-	1842	7288	1802	2	40	9	Y	36	36	1			5
02	2800	N	1553	-0-	-1247	6041	1521	2	32	9	Y	29	29	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1486	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1444	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1417	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	Y	7	7	1			1

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	1824	-0-	-3486	-0-	1767	2	57	9	Y	52	53	1			8
10	5425	X	2106	-0-	-3319	-0-	2042	2	64	9	Y	58	58	1			8
11	5010	X	2394	-0-	-2616	-0-	2335	2	59	9	Y	54	54	1			8
12	4216	X	2081	-0-	-2135	-0-	2020	2	61	9	Y	55	56	1			7
01	3317	X	1170	-0-	-2147	-0-	1131	2	39	9	Y	35	38	1			4
02	2240	X	1479	-0-	-761	-0-	1469	2	10	9	Y	9	11	1			2

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	3540	X	3469	-0-	-71	-0-	3375	2	94	9	Y	85	91	1			12
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3557	2	110	9	Y	100	98	1			14
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3578	2	101	9	Y	92	92	1			14
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3585	2	113	9	Y	103	101	1			16
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3663	2	110	9	Y	100	101	1			15
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3291	2	92	9	Y	84	84	1			15

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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	289	-0-	-1211	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	292	-0-	-1258	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	307	-0-	-1181	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			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 #: 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	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2917	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3044	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2873	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3007	N	2607	-0-	-400	-0-	2599	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3038	N	2741	-0-	-297	-0-	2733	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2546	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3322	2	29	9	Y	26	26	1			4
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3379	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	3153	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	3030	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	2961	2	31	9	Y	28	29	1			4
02	2996	X	2680	-0-	-316	-0-	2654	2	26	9	Y	24	24	1			4

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	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4815	2	34	9	Y	31	26	1			5
11	4230	X	3548	-0-	-682	-0-	3513	2	35	9	Y	32	34	1			3
12	4371	X	1707	-0-	-2664	-0-	1685	2	22	9	Y	20	21	1			2
01	4371	X	3921	-0-	-450	-0-	3882	2	39	9	Y	35	31	1			6
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4129	2	42	9	Y	38	37	1			7

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	6540	X	5875	-0-	-665	-0-	471	1	5346	2	Y	53					70
							58	9									
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	555	1	6603	2	Y	77	94	1			53
							85	9									
11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	539	1	6321	2	Y	77	108	1			22
							85	9									
12	6758	X	6716	-0-	-42	-0-	512	1	6120	2	Y	76	91	1			7
							84	9									
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	505	1	6189	2	Y	90					97
							99	9									
02	6104	X	5955	-0-	-149	-0-	375	1	5495	2	Y	77	98	1			76
							85	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	860	-0-	-250	-0-	856	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		1016	-0-	1016	1016	1009	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		705	-0-	705	1721	698	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	0		636	-0-	636	2357	630	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	0		906	-0-	906	3263	899	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2800	N	750	-0-	-2050	1213	744	2	6	9	Y	5	5	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	2325	-0-	-495	-0-	2321	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2790	N	2471	-0-	-319	-0-	2465	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2533	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2381	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2607	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2544	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
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	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	3504	2	39	9	Y	35	36	1			5
10	3844	X	3625	-0-	-219	-0-	3580	2	45	9	Y	41	40	1			6
11	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	3309	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	3537	2	47	9	Y	43	41	1			7
01	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3449	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	3136	X	3121	-0-	-15	-0-	3084	2	37	9	Y	34	34	1			6

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	52	1	592	2	Y	9					10
							10	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	433	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	60	1	717	2	Y	21	18	1			4
							23	9									
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	25	1	312	2	Y	7					11
							8	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	Y	11	11	1			11
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

09	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2345	2	33	9	Y	30	32	1			4
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2502	2	40	9	Y	36	35	1			5
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2404	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2269	2	41	9	Y	37	36	1			6
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2545	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	2268	N	2012	-0-	-256	-0-	1981	2	31	9	Y	28	28	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2095	2	33	9	Y	30	31	1			4
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2143	2	39	9	Y	35	34	1			5
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2011	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1913	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2115	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	1904	N	1882	-0-	-22	-0-	1850	2	32	9	Y	29	29	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2022	2	7	9	Y	6	5	1			7
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2120	2	7	9	Y	6					13
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1976	2	6	9	Y	5	11	1			7
12	1984	N	1635	-0-	-349	-0-	1628	2	7	9	Y	6					13
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2106	2	7	9	Y	6	10	1			9
02	1764	N	1737	-0-	-27	-0-	1729	2	8	9	Y	7					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	208	1	3114	2	Y	105	89	1	12	8	14
							116	9									
10	2604	X	1807	-0-	-797	-0-	192	1	1496	2	Y	108	107	1			15
							119	9									
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	190	1	2451	2	Y	82	77	1	12	8	8
							90	9									
12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	187	1	2470	2	Y	71	61	1			18
							78	9									
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	198	1	2989	2	Y	137	115	1	13	8	27
							151	9									
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	161	1	2151	2	Y	117	103	1	14	8	27
							129	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2514	2	42	9	Y	38	40	1			5
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2534	2	48	9	Y	44	43	1			6
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2419	2	45	9	Y	41	41	1			6
12	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	2301	2	45	9	Y	41	41	1			6
01	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2422	2	48	9	Y	44	44	1			6
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2174	2	42	9	Y	38	37	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2752	2	36	9	Y	33	34	1			5
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2859	2	42	9	Y	38	38	1			5
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2810	2	40	9	Y	36	36	1			5
12	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	2680	2	41	9	Y	37	36	1			6
01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2863	2	42	9	Y	38	38	1			6
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2527	2	36	9	Y	33	33	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2614	2	30	9	Y	27	28	1			4
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2749	2	34	9	Y	31	31	1			4
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2582	2	32	9	Y	29	29	1			4
12	2697	N	2263	-0-	-434	-0-	2227	2	36	9	Y	33	32	1			5
01	2697	N	2520	-0-	-177	-0-	2486	2	34	9	Y	31	31	1			5
02	2268	N	2195	-0-	-73	-0-	2165	2	30	9	Y	27	27	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	293	1	509	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	290	1	461	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	270	1	482	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	273	1	471	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	236	1	346	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	275	1	403	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3510	X	3470	-0-	-40	-0-	3462	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	0		3634	-0-	3634	3634	3625	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	0		3496	-0-	3496	7130	3488	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	0		3454	-0-	3454	10584	3445	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	0		3639	-0-	3639	14223	3630	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	17446	X	3223	-0-	-14223	-0-	3215	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3880	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3993	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3870	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3768	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4162	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3774	2	8	9	Y	7	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1665	2	108	9	Y	98	102	1			14
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1693	2	124	9	Y	113	111	1			16
11	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1624	2	113	9	Y	103	104	1			15
12	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1497	2	119	9	Y	108	107	1			16
01	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1618	2	124	9	Y	113	112	1			17
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	1501	2	105	9	Y	95	95	1			17

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	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	1352	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1332	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1319	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1292	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1273	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	1232	N	1068	-0-	-164	-0-	1059	2	9	9	Y	8	8	1			1

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-

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	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2154	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2127	2	31	9	Y	28	28	1			4
11	2130	N	2076	-0-	-54	-0-	2047	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2202	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2387	2	30	9	Y	27	28	1			4
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2129	2	26	9	Y	24	24	1			4

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	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 #: 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	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3588	2	24	9	Y	22	23	1			3
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3764	2	29	9	Y	26	25	1			4
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3480	2	25	9	Y	23	24	1			3
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3468	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3659	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3247	2	24	9	Y	22	22	1			4

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	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3931	2	35	9	Y	32	43	1			3
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3903	2	41	9	Y	37	35	1			5
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3800	2	35	9	Y	32	23	1			14
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3738	2	40	9	Y	36	38	1			12
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3871	2	45	9	Y	41	49	1			4
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3383	2	39	9	Y	35	25	1			14

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	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	2759	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3049	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2937	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3097	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3079	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2689	2	7	9	Y	6	6	1			1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	3215	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3309	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	3300	X	3052	-0-	-248	-0-	3030	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3209	2	26	9	Y	24	23	1			4
01	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	3095	2	23	9	Y	21	22	1			3
02	2828	X	2672	-0-	-156	-0-	2651	2	21	9	Y	19	19	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1836	2	17	9	Y	15					17
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1706	2	29	9	Y	26	35	1			8
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1369	2	34	9	Y	31	35	1			4
12	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1265	2	45	9	Y	41	38	1			7
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1398	2	52	9	Y	47	33	1			21
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1364	2	29	9	Y	26	46	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	3159	2	36	9	Y	33	34	1			5
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3383	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3204	2	37	9	Y	34	34	1			5
12	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	3176	2	43	9	Y	39	38	1			6
01	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	3347	2	41	9	Y	37	38	1			5
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2978	2	35	9	Y	32	31	1			6

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5098	-0-	-265	-0-	5098	2	Y	-0-					-0-
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2	Y	-0-					-0-
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5342	-0-	-21	-0-	5342	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4743	-0-	-45	-0-	4743	2	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3041	-0-	-259	-0-	3041	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	3170	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	3093	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2545	-0-	-451	-0-	2545	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	2102	2	44 9 Y	40	41	1			6
10	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2167	2	50 9 Y	45	45	1			6
11	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	2025	2	46 9 Y	42	42	1			6
12	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2147	2	52 9 Y	47	46	1			7
01	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2124	2	51 9 Y	46	46	1			7
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1902	2	42 9 Y	38	38	1			7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

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	240	N	223	-0-	-17	-0-	221	2	2 9 Y	2	2	1			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2 9 Y	2	2	1			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3 9 Y	3	3	1			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2 9 Y	2	2	1			-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	221	2	1 9 Y	1	1	1			-0-
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	115	2	1 9 Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2113	2	9 9 Y	8	9	1			1
10	0		2243	-0-	2243	2243	2232	2	11 9 Y	10	10	1			1
11	0		2177	-0-	2177	4420	2167	2	10 9 Y	9	9	1			1
12	0		2097	-0-	2097	6517	2085	2	12 9 Y	11	10	1			2
01	0		2134	-0-	2134	8651	2124	2	10 9 Y	9	10	1			1
02	2800	N	1799	-0-	-1001	7650	1789	2	10 9 Y	9	8	1			2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2258	-0-	-322	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2333	-0-	-271	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2065	-0-	-231	-0-	2065	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	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3346	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3415	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3222	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	2903	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3317	X	2913	-0-	-404	-0-	2901	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2996	X	2965	-0-	-31	-0-	2954	2	11	9	Y	10	10	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	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	3352	2	46	9	Y	42	43	1			6
10	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	3466	2	53	9	Y	48	47	1			7
11	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	3277	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	3040	2	56	9	Y	51	49	1			8
01	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3316	2	53	9	Y	48	49	1			7
02	3192	X	3008	-0-	-184	-0-	2963	2	45	9	Y	41	41	1			7

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1621	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1788	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1787	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1639	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1498	2	8	9	Y	7	7	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1412	2	54	9	Y	49	50	1			7
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1440	2	62	9	Y	56	55	1			8
11	1500	N	1128	-0-	-372	-0-	1074	2	54	9	Y	49	50	1			7
12	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1056	2	51	9	Y	46	46	1			7
01	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1055	2	43	9	Y	39	40	1			6
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	834	2	46	9	Y	42	40	1			8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	2104	2	18	9	Y	16	17	1			2
10	0		2288	-0-	2288	2288	2266	2	22	9	Y	20	19	1			3
11	0		2139	-0-	2139	4427	2119	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	0		1985	-0-	1985	6412	1963	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	0		1360	-0-	1360	7772	1341	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2800	N	1143	-0-	-1657	6115	1131	2	12	9	Y	11	12	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3216	-0-	216	216	3192	2	24	9	Y	22	20	1			3
10	3100	N	3185	-0-	85	301	3153	2	32	9	Y	29	28	1			4
11	3000	N	2859	-0-	-141	160	2829	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	3117	X	2957	-0-	-160	-0-	2924	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3062	2	31	9	Y	28	29	1			4
02	2996	X	2617	-0-	-379	-0-	2591	2	26	9	Y	24	24	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1529	2	39	9	Y	35	37	1			5
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1771	2	48	9	Y	44	43	1			6
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1676	2	44	9	Y	40	40	1			6
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1583	2	45	9	Y	41	41	1			6
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1658	2	47	9	Y	43	43	1			6
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1560	2	42	9	Y	38	37	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3217	-0-	-1463	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3508	-0-	-776	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	2492	2	35	9	Y	32	33	1			5
10	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	2565	2	40	9	Y	36	36	1			5
11	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2455	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	2604	N	2425	-0-	-179	-0-	2383	2	42	9	Y	38	37	1			6
01	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	2419	2	39	9	Y	35	36	1			5
02	2324	N	2245	-0-	-79	-0-	2212	2	33	9	Y	30	30	1			5

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	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7979	2	52	9	Y	47	48	1			7
10	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8226	2	57	9	Y	52	52	1			7
11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8141	2	54	9	Y	49	49	1			7
12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8368	2	62	9	Y	56	54	1			9
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8378	2	57	9	Y	52	53	1			8
02	7644	X	7442	-0-	-202	-0-	7392	2	50	9	Y	45	45	1			8

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	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	18817	2	45	9	Y	41	42	1			6
10	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19346	2	51	9	Y	46	46	1			6
11	18720	X	18416	-0-	-304	-0-	18369	2	47	9	Y	43	43	1			6
12	19344	X	19086	-0-	-258	-0-	19031	2	55	9	Y	50	48	1			8
01	19344	X	18897	-0-	-447	-0-	18846	2	51	9	Y	46	47	1			7
02	17472	X	16062	-0-	-1410	-0-	16023	2	39	9	Y	35	35	1			7

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	8182	-0-	-1628	-0-	8169	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	10137	X	7402	-0-	-2735	-0-	7388	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	9360	X	7778	-0-	-1582	-0-	7765	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	8649	X	7669	-0-	-980	-0-	7655	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	8463	X	7084	-0-	-1379	-0-	7070	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	7644	X	6930	-0-	-714	-0-	6918	2	12	9	Y	11	11	1			2

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	300	1	202	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	300	1	240	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	310	1	224	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	310	1	250	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	448	N	217	-0-	-231	-0-	207	2	10	9	Y	9	9	1			2

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2314	2	8	9	N	7					13
10	1953	X	1843	-0-	-110	-0-	1826	2	17	9	N	15	22	1			6
11	1890	X	1731	-0-	-159	-0-	1721	2	10	9	N	9					15
12	1953	X	1691	-0-	-262	-0-	1684	2	7	9	N	6					21
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12	9	N	11	28	1			4
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1					5

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	1505	X NO RPT	-0-	-1505	-0-						N	NO RPT					-0-
02	6020	X NO RPT	-0-	-6020	-0-						N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

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

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

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
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					58
10	0		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					58
11	0		167	-0-	167	272	167	2			N	-0-					58
12	0		184	-0-	184	456	184	2			N	-0-					58
01	0		272	-0-	272	728	268	2	4	9	N	4					62
02	923	N	195	-0-	-728	-0-	195	2			N	-0-					62

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					97
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					97
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					97
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	298	2	12	9	N	11					108
01	682	N	256	-0-	-426	-0-	256	2			N	-0-					108
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					108

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2021

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1291	2	24	9	N	22	2	8			135
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					135
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					135
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					135
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	8			135
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					135

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

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

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	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4022	2	2	9	N	2	2	8			68
10	0		4003	-0-	4003	4003	4003	2			N	-0-					68
11	0		3938	-0-	3938	7941	3936	2	2	9	N	2					70
12	0		4678	-0-	4678	12619	4659	2	19	9	N	17					87
01	0		1174	-0-	1174	13793	1171	2	3	9	N	3	3	8			87
02	14947	X	1154	-0-	-13793	-0-	1144	2	10	9	N	9	9	8			87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1431	-0-	-9	-0-	1429	2	2	9	N	2	2	8			68
10	0		2125	-0-	2125	2125	2125	2			N	-0-					68
11	0		1491	-0-	1491	3616	1491	2			N	-0-					68
12	0		1521	-0-	1521	5137	1497	2	24	9	N	22					90
01	0		1567	-0-	1567	6704	1567	2			N	-0-					90
02	2800	N	1409	-0-	-1391	5313	1409	2			N	-0-					90

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					75
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1430	2	6	9	N	5					80
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	2	3	9	N	3					83
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17					100
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					100
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3					103

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 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	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					112
10	0		433	-0-	433	433	433	2			N	-0-					112
11	0		324	-0-	324	757	302	2	22	9	N	20	105	1			27
12	0		187	-0-	187	944	187	2			N	-0-					27
01	0		674	-0-	674	1618	670	2	4	9	N	4	1	8			30
02	1837	N	219	-0-	-1618	-0-	219	2			N	-0-					30

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			51
10	1767	N	1454	-0-	-313	-0-	1453	2	1	9	N	1	1	8			51
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-					51
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-					51
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	N	3	3	8			51
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	N	19	19	8			51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					58
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					58
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					58
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					58
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					58
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					58

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1	1	8			125
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					125
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					125
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					125
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					125
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	N	1	1	8			125

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8			127
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					127
11	600	N	328	-0-	-272	-0-	328	2			N	-0-					127
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					127
01	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					127
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					127

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2912	2	2	9	N	2	2	8			259
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5	5	8			259
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2393	2	6	9	N	5					264
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					264
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3225	2	3	9	N	3	3	8			264
*02	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1938	2	1	9	N	1	1	8			264

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

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

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2021

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					60
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					60
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					60
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					60
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					60
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					60

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	715	2	125	9	N	114	174	1			130
10	868	N	718	-0-	-150	-0-	594	2	124	9	N	113					243
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	774	2	119	9	N	108	168	1			183
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	739	2	131	9	N	119					302
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	745	2	109	9	N	99	158	1			243
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	736	2	83	9	N	75					318

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2	EXT	634	-0-	634	634	590	2	44	9	N	40					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					207

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	412	-0-	-338	-0-	412	2			N	-0-					45
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					45
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					45
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					45
01	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	2			N	-0-					45
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1	1	8			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	2		N	-0-			102
10	1271	N	905	-0-	-366	-0-	899	2	6 9	N	5	5 8		102
11	1080	N	723	-0-	-357	-0-	723	2		N	-0-			102
12	1457	N	324	-0-	-1133	-0-	324	2		N	-0-			102
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			102
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			102

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	14B2 EXT		1916	-0-	1916	1916	1899	2	17 9	N	15			128
11	14B2 EXT		496	-0-	496	2412	496	2		N	-0-			128
12	14B2 EXT		354	-0-	354	2766	354	2		N	-0-			128
01	14B2 EXT		266	-0-	266	3032	266	2		N	-0-			128
02	14B2 EXT		142	-0-	142	3174	142	2		N	-0-			128

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O														
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			105
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			105
11	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	2		N	-0-			105
12	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2		N	-0-			105
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2 9	N	2	2 8		105
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	318	2	14 9	N	13			118

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1463	-0-	-247	-0-	1461	2	2 9	N	2	2 8		87
10	2201	N	1369	-0-	-832	-0-	1369	2		N	-0-			87
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2875	2	14 9	N	13			100
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			100
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2225	2	2 9	N	2	2 8		100
02	2016	N	1422	-0-	-594	-0-	1422	2		N	-0-			100

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			62
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			62
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			62
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			62
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			62
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			62

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	979	2	12	9	Y	11					67
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1229	2	35	9	Y	32					99
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1012	2	21	9	Y	19					118
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2396	2	24	9	Y	22					140
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2406	2	19	9	Y	17	126	1	1	8	30
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1670	2	6	9	Y	5	5	8			30

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		958	-0-	958	958	958	2			N	-0-					165
11	14B2 EXT		524	-0-	524	1482	524	2			N	-0-					165
12	14B2 EXT		304	-0-	304	1786	304	2			N	-0-					165
01	14B2 EXT		377	-0-	377	2163	377	2			N	-0-					165
02	14B2 EXT		242	-0-	242	2405	242	2			N	-0-					165

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-					113

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	803	-0-	-277	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8			129
10	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					129
11	1290	N	937	-0-	-353	-0-	937	2			N	-0-					129
12	837	N	92	-0-	-745	-0-	92	2			N	-0-					129
01	806	N	86	-0-	-720	-0-	86	2			N	-0-					129
*02	868	N	121	-0-	-747	-0-	121	2			N	-0-					129

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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	2		Y	-0-			145
10	1023	N	614	-0-	-409	-0-	614	2		Y	-0-			145
11	810	N	615	-0-	-195	-0-	615	2		Y	-0-			145
12	0		252	-0-	252	252	252	2		Y	-0-			145
01	0		1906	-0-	1906	2158	1902	2	4 9	Y	4	1 8		148
02	2761	N	603	-0-	-2158	-0-	603	2		Y	-0-			148

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

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

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

09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			23
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			23
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			23
12	651	N	119	-0-	-532	-0-	119	2		Y	-0-			23
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2		Y	-0-	10 1		13
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			13

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1350	N	884	-0-	-466	-0-	848	2	36	9	N	33	182	1	6	8	158
10	992	N	564	-0-	-428	-0-	527	2	37	9	N	34					192
11	780	N	353	-0-	-427	-0-	322	2	31	9	N	28					220
12	899	N	600	-0-	-299	-0-	527	2	73	9	N	66	173	1			113
01	558	N	413	-0-	-145	-0-	359	2	54	9	N	49					162
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	317	2	124	9	N	113					275

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

09	930	N	217	-0-	-713	-0-	217	2			N	-0-					142
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1	1	8			142
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					142
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					142
01	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					142
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8			142

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

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

09	2730	X	2252	-0-	-478	-0-	2245	2	7	9	Y	6	6	8			168
10	2821	X	2295	-0-	-526	-0-	2263	2	32	9	Y	29					197
11	2640	X	2517	-0-	-123	-0-	2507	2	10	9	Y	9					206
12	2542	X	1621	-0-	-921	-0-	1614	2	7	9	Y	6					212
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2820	2	1	9	Y	1					213
*02	2352	X	1881	-0-	-471	-0-	1836	2	45	9	Y	41	32	8			222

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					154
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					154
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					154
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					154
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					154
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	Y	3					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RITTER GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

09	133342	X	133342	-0-	-0-	-0-	133126	2	216	9	N	196	187	1	64	8	112
10	124101	X	124101	-0-	-0-	-0-	123925	2	176	9	N	160	189	1	7	8	76
11	110970	X	110664	-0-	-306	-0-	110547	2	117	9	N	106					182
12	114669	X	35626	-0-	-79043	-0-	35557	2	69	9	N	63					245
01	114669	X	66045	-0-	-48624	-0-	65976	2	69	9	N	63	9	8			299
02	103572	X	79431	-0-	-24141	-0-	79105	2	326	9	N	296	195	1	129	8	271

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10300 - 15834

12	0		5616	-0-	5616	5616	5616	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		127135	-0-	127135	132751	126948	2	187	9	N	170	124	1			46
*02	242093	X	109342	-0-	-132751	-0-	109274	2	68	9	N	62	58	8			50

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10552 - 15002

12	0		1462	-0-	1462	1462	1462	2			N	-0-					-0-
01	0	W	93096	-0-	93096	94558	92856	2	240	9	N	218	133	1			85
*02	0	W	79558	-0-	79558	174116	79401	2	157	9	N	143	97	8			131

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	67 15	1 9	441	3	N	14					59
10	527	N	189	-0-	-338	-0-	17 55	1 9	117	3	N	50					109
11	510	N	205	-0-	-305	-0-	22 36	1 9	147	3	N	33					142
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13 28	1 9	91	3	N	25					167
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	49 28	1 9	290	3	N	25	98	1			94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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	1080	N	684	-0-	-396	-0-	146 2	1 9	536	3	N	2					71
10	1054	N	808	-0-	-246	-0-	173 6	1 9	629	3	N	5					76
11	1050	N	804	-0-	-246	-0-	199 7	1 9	598	3	N	6					82
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	225 6	1 9	746	3	N	5					87
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	263 13	1 9	876	3	N	12					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

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

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	79	1	1263	3	N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
11	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	65	1	1118	3	N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
01	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	56	1	1186	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	711	3	N	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	33	1	548	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	589	N	106	-0-	-483	-0-	5	1	99	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	3	N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	57	1	939	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	47	1	999	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "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	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	115	1	1831	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1661	-0-	-633	-0-	93	1	1531	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
11	2070	N	1511	-0-	-559	-0-	82	1	1429	3	N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	84	1	1753	3	N	47	47	1			-0-
							52	9									
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	82	1	1755	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	480	N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	24	1	404	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	24	1	413	3	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	489	-0-	-231	-0-	29	1	460	3	N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	588	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	28	1	601	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	97	1	1543	3	N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	100	1	1660	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	88	1	1521	3	N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	1459	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	363	1	1329	3	N	10					67
							11	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	347	1	1269	3	N	23					90
							25	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	319	1	956	3	N	17					107
							19	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	303	1	1004	3	N	8					115
							9	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	302	1	1005	3	N	17					132
							19	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					48
10	0		333	-0-	333	333	333	2			N	-0-					48
11	0		355	-0-	355	688	355	2			N	-0-					48
12	0		368	-0-	368	1056	368	2			N	-0-					48
01	0		341	-0-	341	1397	341	2			N	-0-					48
02	1712	N	315	-0-	-1397	-0-	315	2			N	-0-					48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					53
10	0		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					53
11	0		264	-0-	264	508	29	1	235	2	Y	-0-					53
12	0		299	-0-	299	807	41	1	258	2	Y	-0-					53
01	0		326	-0-	326	1133	54	1	271	2	Y	1					54
							1	9									
02	1516	N	383	-0-	-1133	-0-	61	1	313	2	Y	8					62
							9	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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					114
10	0		597	-0-	597	597	497	2	100	9	N	91					205
11	0		600	-0-	600	1197	38	1	562	2	N	-0-					205
12	0		605	-0-	605	1802	43	1	562	2	N	-0-					205
01	0		528	-0-	528	2330	43	1	449	2	N	33	111	1			127
							36	9									
02	2784	N	454	-0-	-2330	-0-	38	1	416	2	N	-0-					127

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1347	2	17	9	N	15	77	1	5	8	35
10	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1110	2	53	9	N	48	6	8			77
11	1350	N	517	-0-	-833	-0-	56	1	451	2	N	9	3	8			83
							10	9									
12	0		821	-0-	821	821	105	1	665	2	N	46	90	1	2	8	37
							51	9									
01	0		987	-0-	987	1808	158	1	798	2	N	28	5	8			60
							31	9									
02	2511	N	703	-0-	-1808	-0-	110	1	561	2	N	29	4	8			85
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

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

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	N	2					77
10	0		1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-					77
11	0		153	-0-	153	1387	10	1	143	2	N	-0-					77
12	0		-0-	-0-	-0-	1387					N	-0-					77
01	0		1389	-0-	1389	2776	121	1	1254	2	N	13	2	8			88
							14	9									
02	2800	N	784	-0-	-2016	760	66	1	709	2	N	8	3	8			93
							9	9									

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1004	2	30	9	N	27					87
10	0		793	-0-	793	793	775	2	18	9	N	16					103
11	0		970	-0-	970	1763	106	1	849	2	N	14					117
							15	9									
12	0		995	-0-	995	2758	133	1	839	2	N	21	1	8			137
							23	9									
01	0		903	-0-	903	3661	149	1	753	2	N	1					138
							1	9									
02	2800	N	823	-0-	-1977	1684	134	1	679	2	N	9					147
							10	9									

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1532	2	4	9	N	4	4	8			67
10	0		1673	-0-	1673	1673	1673	2			N	-0-					67
11	0		2324	-0-	2324	3997	144	1	2151	2	N	26					93
							29	9									
12	0		1378	-0-	1378	5375	95	1	1230	2	N	48	4	8			137
							53	9									
01	0		1577	-0-	1577	6952	130	1	1348	2	N	90	76	1	4	8	147
							99	9									
02	2800	N	1376	-0-	-1424	5528	113	1	1219	2	N	40	144	1	6	8	37
							44	9									

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

09	51060	X	48728	-0-	-2332	-0-	3696	1	44199	2	N	757	917	1	3	8	122
							833	9									
10	52762	X	46449	-0-	-6313	-0-	3738	1	41889	2	N	747	732	1	2	8	135
							822	9									
11	50400	X	37282	-0-	-13118	-0-	2285	1	34181	2	N	742	759	1	3	8	115
							816	9									
12	0		34878	-0-	34878	34878	2463	1	31881	2	N	485	351	1	2	8	247
							534	9									
01	0		39406	-0-	39406	74284	3413	1	35422	2	N	519	540	1	16	8	210
							571	9									
02	108073	X	33789	-0-	-74284	-0-	2819	1	30460	2	N	464	553	1	4	8	117
							510	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50104	X	50104	-0-	-0-	-0-	1644 1119	1 9	47341	2	Y	1017	966	1	4	8	235
10	0		50649	-0-	50649	50649	1699 1316	1 9	47634	2	Y	1196	1312	1			119
11	0		47440	-0-	47440	98089	767 1139	1 9	45534	2	Y	1035	985	1			169
12	0		46522	-0-	46522	144611	818 805	1 9	44899	2	Y	732	776	1			125
01	0		46704	-0-	46704	191315	874 893	1 9	44937	2	Y	812	752	1			185
02	231971	X	40656	-0-	-191315	-0-	769 960	1 9	38927	2	Y	873	942	1			116

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35670	X	32230	-0-	-3440	-0-	1061 614	1 9	30555	2	N	558	620	1			133
10	0		32165	-0-	32165	32165	1088 565	1 9	30512	2	N	514	585	1			62
11	0		28617	-0-	28617	60782	466 498	1 9	27653	2	N	453	374	1			141
12	0		28712	-0-	28712	89494	504 547	1 9	27661	2	N	497	405	1			233
01	0		29422	-0-	29422	118916	549 651	1 9	28222	2	N	592	737	1			88
02	144110	X	25194	-0-	-118916	-0-	479 487	1 9	24228	2	N	443	384	1			147

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	75660	X	64948	-0-	-10712	-0-	3865 1342	1 9	59741	2	Y	1220	1092	1	1	8	271
10	0		65816	-0-	65816	65816	3695 1476	1 9	60645	2	Y	1342	1469	1			144
11	0		51234	-0-	51234	117050	825 1439	1 9	48970	2	Y	1308	1318	1			134
12	0		50977	-0-	50977	168027	877 1957	1 9	48143	2	Y	1779	1634	1			279
01	0		56789	-0-	56789	224816	1045 2037	1 9	53707	2	Y	1852	1870	1			261
02	276450	X	51634	-0-	-224816	-0-	970 1575	1 9	49089	2	Y	1432	1489	1			204

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	94770	X	76115	-0-	-18655	-0-	2498 1705	1 9	71912	2	N	1550	1569	1	1	8	269
10	0		74815	-0-	74815	74815	2519 1673	1 9	70623	2	N	1521	1576	1			214
11	0		70587	-0-	70587	145402	1142 1635	1 9	67810	2	N	1486	1404	1			296
12	0		68397	-0-	68397	213799	1197 1452	1 9	65748	2	N	1320	1335	1			281
01	0		69703	-0-	69703	283502	1303 1425	1 9	66975	2	N	1295	1291	1	1	8	284
02	342218	X	58716	-0-	-283502	-0-	1114 1203	1 9	56399	2	N	1094	1169	1			209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	112260	X	83724	-0-	-28536	-0-	131	1	81765	2	N	1662	1673	1	1	8	93
							1828	9									
10	0		70488	-0-	70488	70488	128	1	69052	2	N	1189	1089	1			193
							1308	9									
11	0		81361	-0-	81361	151849	1328	1	78823	2	N	1100	1098	1			195
							1210	9									
12	0		82351	-0-	82351	234200	1452	1	79719	2	N	1073	1091	1			177
							1180	9									
01	0		80946	-0-	80946	315146	1524	1	78340	2	N	984	902	1	1	8	258
							1082	9									
02	383752	X	68606	-0-	-315146	-0-	1305	1	66028	2	N	1157	1134	1			281
							1273	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	53280	X	44548	-0-	-8732	-0-	1446	1	41641	2	N	1328	1206	1	1	8	327
							1461	9									
10	55056	X	43326	-0-	-11730	-0-	1441	1	40396	2	N	1354	1560	1			121
							1489	9									
11	0		35515	-0-	35515	35515	571	1	33906	2	N	944	936	1			129
							1038	9									
12	0		39119	-0-	39119	74634	678	1	37233	2	N	1098	975	1			252
							1208	9									
01	0		40189	-0-	40189	114823	746	1	38345	2	N	998	934	1			316
							1098	9									
02	148202	X	33379	-0-	-114823	-0-	629	1	31842	2	N	825	939	1			202
							908	9									

VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162330	X	101378	-0-	-60952	-0-	155	1	99273	2	N	1773	1771	1	1	8	109
							1950	9									
10	152706	X	88955	-0-	-63751	-0-	167	1	86892	2	N	1724	1699	1			134
							1896	9									
11	0		91438	-0-	91438	91438	1488	1	88334	2	N	1469	1316	1			287
							1616	9									
12	198048	X	106610	-0-	-91438	-0-	1881	1	103263	2	N	1333	1297	1			323
							1466	9									
01	0		99429	-0-	99429	99429	1870	1	96092	2	N	1334	1489	1	1	8	167
							1467	9									
02	185356	X	85927	-0-	-99429	-0-	1638	1	82904	2	N	1259	1149	1			277
							1385	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	28920	X	18589	-0-	-10331	-0-	18558	2	31	9	N	28					155
10	0		18647	-0-	18647	18647	18629	2	18	9	N	16	1	8			170
11	0		15507	-0-	15507	34154	1724	1	13775	2	N	7	2	8			175
							8	9									
12	0		15149	-0-	15149	49303	2064	1	13045	2	N	36	129	1			82
							40	9									
01	0		15281	-0-	15281	64584	2523	1	12746	2	N	11	1	8			92
							12	9									
02	76929	X	12345	-0-	-64584	-0-	2026	1	10305	2	N	13					105
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664

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	190800	X	107100	-0-		-83700	-0-		509	1	104565	2	N	1842	1810	1	2	8	132
									2026	9									
10	0		95034	-0-		95034	95034		497	1	92691	2	N	1678	1673	1			137
									1846	9									
11	0		85452	-0-		85452	180486		570	1	83268	2	N	1467	1470	1			134
									1614	9									
12	0		93565	-0-		93565	274051		2430	1	89665	2	N	1336	1305	1	1	8	164
									1470	9									
01	0		100699	-0-		100699	374750		2522	1	96645	2	N	1393	1330	1	1	8	226
									1532	9									
02	463034	X	88284	-0-		-374750	-0-		2180	1	84693	2	N	1283	1445	1	2	8	62
									1411	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. 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	221156	X	125110	-0-		-96046	-0-		286	1	122540	2	N	2076	2022	1	11	8	170
									2284	9									
10	165137	X	105318	-0-		-59819	-0-		266	1	103006	2	N	1860	1843	1			187
									2046	9									
11	159810	X	93802	-0-		-66008	-0-		1532	1	90969	2	N	1183	1260	1			110
									1301	9									
12	0		96419	-0-		96419	96419		1702	1	93451	2	N	1151	1091	1			170
									1266	9									
01	0		92017	-0-		92017	188436		1731	1	88989	2	N	1179	1138	1	1	8	210
									1297	9									
02	265297	X	76861	-0-		-188436	-0-		1466	1	74214	2	N	1074	1120	1			164
									1181	9									

J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 10398 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	307602	X	129443	-0-		-178159	-0-		1533	1	123456	2	N	4049	3901	1	165	8	234
									4454	9									
10	189565	X	109054	-0-		-80511	-0-		2086	1	103603	2	N	3059	3112	1	1	8	180
									3365	9									
11	183450	X	89320	-0-		-94130	-0-		1989	1	84867	2	N	2240	2359	1	1	8	60
									2464	9									
12	0		65766	-0-		65766	65766		728	1	63321	2	N	1561	1522	1			99
									1717	9									
01	0		81545	-0-		81545	147311		418	1	79117	2	N	1827	1722	1			204
									2010	9									
02	207885	X	60574	-0-		-147311	-0-		142	1	58761	2	N	1519	1536	1			187
									1671	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. 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	532513	X	183787	-0-		-348726	-0-		2173	1	176254	2	N	4873	4838	1	167	8	172
									5360	9									
10	231477	X	156296	-0-		-75181	-0-		2987	1	148382	2	N	4479	4395	1			256
									4927	9									
11	224010	X	129027	-0-		-94983	-0-		2876	1	122713	2	N	3125	3240	1	1	8	140
									3438	9									
12	231477	X	112877	-0-		-118600	-0-		1251	1	108914	2	N	2465	2404	1	2	8	199
									2712	9									
01	231477	X	54566	-0-		-176911	-0-		279	1	52719	2	N	1425	1393	1	5	8	226
									1568	9									
02	209076	X	88104	-0-		-120972	-0-		206	1	85267	2	N	2392	2264	1	3	8	351
									2631	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	64	3	N	-0-					80
10	0		102	-0-	102	102	6	1	96	3	N	-0-					80
11	0		53	-0-	53	155	3	1	50	3	N	-0-					80
12	0		45	-0-	45	200	3	1	42	3	N	-0-					80
01	0		29	-0-	29	229	1	1	28	3	N	-0-					80
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	173					N	NO RPT					80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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

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	3000	N	3875	-0-	875	875	3875	3			N	-0-					-0-
10	0		1619	-0-	1619	2494	1619	3			N	-0-					-0-
11	0		644	-0-	644	3138	644	3			N	-0-					-0-
12	0		29	-0-	29	3167	29	3			N	-0-					-0-
01	6471	X	3304	-0-	-3167	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			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	4530	X	940	-0-	-3590	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	0		3630	-0-	3630	3630	3630	3			N	-0-					-0-
11	0		1266	-0-	1266	4896	1266	3			N	-0-					-0-
12	0		1266	-0-	1266	6162	1266	3			N	-0-					-0-
01	6246	X	84	-0-	-6162	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	40	-0-	-3236	-0-	40	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	0		150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
11	0		130	-0-	130	280	130	3			N	-0-					-0-
12	0		144	-0-	144	424	144	3			N	-0-					-0-
01	548	N	124	-0-	-424	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	0		668	-0-	668	668	668	3			N	-0-					-0-
11	0		587	-0-	587	1255	587	3			N	-0-					-0-
12	0		656	-0-	656	1911	656	3			N	-0-					-0-
01	2575	N	664	-0-	-1911	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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

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	0	N	-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		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
01	53	N	41	-0-	-12	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	0		596	-0-	596	596	596	3			N	-0-					-0-
11	0		582	-0-	582	1178	582	3			N	-0-					-0-
12	0		603	-0-	603	1781	603	3			N	-0-					-0-
01	2379	N	598	-0-	-1781	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
10	0		217	-0-	217	217	217	3			N	-0-					-0-
11	0		210	-0-	210	427	210	3			N	-0-					-0-
12	0		211	-0-	211	638	211	3			N	-0-					-0-
01	849	N	211	-0-	-638	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	880	-0-	-320	-0-	880	3			N	-0-			-0-
10	0		2129	-0-	2129	2129	2129	3			N	-0-			-0-
11	0		2223	-0-	2223	4352	2223	3			N	-0-			-0-
12	0		2304	-0-	2304	6656	2304	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	2385	-0-	-715	5941	2385	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2334	-0-	-466	5475	2334	3			N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	N	157	-0-	-263	-0-	157	3			N	-0-			-0-
10	0		693	-0-	693	693	693	3			N	-0-			-0-
11	0		766	-0-	766	1459	766	3			N	-0-			-0-
12	0		820	-0-	820	2279	820	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	849	-0-	-2251	28	849	3			N	-0-			-0-
02	794	N	766	-0-	-28	-0-	766	3			N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	14B	DENY	-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 (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
10	0		1265	-0-	1265	1265	1265	3			N	-0-			-0-
11	0		998	-0-	998	2263	998	3			N	-0-			-0-
12	0		903	-0-	903	3166	903	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	1140	-0-	-1960	1206	1140	3			N	-0-			-0-
02	2222	N	1016	-0-	-1206	-0-	1016	3			N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-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	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 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	0		561	-0-	561	561	561	3			N	-0-					-0-
11	0		2223	-0-	2223	2784	2223	3			N	-0-					-0-
12	0		2465	-0-	2465	5249	2465	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2265	-0-	-835	4414	2265	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1733	-0-	-1067	3347	1733	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	0		261	-0-	261	261	261	3			N	-0-					-0-
11	0		110	-0-	110	371	110	3			N	-0-					-0-
12	0		420	-0-	420	791	420	3			N	-0-					-0-
01	949	N	158	-0-	-791	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	851	-0-	-259	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	0		1045	-0-	1045	1045	1045	3			N	-0-					-0-
11	0		1381	-0-	1381	2426	1381	3			N	-0-					-0-
12	0		1567	-0-	1567	3993	1567	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1388	-0-	-1712	2281	1388	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1206	-0-	-1594	687	1206	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	0		833	-0-	833	833	833	3			N	-0-					-0-
11	0		755	-0-	755	1588	755	3			N	-0-					-0-
12	0		746	-0-	746	2334	746	3			N	-0-					-0-
01	3075	N	741	-0-	-2334	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	653	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3016	-0-	16	16	3016	3			N	-0-					-0-
10	0		3080	-0-	3080	3096	3080	3			N	-0-					-0-
11	0		2770	-0-	2770	5866	2770	3			N	-0-					-0-
12	0		2906	-0-	2906	8772	2906	3			N	-0-					-0-
01	11756	X	2984	-0-	-8772	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	0		864	-0-	864	864	864	3			N	-0-					-0-
11	0		699	-0-	699	1563	699	3			N	-0-					-0-
12	0		806	-0-	806	2369	806	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	988	-0-	-2112	257	988	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1115	-0-	-257	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	0		191	-0-	191	191	191	3			N	-0-					-0-
11	0		185	-0-	185	376	185	3			N	-0-					-0-
12	0		182	-0-	182	558	182	3			N	-0-					-0-
01	725	N	167	-0-	-558	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	0		1067	-0-	1067	1067	1067	3			N	-0-					-0-
11	0		1029	-0-	1029	2096	1029	3			N	-0-					-0-
12	0		1052	-0-	1052	3148	1052	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1045	-0-	-2055	1093	1045	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	901	-0-	-1093	-0-	901	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	0		822	-0-	822	822	822	3			N	-0-					-0-
11	0		1177	-0-	1177	1999	1177	3			N	-0-					-0-
12	0		1103	-0-	1103	3102	1103	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1105	-0-	-1995	1107	1105	3			N	-0-					-0-
02	1989	N	882	-0-	-1107	-0-	882	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	0		134	-0-	134	134	134	3			N	-0-					-0-
11	0		143	-0-	143	277	143	3			N	-0-					-0-
12	0		162	-0-	162	439	162	3			N	-0-					-0-
01	591	N	152	-0-	-439	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	302	-0-	-1018	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
11	0		1019	-0-	1019	1042	1019	3			N	-0-					-0-
12	0		1055	-0-	1055	2097	1055	3			N	-0-					-0-
01	2414	N	317	-0-	-2097	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	952	N	774	-0-	-178	-0-	774	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
10	0		2324	-0-	2324	2324	2324	3			N	-0-					-0-
11	0		2300	-0-	2300	4624	2300	3			N	-0-					-0-
12	0		2068	-0-	2068	6692	2068	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1536	-0-	-1564	5128	1536	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2307	-0-	-493	4635	2307	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
10	0		2642	-0-	2642	2642	2642	3			N	-0-					-0-
11	5416	X	2774	-0-	-2642	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
12	0		4913	-0-	4913	4913	4913	3			N	-0-					-0-
01	9118	X	4205	-0-	-4913	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

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

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	0		1825	-0-	1825	1825	1825	3			N	-0-					-0-
11	0		1831	-0-	1831	3656	1831	3			N	-0-					-0-
12	0		1600	-0-	1600	5256	1600	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2026	-0-	-1074	4182	2026	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1789	-0-	-1011	3171	1789	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1846	-0-	-374	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	0		1734	-0-	1734	1734	1734	3			N	-0-					-0-
11	0		1651	-0-	1651	3385	1651	3			N	-0-					-0-
12	0		1484	-0-	1484	4869	1484	3			N	-0-					-0-
01	6414	X	1545	-0-	-4869	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

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

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	646	-0-	-314	-0-	636	3	10	9	N	9	9	1			20
10	0		724	-0-	724	724	714	3	10	9	N	9	16	1			13
11	0		852	-0-	852	1576	838	3	14	9	N	13	17	1			9
12	0		2316	-0-	2316	3892	2284	3	32	9	N	29	9	1			29
01	3100	N	2080	-0-	-1020	2872	2047	3	33	9	N	30	24	1			35
02	2800	N	1877	-0-	-923	1949	1855	3	22	9	N	20					55

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	0		1945	-0-	1945	1945	1945	3			N	-0-					-0-
11	0		1897	-0-	1897	3842	1897	3			N	-0-					-0-
12	0		2000	-0-	2000	5842	2000	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2108	-0-	-992	4850	2108	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1894	-0-	-906	3944	1894	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	0		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
11	0		1039	-0-	1039	1053	1039	3			N	-0-					-0-
12	0		27	-0-	27	1080	27	3			N	-0-					-0-
01	1146	N	66	-0-	-1080	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	980	N	10	-0-	-970	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	76	39	3			N	-0-					-0-
12	0		35	-0-	35	111	35	3			N	-0-					-0-
01	135	N	24	-0-	-111	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	0		2165	-0-	2165	2165	2165	3			N	-0-					-0-
11	0		1298	-0-	1298	3463	1298	3			N	-0-					-0-
12	0		1143	-0-	1143	4606	1143	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1070	-0-	-2030	2576	1070	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	915	-0-	-1885	691	915	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
10	0		48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	98	50	3			N	-0-					-0-
12	0		47	-0-	47	145	47	3			N	-0-					-0-
01	189	N	44	-0-	-145	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2078	3	14	9	Y	13	10	1			8
10	0		2133	-0-	2133	2133	2116	3	17	9	Y	15	15	1			8
11	0		2145	-0-	2145	4278	2130	3	15	9	Y	14	16	1			6
12	0		2041	-0-	2041	6319	2016	3	25	9	Y	23	23	1			6
01	3100	N	1962	-0-	-1138	5181	1943	3	19	9	Y	17	16	1			7
02	2800	N	1762	-0-	-1038	4143	1738	3	24	9	Y	22	21	1			8

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	Y	4					8
10	0		629	-0-	629	629	619	3	10	9	Y	9	10	1			7
11	0		607	-0-	607	1236	603	3	4	9	Y	4					11
12	0		633	-0-	633	1869	626	3	7	9	Y	6	10	1			7
01	2525	N	656	-0-	-1869	-0-	645	3	11	9	Y	10	11	1			6
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	536	3	3	9	Y	3					9

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

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

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

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

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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 #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
10	0		3016	-0-	3016	3016	3016	3			N	-0-					-0-
11	0		3448	-0-	3448	6464	3448	3			N	-0-					-0-
12	0		3347	-0-	3347	9811	3347	3			N	-0-					-0-
01	13126	X	3315	-0-	-9811	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	0		1648	-0-	1648	1648	1648	3			N	-0-					-0-
11	0		846	-0-	846	2494	846	3			N	-0-					-0-
12	0		1216	-0-	1216	3710	1216	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2299	-0-	-801	2909	2299	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1070	-0-	-1730	1179	1070	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1379	-0-	-1681	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	0		1351	-0-	1351	1351	1351	3			N	-0-					-0-
11	0		1215	-0-	1215	2566	1215	3			N	-0-					-0-
12	0		1162	-0-	1162	3728	1162	3			N	-0-					-0-
01	4364	X	636	-0-	-3728	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1252	-0-	-36	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	0		398	-0-	398	398	398	3			N	-0-					-0-
11	0		376	-0-	376	774	376	3			N	-0-					-0-
12	0		387	-0-	387	1161	387	3			N	-0-					-0-
01	1546	N	385	-0-	-1161	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	0		190	-0-	190	190	190	3			N	-0-					-0-
11	0		742	-0-	742	932	742	3			N	-0-					-0-
12	0		1163	-0-	1163	2095	1163	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1639	-0-	-1461	634	1639	3			N	-0-					-0-
02	1248	N	614	-0-	-634	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	0		793	-0-	793	793	793	3			N	-0-					-0-
11	0		1139	-0-	1139	1932	1139	3			N	-0-					-0-
12	0		1273	-0-	1273	3205	1273	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1081	-0-	-2019	1186	1081	3			N	-0-					-0-
02	2513	N	1327	-0-	-1186	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
10	0		2689	-0-	2689	2689	2689	3			N	-0-					-0-
11	0		2632	-0-	2632	5321	2632	3			N	-0-					-0-
12	0		2672	-0-	2672	7993	2672	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2629	-0-	-471	7522	2629	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2259	-0-	-541	6981	2259	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	1949	-0-	-1561	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
10	0		2178	-0-	2178	2178	2178	3			Y	-0-					-0-
11	0		2554	-0-	2554	4732	2554	3			Y	-0-					-0-
12	0		2601	-0-	2601	7333	2601	3			Y	-0-					-0-
01	9851	X	2518	-0-	-7333	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7621	-0-	4621	10389	7621	3			N	-0-					-0-
10	0		4680	-0-	4680	15069	4680	3			N	-0-					-0-
11	0		4355	-0-	4355	19424	4355	3			N	-0-					-0-
12	0		3005	-0-	3005	22429	3005	3			N	-0-					-0-
01	24454	X	2025	-0-	-22429	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	0		3279	-0-	3279	3286	3279	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6867	-0-	3767	7053	6867	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4660	-0-	1860	8913	4660	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
10	0		1446	-0-	1446	1446	1446	3			N	-0-					-0-
11	0		1880	-0-	1880	3326	1880	3			N	-0-					-0-
12	0		1883	-0-	1883	5209	1883	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2094	-0-	-1006	4203	2094	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2723	-0-	-77	4126	2723	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
10	0		2750	-0-	2750	2750	2750	3			N	-0-					-0-
11	0		3865	-0-	3865	6615	3865	3			N	-0-					-0-
12	0		4172	-0-	4172	10787	4172	3			N	-0-					-0-
01	15161	X	4374	-0-	-10787	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	0		1660	-0-	1660	1660	1660	3			N	-0-					-0-
11	0		1110	-0-	1110	2770	1110	3			N	-0-					-0-
12	0		1138	-0-	1138	3908	1138	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1149	-0-	-1951	1957	1149	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1048	-0-	-1752	205	1048	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					15
10	0		240	-0-	240	240	234	3	6	9	Y	5	12	1			8
11	0		89	-0-	89	329	89	3			Y	-0-					8
12	0		-0-	-0-	-0-	329					Y	-0-	7	1			1
01	329	N	-0-	-0-	-329	-0-					Y	-0-					1
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	0		325	-0-	325	325	325	3			N	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	632	307	3			N	-0-					-0-
12	0		304	-0-	304	936	304	3			N	-0-					-0-
01	1202	N	266	-0-	-936	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	0		1803	-0-	1803	1803	1803	3			N	-0-					-0-
11	0		1718	-0-	1718	3521	1718	3			N	-0-					-0-
12	0		1203	-0-	1203	4724	1203	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1788	-0-	-1312	3412	1788	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1610	-0-	-1190	2222	1610	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	929	-0-	-451	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	0		935	-0-	935	935	935	3			N	-0-					-0-
11	0		673	-0-	673	1608	673	3			N	-0-					-0-
12	0		705	-0-	705	2313	705	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	793	-0-	-2307	6	793	3			N	-0-					-0-
02	978	N	972	-0-	-6	-0-	972	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	0		742	-0-	742	742	742	3			N	-0-					-0-
11	0		703	-0-	703	1445	703	3			N	-0-					-0-
12	0		732	-0-	732	2177	732	3			N	-0-					-0-
01	2909	N	732	-0-	-2177	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

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

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	0		407	-0-	407	407	407	3			N	-0-					-0-
11	0		408	-0-	408	815	408	3			N	-0-					-0-
12	0		444	-0-	444	1259	444	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	446	-0-	-1259	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	392	N	300	-0-	-92	-0-	300	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	0		1397	-0-	1397	1397	1397	3			N	-0-					-0-
11	0		1153	-0-	1153	2550	1153	3			N	-0-					-0-
12	0		81	-0-	81	2631	81	3			N	-0-					-0-
01	2631	N	-0-	-0-	-2631	-0-					N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					3
10	0		3184	-0-	3184	3184	3184	3			N	-0-					3
11	0		2776	-0-	2776	5960	2776	3			N	-0-					3
12	0		2394	-0-	2394	8354	2394	3			N	-0-					3
01	11121	X	2767	-0-	-8354	-0-	2767	3			N	-0-					3
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					3

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	0		466	-0-	466	466	466	3			N	-0-					-0-
11	0		448	-0-	448	914	448	3			N	-0-					-0-
12	0		476	-0-	476	1390	476	3			N	-0-					-0-
01	1838	N	448	-0-	-1390	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		471	-0-	471	974	448	3	23	9	Y	21	13	1			11
10	DLQ G-10		490	-0-	490	1464	486	3	4	9	Y	4	12	1			3
11	0		449	-0-	449	1913	446	3	3	9	Y	3	4	1			2
12	0		453	-0-	453	2366	447	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	2797	N	431	-0-	-2366	-0-	409	3	22	9	Y	20	10	1			13
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	330	3	4	9	Y	4	13	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	0		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
11	0		19	-0-	19	82	19	3			Y	-0-					-0-
12	0		18	-0-	18	100	18	3			Y	-0-					-0-
01	146	N	46	-0-	-100	-0-	45	3	1	9	Y	1					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	1894	3			Y	-0-	12	1			-0-
10	0		1856	-0-	1856	1856	1839	3	17	9	Y	15	5	1			10
11	0		1860	-0-	1860	3716	1842	3	18	9	Y	16	16	1			10
12	0		850	-0-	850	4566	839	3	11	9	Y	10	14	1			6
01	3100	N	296	-0-	-2804	1762	292	3	4	9	Y	4	7	1			3
02	2616	N	854	-0-	-1762	-0-	844	3	10	9	Y	9	3	1			9

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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6	5	1			4
10	0		697	-0-	697	697	693	3	4	9	Y	4	6	1			2
11	0		1172	-0-	1172	1869	1163	3	9	9	Y	8	7	1			3
12	0		883	-0-	883	2752	871	3	12	9	Y	11	11	1			3
01	3100	N	903	-0-	-2197	555	895	3	8	9	Y	7	7	1			3
02	1618	N	1063	-0-	-555	-0-	1048	3	15	9	Y	14	12	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	0		373	-0-	373	373	373	3			N	-0-					-0-
11	0		371	-0-	371	744	371	3			N	-0-					-0-
12	0		385	-0-	385	1129	385	3			N	-0-					-0-
01	1462	N	333	-0-	-1129	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	0		676	-0-	676	676	676	3			N	-0-					-0-
11	0		663	-0-	663	1339	663	3			N	-0-					-0-
12	0		693	-0-	693	2032	693	3			N	-0-					-0-
01	2693	N	661	-0-	-2032	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	612	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

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

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	0		540	-0-	540	540	540	3			N	-0-					-0-
11	0		555	-0-	555	1095	555	3			N	-0-					-0-
12	0		618	-0-	618	1713	618	3			N	-0-					-0-
01	1930	N	217	-0-	-1713	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	0		2500	-0-	2500	2500	2500	3			N	-0-					-0-
11	0		2488	-0-	2488	4988	2488	3			N	-0-					-0-
12	0		2243	-0-	2243	7231	2243	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2574	-0-	-526	6705	2574	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2341	-0-	-459	6246	2341	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	0		307	-0-	307	307	307	3			N	-0-					-0-
11	0		299	-0-	299	606	299	3			N	-0-					-0-
12	0		285	-0-	285	891	285	3			N	-0-					-0-
01	1181	N	290	-0-	-891	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0		321	-0-	321	321	321	3			N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	330	9	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
01	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	0		127	-0-	127	127	127	3			N	-0-					-0-
11	0		84	-0-	84	211	84	3			N	-0-					-0-
12	0		43	-0-	43	254	43	3			N	-0-					-0-
01	260	N	6	-0-	-254	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
10	0		2832	-0-	2832	2832	2832	3			N	-0-					-0-
11	0		2791	-0-	2791	5623	2791	3			N	-0-					-0-
12	0		2828	-0-	2828	8451	2828	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2872	-0-	-228	8223	2872	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2443	-0-	-357	7866	2443	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	0		1273	-0-	1273	1273	1273	3			N	-0-					-0-
11	0		1267	-0-	1267	2540	1267	3			N	-0-					-0-
12	0		1276	-0-	1276	3816	1276	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1286	-0-	-1814	2002	1286	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1164	-0-	-1636	366	1164	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-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	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
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	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
10	0		3384	-0-	3384	3384	3384	3			N	-0-					-0-
11	0		2597	-0-	2597	5981	2597	3			N	-0-					-0-
12	0		2445	-0-	2445	8426	2445	3			N	-0-					-0-
01	11267	X	2841	-0-	-8426	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	0		1521	-0-	1521	1521	1521	3			N	-0-					-0-
11	0		1378	-0-	1378	2899	1378	3			N	-0-					-0-
12	0		1567	-0-	1567	4466	1567	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1477	-0-	-1623	2843	1477	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1323	-0-	-1477	1366	1323	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
10	0		2843	-0-	2843	2843	2843	3			N	-0-					-0-
11	0		2568	-0-	2568	5411	2568	3			N	-0-					-0-
12	0		2189	-0-	2189	7600	2189	3			N	-0-					-0-
01	9675	X	2075	-0-	-7600	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
10	0		2814	-0-	2814	2814	2814	3			N	-0-					-0-
11	0		5403	-0-	5403	8217	5403	3			N	-0-					-0-
12	0		6984	-0-	6984	15201	6984	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6738	-0-	3638	18839	6738	3			N	-0-					-0-
02	25479	X	6640	-0-	-18839	-0-	6640	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	0		1411	-0-	1411	1411	1411	3			N	-0-					-0-
11	0		1427	-0-	1427	2838	1427	3			N	-0-					-0-
12	0		1591	-0-	1591	4429	1591	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1615	-0-	-1485	2944	1615	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1352	-0-	-1448	1496	1352	3			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	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	0		619	-0-	619	619	619	3			N	-0-					-0-
11	0		574	-0-	574	1193	574	3			N	-0-					-0-
12	0		671	-0-	671	1864	671	3			N	-0-					-0-
01	2524	N	660	-0-	-1864	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	0		424	-0-	424	424	424	3			N	-0-					-0-
11	0		394	-0-	394	818	394	3			N	-0-					-0-
12	0		403	-0-	403	1221	403	3			N	-0-					-0-
01	1635	N	414	-0-	-1221	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	0		883	-0-	883	883	883	3			N	-0-					-0-
11	0		753	-0-	753	1636	753	3			N	-0-					-0-
12	0		893	-0-	893	2529	893	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	813	-0-	-2287	242	813	3			N	-0-					-0-
02	864	N	622	-0-	-242	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	0		844	-0-	844	844	844	3			N	-0-					-0-
11	0		815	-0-	815	1659	815	3			N	-0-					-0-
12	0		798	-0-	798	2457	798	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	824	-0-	-2276	181	824	3			N	-0-					-0-
02	921	N	740	-0-	-181	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	0		957	-0-	957	957	957	3			N	-0-					-0-
11	0		935	-0-	935	1892	935	3			N	-0-					-0-
12	0		1312	-0-	1312	3204	1312	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3854	-0-	754	3958	3854	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1552	-0-	-1248	2710	1552	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	0		617	-0-	617	617	617	3			N	-0-					-0-
11	0		579	-0-	579	1196	579	3			N	-0-					-0-
12	0		628	-0-	628	1824	628	3			N	-0-					-0-
01	2458	N	634	-0-	-1824	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	0		152	-0-	152	152	152	3			N	-0-					-0-
11	0		64	-0-	64	216	64	3			N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	224	8	3			N	-0-					-0-
01	230	N	6	-0-	-224	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
10	0		1811	-0-	1811	1811	1811	3			N	-0-					-0-
11	0		1587	-0-	1587	3398	1587	3			N	-0-					-0-
12	0		1461	-0-	1461	4859	1461	3			N	-0-					-0-
01	5813	X	954	-0-	-4859	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1052	-0-	-1832	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	0		1722	-0-	1722	1722	1722	3			N	-0-					-0-
11	0		1712	-0-	1712	3434	1712	3			N	-0-					-0-
12	0		1726	-0-	1726	5160	1726	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1686	-0-	-1414	3746	1686	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1540	-0-	-1260	2486	1540	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
10	0		2163	-0-	2163	2163	2163	3			N	-0-					-0-
11	0		2056	-0-	2056	4219	2056	3			N	-0-					-0-
12	0		2038	-0-	2038	6257	2038	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2163	-0-	-937	5320	2163	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1900	-0-	-900	4420	1900	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	0		1375	-0-	1375	1375	1375	3			N	-0-					-0-
11	0		1993	-0-	1993	3368	1993	3			N	-0-					-0-
12	0		2194	-0-	2194	5562	2194	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2448	-0-	-652	4910	2448	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2436	-0-	-364	4546	2436	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	0		585	-0-	585	585	585	3			N	-0-					-0-
11	0		1997	-0-	1997	2582	1997	3			N	-0-					-0-
12	0		1098	-0-	1098	3680	1098	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1042	-0-	-2058	1622	1042	3			N	-0-					-0-
02	2603	N	981	-0-	-1622	-0-	981	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	104	N	80	-0-	-24	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	0		443	-0-	443	443	443	3			N	-0-					-0-
11	0		407	-0-	407	850	407	3			N	-0-					-0-
12	0		424	-0-	424	1274	424	3			N	-0-					-0-
01	1684	N	410	-0-	-1274	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	151	-0-	-389	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	0		554	-0-	554	554	554	3			N	-0-					-0-
11	0		4197	-0-	4197	4751	4197	3			N	-0-					-0-
12	0		2499	-0-	2499	7250	2499	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1674	-0-	-1426	5824	1674	3			N	-0-					-0-
02	6924	X	1100	-0-	-5824	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

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

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	0		1697	-0-	1697	1697	1697	3			N	-0-					-0-
11	0		1400	-0-	1400	3097	1400	3			N	-0-					-0-
12	0		1306	-0-	1306	4403	1306	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	802	-0-	-2298	2105	802	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	706	-0-	-2094	11	706	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	932	-0-	-328	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	0		3004	-0-	3004	3004	3004	3			N	-0-					-0-
11	0		1722	-0-	1722	4726	1722	3			N	-0-					-0-
12	0		1367	-0-	1367	6093	1367	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1419	-0-	-1681	4412	1419	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1102	-0-	-1698	2714	1102	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	0		3656	-0-	3656	3656	3656	3			N	-0-					-0-
11	0		2822	-0-	2822	6478	2822	3			N	-0-					-0-
12	0		2870	-0-	2870	9348	2870	3			N	-0-					-0-
01	12071	X	2723	-0-	-9348	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2337	-0-	-183	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
10	0		2269	-0-	2269	2269	2269	3			N	-0-					-0-
11	0		2234	-0-	2234	4503	2234	3			N	-0-					-0-
12	0		2454	-0-	2454	6957	2454	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2426	-0-	-674	6283	2426	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1497	-0-	-1303	4980	1497	3			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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	0		1050	-0-	1050	1050	1050	3			N	-0-					-0-
11	0		1001	-0-	1001	2051	1001	3			N	-0-					-0-
12	0		977	-0-	977	3028	977	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	981	-0-	-2119	909	981	3			N	-0-					-0-
02	1732	N	823	-0-	-909	-0-	823	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	0		1531	-0-	1531	1531	1531	3			N	-0-					-0-
11	0		1599	-0-	1599	3130	1599	3			N	-0-					-0-
12	0		1404	-0-	1404	4534	1404	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1415	-0-	-1685	2849	1415	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1157	-0-	-1643	1206	1157	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	0		439	-0-	439	439	439	3			N	-0-					-0-
11	0		420	-0-	420	859	420	3			N	-0-					-0-
12	0		455	-0-	455	1314	455	3			N	-0-					-0-
01	1752	N	438	-0-	-1314	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	63	-0-	-417	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					-0-
11	0		491	-0-	491	516	491	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
01	516	N	-0-	-0-	-516	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	0		414	-0-	414	414	414	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
01	414	N	-0-	-0-	-414	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-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	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	0		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
11	0		1168	-0-	1168	1185	1168	3			N	-0-					-0-
12	0		678	-0-	678	1863	678	3			N	-0-					-0-
01	2495	N	632	-0-	-1863	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			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	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
10	0		4246	-0-	4246	4246	4246	3			N	-0-					-0-
11	7931	X	3685	-0-	-4246	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
12	0		3773	-0-	3773	3773	3773	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	3636	-0-	-3773	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	0		408	-0-	408	408	408	3			N	-0-					-0-
11	0		673	-0-	673	1081	673	3			N	-0-					-0-
12	0		913	-0-	913	1994	913	3			N	-0-					-0-
01	2205	N	211	-0-	-1994	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	0		614	-0-	614	614	614	3			N	-0-					-0-
11	0		630	-0-	630	1244	630	3			N	-0-					-0-
12	0		629	-0-	629	1873	629	3			N	-0-					-0-
01	2537	N	664	-0-	-1873	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0		265	-0-	265	265	265	3			N	-0-					-0-
11	0		245	-0-	245	510	245	3			N	-0-					-0-
12	0		238	-0-	238	748	238	3			N	-0-					-0-
01	993	N	245	-0-	-748	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
10	0		2977	-0-	2977	2977	2977	3			N	-0-					-0-
11	0		2689	-0-	2689	5666	2689	3			N	-0-					-0-
12	0		2377	-0-	2377	8043	2377	3			N	-0-					-0-
01	10326	X	2283	-0-	-8043	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2100	-0-	-840	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3748	-0-	748	748	3748	3			N	-0-					-0-
10	0		3073	-0-	3073	3821	3073	3			N	-0-					-0-
11	0		1797	-0-	1797	5618	1797	3			N	-0-					-0-
12	0		1483	-0-	1483	7101	1483	3			N	-0-					-0-
01	8397	X	1296	-0-	-7101	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	1079	-0-	-97	-0-	1079	3			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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
11	0		767	-0-	767	1103	767	3			N	-0-					-0-
12	0		605	-0-	605	1708	605	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2025	-0-	-1075	633	2025	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1030	-0-	-633	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	0		633	-0-	633	633	633	3			N	-0-					-0-
11	0		620	-0-	620	1253	620	3			N	-0-					-0-
12	0		648	-0-	648	1901	648	3			N	-0-					-0-
01	2577	N	676	-0-	-1901	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 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	6	N	-0-	-0-	-6	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1455	-0-	-585	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	0		1769	-0-	1769	1769	1769	3			N	-0-					-0-
11	0		1276	-0-	1276	3045	1276	3			N	-0-					-0-
12	0		1379	-0-	1379	4424	1379	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2714	-0-	-386	4038	2714	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2171	-0-	-629	3409	2171	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 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	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	0		237	-0-	237	237	237	3			N	-0-					-0-
11	0		237	-0-	237	474	237	3			N	-0-					-0-
12	0		192	-0-	192	666	192	3			N	-0-					-0-
01	897	N	231	-0-	-666	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	0		1277	-0-	1277	1277	1277	3			N	-0-					-0-
11	0		1280	-0-	1280	2557	1280	3			N	-0-					-0-
12	0		1724	-0-	1724	4281	1724	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1985	-0-	-1115	3166	1985	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	592	-0-	-2208	958	592	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	0		408	-0-	408	408	408	3			N	-0-					-0-
11	0		871	-0-	871	1279	871	3			N	-0-					-0-
12	0		156	-0-	156	1435	156	3			N	-0-					-0-
01	1585	N	150	-0-	-1435	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
10	0		484	-0-	484	484	484	3			N	-0-					-0-
11	0		1045	-0-	1045	1529	1045	3			N	-0-					-0-
12	0		705	-0-	705	2234	705	3			N	-0-					-0-
01	2957	N	723	-0-	-2234	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	0		1381	-0-	1381	1381	1381	3			N	-0-					-0-
11	0		1304	-0-	1304	2685	1304	3			N	-0-					-0-
12	0		1344	-0-	1344	4029	1344	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1371	-0-	-1729	2300	1371	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1234	-0-	-1566	734	1234	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	0		547	-0-	547	547	547	3			N	-0-					-0-
11	0		489	-0-	489	1036	489	3			N	-0-					-0-
12	0		125	-0-	125	1161	125	3			N	-0-					-0-
01	1853	N	692	-0-	-1161	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0		778	-0-	778	778	778	3			N	-0-					-0-
11	0		931	-0-	931	1709	931	3			N	-0-					-0-
12	0		1205	-0-	1205	2914	1205	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	571	-0-	-2529	385	571	3			N	-0-					-0-
02	868	N	401	-0-	-467	-0-	401	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

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

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	0		374	-0-	374	374	374	3			N	-0-					-0-
11	0		358	-0-	358	732	358	3			N	-0-					-0-
12	0		374	-0-	374	1106	374	3			N	-0-					-0-
01	1491	N	385	-0-	-1106	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3			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	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	0		1018	-0-	1018	1018	1018	3			N	-0-					-0-
11	0		972	-0-	972	1990	972	3			N	-0-					-0-
12	0		633	-0-	633	2623	633	3			N	-0-					-0-
01	2855	N	232	-0-	-2623	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

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

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	0		564	-0-	564	564	564	3			N	-0-					-0-
11	0		631	-0-	631	1195	631	3			N	-0-					-0-
12	0		544	-0-	544	1739	544	3			N	-0-					-0-
01	2235	N	496	-0-	-1739	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	588	N	312	-0-	-276	-0-	312	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	0		358	-0-	358	358	356	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	0		348	-0-	348	706	345	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	0		264	-0-	264	970	261	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	1021	N	51	-0-	-970	-0-	51	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	336	N	175	-0-	-161	-0-	172	3	3	9	Y	3	2	1			1

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					-0-
11	0		69	-0-	69	134	69	3			N	-0-					-0-
12	0		72	-0-	72	206	72	3			N	-0-					-0-
01	267	N	61	-0-	-206	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0		202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
11	0		648	-0-	648	850	648	3			N	-0-					-0-
12	0		206	-0-	206	1056	206	3			N	-0-					-0-
01	1184	N	128	-0-	-1056	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	0		1191	-0-	1191	1191	1191	3			N	-0-					-0-
11	0		1025	-0-	1025	2216	1025	3			N	-0-					-0-
12	0		1013	-0-	1013	3229	1013	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	984	-0-	-2116	1113	984	3			N	-0-					-0-
02	1989	N	876	-0-	-1113	-0-	876	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

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-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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		-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	0		560	-0-	560	560	560	3			N	-0-					-0-
11	0		520	-0-	520	1080	520	3			N	-0-					-0-
12	0		547	-0-	547	1627	547	3			N	-0-					-0-
01	2146	N	519	-0-	-1627	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	0		1782	-0-	1782	1782	1782	3			N	-0-					-0-
11	0		1638	-0-	1638	3420	1638	3			N	-0-					-0-
12	0		1671	-0-	1671	5091	1671	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1475	-0-	-1625	3466	1475	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1147	-0-	-1653	1813	1147	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	0		689	-0-	689	689	689	3			N	-0-					-0-
11	0		1813	-0-	1813	2502	1813	3			N	-0-					-0-
12	0		2260	-0-	2260	4762	2260	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2599	-0-	-501	4261	2599	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1202	-0-	-1598	2663	1202	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	0		1860	-0-	1860	1860	1860	3			N	-0-					-0-
11	0		1731	-0-	1731	3591	1731	3			N	-0-					-0-
12	0		1476	-0-	1476	5067	1476	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1216	-0-	-1884	3183	1216	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1049	-0-	-1751	1432	1049	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	0		583	-0-	583	583	583	3			N	-0-					-0-
11	0		776	-0-	776	1359	776	3			N	-0-					-0-
12	0		634	-0-	634	1993	634	3			N	-0-					-0-
01	2567	N	574	-0-	-1993	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	27	20	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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 #: 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	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	0		224	-0-	224	224	224	3			N	-0-					-0-
11	0		214	-0-	214	438	214	3			N	-0-					-0-
12	0		224	-0-	224	662	224	3			N	-0-					-0-
01	892	N	230	-0-	-662	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	750	-0-	-3870	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	0		7845	-0-	7845	7845	7845	3			N	-0-					-0-
11	7845	X	-0-	-0-	-7845	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	4312	X	30	-0-	-4282	-0-	30	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
10	0		2296	-0-	2296	2296	2296	3			N	-0-					-0-
11	0		1680	-0-	1680	3976	1680	3			N	-0-					-0-
12	0		1242	-0-	1242	5218	1242	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2189	-0-	-911	4307	2189	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1722	-0-	-1078	3229	1722	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
10	0		3182	-0-	3182	3182	3182	3			N	-0-					-0-
11	0		3793	-0-	3793	6975	3793	3			N	-0-					-0-
12	0		3452	-0-	3452	10427	3452	3			N	-0-					-0-
01	13730	X	3303	-0-	-10427	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2301	-0-	-309	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
10	0		2070	-0-	2070	2070	2070	3			N	-0-					-0-
11	0		3579	-0-	3579	5649	3579	3			N	-0-					-0-
12	0		2743	-0-	2743	8392	2743	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3421	-0-	321	8713	3421	3			N	-0-					-0-
02	11015	X	2302	-0-	-8713	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	0		261	-0-	261	261	261	3			N	-0-					-0-
11	0		260	-0-	260	521	260	3			N	-0-					-0-
12	0		266	-0-	266	787	266	3			N	-0-					-0-
01	1042	N	255	-0-	-787	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	0		1292	-0-	1292	1292	1282	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	0		1944	-0-	1944	3236	1929	3	15	9	Y	14	13	1			6
12	0		1864	-0-	1864	5100	1842	3	22	9	Y	20	21	1			5
01	3100	N	1757	-0-	-1343	3757	1739	3	18	9	Y	16	15	1			6
02	2800	N	1418	-0-	-1382	2375	1398	3	20	9	Y	18	18	1			6

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	0		155	-0-	155	155	155	3			N	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	302	147	3			N	-0-					-0-
12	0		151	-0-	151	453	151	3			N	-0-					-0-
01	599	N	146	-0-	-453	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	0		487	-0-	487	487	487	3			N	-0-					-0-
11	0		415	-0-	415	902	415	3			N	-0-					-0-
12	0		430	-0-	430	1332	430	3			N	-0-					-0-
01	1666	N	334	-0-	-1332	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	291	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	0		118	-0-	118	118	118	3			N	-0-					-0-
11	0		844	-0-	844	962	844	3			N	-0-					-0-
12	0		279	-0-	279	1241	279	3			N	-0-					-0-
01	1577	N	336	-0-	-1241	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	0		329	-0-	329	329	329	3			N	-0-					-0-
11	0		320	-0-	320	649	320	3			N	-0-					-0-
12	0		310	-0-	310	959	310	3			N	-0-					-0-
01	1316	N	357	-0-	-959	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			Y	-0-					169
10	0		1080	-0-	1080	1080	1058	3	22	9	Y	20	131	1			58
11	0		1076	-0-	1076	2156	1076	3			Y	-0-					58
12	0		1065	-0-	1065	3221	1031	3	34	9	Y	31	49	1			40
01	3100	N	1155	-0-	-1945	1276	1149	3	6	9	Y	5					45
02	2137	N	861	-0-	-1276	-0-	857	3	4	9	Y	4					49

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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	0		1048	-0-	1048	1048	1048	3			N	-0-					-0-
11	0		757	-0-	757	1805	757	3			N	-0-					-0-
12	0		679	-0-	679	2484	679	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1981	-0-	-1119	1365	1981	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2094	-0-	-706	659	2094	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	2819	3	21	9	Y	19	14	1			12
10	0		2031	-0-	2031	2031	2017	3	14	9	Y	13	18	1			7
11	0		2022	-0-	2022	4053	2007	3	15	9	Y	14	15	1			6
12	0		2355	-0-	2355	6408	2325	3	30	9	Y	27	26	1			7
01	8425	X	2017	-0-	-6408	-0-	1997	3	20	9	Y	18	18	1			7
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2637	3	37	9	Y	34	29	1			12

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	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	0		1379	-0-	1379	1379	1379	3			N	-0-					-0-
11	0		1420	-0-	1420	2799	1420	3			N	-0-					-0-
12	0		1415	-0-	1415	4214	1415	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1469	-0-	-1631	2583	1469	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1303	-0-	-1497	1086	1303	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	0		532	-0-	532	532	532	3			N	-0-					-0-
11	0		782	-0-	782	1314	782	3			N	-0-					-0-
12	0		1435	-0-	1435	2749	1435	3			N	-0-					-0-
01	3099	N	350	-0-	-2749	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	3	7	9	Y	6	4	1			4
10	0		980	-0-	980	980	973	3	7	9	Y	6	6	1			4
11	0		299	-0-	299	1279	297	3	2	9	Y	2	5	1			1
12	0		-0-	-0-	-0-	1279					Y	-0-	1	1			-0-
01	1648	N	369	-0-	-1279	-0-	366	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	280	N	90	-0-	-190	-0-	89	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3787	-0-	787	787	3787	3			N	-0-					-0-
10	0		3892	-0-	3892	4679	3892	3			N	-0-					-0-
11	0		2922	-0-	2922	7601	2922	3			N	-0-					-0-
12	0		3212	-0-	3212	10813	3212	3			N	-0-					-0-
01	13571	X	2758	-0-	-10813	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2074	-0-	-110	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

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

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	0		805	-0-	805	805	805	3			N	-0-					-0-
11	0		785	-0-	785	1590	785	3			N	-0-					-0-
12	0		451	-0-	451	2041	451	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1407	-0-	-1693	348	1407	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	813	-0-	-348	-0-	813	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		500	-0-	500	863	497	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	DLQ G-10		337	-0-	337	1200	335	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	0		284	-0-	284	1484	282	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	0		297	-0-	297	1781	294	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	2091	N	310	-0-	-1781	-0-	307	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	3	4	9	Y	4	4	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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	0		1500	-0-	1500	1500	1500	3			N	-0-					-0-
11	0		1498	-0-	1498	2998	1498	3			N	-0-					-0-
12	0		1545	-0-	1545	4543	1545	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1585	-0-	-1515	3028	1585	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1400	-0-	-1400	1628	1400	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	320	-0-	-1000	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	0		550	-0-	550	550	550	3			N	-0-					-0-
11	0		547	-0-	547	1097	547	3			N	-0-					-0-
12	0		678	-0-	678	1775	678	3			N	-0-					-0-
01	2568	N	793	-0-	-1775	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-
11	0		24	-0-	24	126	24	3			N	-0-					-0-
12	0		82	-0-	82	208	82	3			N	-0-					-0-
01	246	N	38	-0-	-208	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	0		2305	-0-	2305	2305	2305	3			N	-0-					-0-
11	0		2218	-0-	2218	4523	2218	3			N	-0-					-0-
12	0		2272	-0-	2272	6795	2272	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2239	-0-	-861	5934	2239	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2160	-0-	-640	5294	2160	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

09	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	0		478	-0-	478	478	478	3			N	-0-					-0-
11	0		506	-0-	506	984	506	3			N	-0-					-0-
12	0		378	-0-	378	1362	378	3			N	-0-					-0-
01	2032	N	670	-0-	-1362	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	0		798	-0-	798	798	798	3			N	-0-					-0-
11	0		73	-0-	73	871	73	3			N	-0-					-0-
12	0		206	-0-	206	1077	206	3			N	-0-					-0-
01	1077	N	-0-	-0-	-1077	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	0		96	-0-	96	96	96	3			N	-0-					-0-
11	0		111	-0-	111	207	111	3			N	-0-					-0-
12	0		106	-0-	106	313	106	3			N	-0-					-0-
01	438	N	125	-0-	-313	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	0		1059	-0-	1059	1059	1059	3			N	-0-					-0-
11	0		1022	-0-	1022	2081	1022	3			N	-0-					-0-
12	0		1046	-0-	1046	3127	1046	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1027	-0-	-2073	1054	1027	3			N	-0-					-0-
02	1945	N	891	-0-	-1054	-0-	891	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		123	-0-	123	123	123	3			N	-0-					-0-
01	170	N	47	-0-	-123	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	0		1547	-0-	1547	1547	1547	3			N	-0-					-0-
11	0		1472	-0-	1472	3019	1472	3			N	-0-					-0-
12	0		1439	-0-	1439	4458	1439	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1436	-0-	-1664	2794	1436	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1300	-0-	-1500	1294	1300	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	37	-0-	-413	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	0		349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	349					N	-0-					-0-
12	0		155	-0-	155	504	155	3			N	-0-					-0-
01	654	N	150	-0-	-504	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	0		877	-0-	877	877	877	3			N	-0-					-0-
11	0		856	-0-	856	1733	856	3			N	-0-					-0-
12	0		644	-0-	644	2377	644	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	898	-0-	-2202	175	898	3			N	-0-					-0-
02	963	N	788	-0-	-175	-0-	788	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	0		1178	-0-	1178	1178	1178	3			N	-0-					-0-
11	0		917	-0-	917	2095	917	3			N	-0-					-0-
12	0		880	-0-	880	2975	880	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	919	-0-	-2181	794	919	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	765	-0-	-794	-0-	765	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
10	0		2437	-0-	2437	2437	2437	3			N	-0-					-0-
11	0		1941	-0-	1941	4378	1941	3			N	-0-					-0-
12	0		2447	-0-	2447	6825	2447	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2166	-0-	-934	5891	2166	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	602	-0-	-2198	3693	602	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	0		2305	-0-	2305	2305	2305	3			N	-0-					-0-
11	0		2136	-0-	2136	4441	2136	3			N	-0-					-0-
12	0		2106	-0-	2106	6547	2106	3			N	-0-					-0-
01	8583	X	2036	-0-	-6547	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	253	-0-	-317	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	0		280	-0-	280	280	280	3			N	-0-					-0-
11	0		269	-0-	269	549	269	3			N	-0-					-0-
12	0		281	-0-	281	830	281	3			N	-0-					-0-
01	1093	N	263	-0-	-830	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	0		1869	-0-	1869	1869	1869	3			N	-0-					-0-
11	0		1870	-0-	1870	3739	1870	3			N	-0-					-0-
12	0		1711	-0-	1711	5450	1711	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1832	-0-	-1268	4182	1832	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1751	-0-	-1049	3133	1751	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	0		2483	-0-	2483	2483	2483	3			N	-0-					-0-
11	0		1305	-0-	1305	3788	1305	3			N	-0-					-0-
12	0		2418	-0-	2418	6206	2418	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2369	-0-	-731	5475	2369	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1208	-0-	-1592	3883	1208	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	0		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
11	0		97	-0-	97	201	97	3			N	-0-					-0-
12	0		82	-0-	82	283	82	3			N	-0-					-0-
01	352	N	69	-0-	-283	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
10	0		2175	-0-	2175	2175	2175	3			N	-0-					-0-
11	0		4032	-0-	4032	6207	4032	3			N	-0-					-0-
12	0		3475	-0-	3475	9682	3475	3			N	-0-					-0-
01	12933	X	3251	-0-	-9682	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	0		1265	-0-	1265	1265	1265	3			N	-0-					-0-
11	0		1034	-0-	1034	2299	1034	3			N	-0-					-0-
12	0		770	-0-	770	3069	770	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	855	-0-	-2245	824	855	3			N	-0-					-0-
02	1524	N	700	-0-	-824	-0-	700	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0		225	-0-	225	225	225	3			N	-0-					-0-
11	0		233	-0-	233	458	233	3			N	-0-					-0-
12	0		211	-0-	211	669	211	3			N	-0-					-0-
01	832	N	163	-0-	-669	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	0		459	-0-	459	459	459	3			N	-0-					-0-
11	0		394	-0-	394	853	394	3			N	-0-					-0-
12	0		403	-0-	403	1256	403	3			N	-0-					-0-
01	1657	N	401	-0-	-1256	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	590	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	0		784	-0-	784	784	777	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	0		611	-0-	611	1395	607	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	0		592	-0-	592	1987	584	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	2570	N	583	-0-	-1987	-0-	577	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	3	7	9	Y	6	6	1			2

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	0		418	-0-	418	418	418	3			N	-0-					-0-
11	0		505	-0-	505	923	505	3			N	-0-					-0-
12	0		384	-0-	384	1307	384	3			N	-0-					-0-
01	1766	N	459	-0-	-1307	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	0		384	-0-	384	384	384	3			N	-0-					-0-
11	0		399	-0-	399	783	399	3			N	-0-					-0-
12	0		323	-0-	323	1106	323	3			N	-0-					-0-
01	1106	N	-0-	-0-	-1106	-0-					N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

09	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	0		1592	-0-	1592	1592	1592	3			N	-0-					-0-
11	0		1623	-0-	1623	3215	1623	3			N	-0-					-0-
12	0		1718	-0-	1718	4933	1718	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1867	-0-	-1233	3700	1867	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1685	-0-	-1115	2585	1685	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	0		386	-0-	386	386	386	3			N	-0-					-0-
11	0		308	-0-	308	694	308	3			N	-0-					-0-
12	0		133	-0-	133	827	133	3			N	-0-					-0-
01	1094	N	267	-0-	-827	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

09	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
10	0		2592	-0-	2592	2592	2592	3			N	-0-					-0-
11	0		1883	-0-	1883	4475	1883	3			N	-0-					-0-
12	0		1764	-0-	1764	6239	1764	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1707	-0-	-1393	4846	1707	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1672	-0-	-1128	3718	1672	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	0		190	-0-	190	190	190	3			N	-0-					-0-
11	0		75	-0-	75	265	75	3			N	-0-					-0-
12	0		110	-0-	110	375	110	3			N	-0-					-0-
01	490	N	115	-0-	-375	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

09	0	N	-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	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
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

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

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

09	4043	X	1835	-0-	-2208	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	0		1524	-0-	1524	1524	1524	3			N	-0-					-0-
11	0		1365	-0-	1365	2889	1365	3			N	-0-					-0-
12	0		1271	-0-	1271	4160	1271	3			N	-0-					-0-
01	5306	X	1146	-0-	-4160	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	0		669	-0-	669	669	669	3			N	-0-					-0-
11	0		605	-0-	605	1274	605	3			N	-0-					-0-
12	0		592	-0-	592	1866	592	3			N	-0-					-0-
01	2446	N	580	-0-	-1866	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	0		333	-0-	333	333	333	3			N	-0-					-0-
11	0		322	-0-	322	655	322	3			N	-0-					-0-
12	0		301	-0-	301	956	301	3			N	-0-					-0-
01	1253	N	297	-0-	-956	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	0		424	-0-	424	424	424	3			N	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	859	435	3			N	-0-					-0-
12	0		460	-0-	460	1319	460	3			N	-0-					-0-
01	1786	N	467	-0-	-1319	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	0		268	-0-	268	268	268	3			N	-0-					-0-
11	0		193	-0-	193	461	193	3			N	-0-					-0-
12	0		85	-0-	85	546	85	3			N	-0-					-0-
01	621	N	75	-0-	-546	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

09	870	N	567	-0-	-303	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	0		1507	-0-	1507	1507	1507	3			N	-0-					-0-
11	0		2119	-0-	2119	3626	2119	3			N	-0-					-0-
12	0		1532	-0-	1532	5158	1532	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1361	-0-	-1739	3419	1361	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1866	-0-	-934	2485	1866	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	38	3	10	9	Y	9					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	0		1691	-0-	1691	1691	1691	3			N	-0-					-0-
11	0		1729	-0-	1729	3420	1729	3			N	-0-					-0-
12	0		1509	-0-	1509	4929	1509	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1352	-0-	-1748	3181	1352	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1333	-0-	-1467	1714	1333	3			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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	22	N	21	-0-	-1	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	0		1297	-0-	1297	1297	1297	3			N	-0-					-0-
11	0		783	-0-	783	2080	783	3			N	-0-					-0-
12	0		965	-0-	965	3045	965	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	776	-0-	-2324	721	776	3			N	-0-					-0-
02	1263	N	542	-0-	-721	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-
11	0		32	-0-	32	51	32	3			N	-0-					-0-
12	0		41	-0-	41	92	41	3			N	-0-					-0-
01	97	N	5	-0-	-92	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	0		1732	-0-	1732	1732	1732	3			N	-0-					-0-
11	0		1138	-0-	1138	2870	1138	3			N	-0-					-0-
12	0		1639	-0-	1639	4509	1639	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1681	-0-	-1419	3090	1681	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1431	-0-	-1369	1721	1431	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	722	-0-	-238	-0-	713	3	9	9	Y	8	8	1			5
10	0		670	-0-	670	670	666	3	4	9	Y	4	7	1			2
11	0		684	-0-	684	1354	678	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	0		766	-0-	766	2120	757	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	2698	N	578	-0-	-2120	-0-	572	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	578	3	9	9	Y	8	7	1			3

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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
10	0		1463	-0-	1463	1463	1463	3			N	-0-					-0-
11	0		1333	-0-	1333	2796	1333	3			N	-0-					-0-
12	0		1309	-0-	1309	4105	1309	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1066	-0-	-2034	2071	1066	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	831	-0-	-1969	102	831	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	0		395	-0-	395	395	393	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		428	-0-	428	823	425	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	0		501	-0-	501	1324	495	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	1545	N	221	-0-	-1324	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	3	7	9	Y	6	5	1			2

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	0		780	-0-	780	780	780	3			N	-0-					-0-
11	0		1358	-0-	1358	2138	1358	3			N	-0-					-0-
12	0		1777	-0-	1777	3915	1777	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	856	-0-	-2244	1671	856	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	562	-0-	-1671	-0-	562	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-					-0-
10	0		109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	221	112	3			N	-0-					-0-
12	0		145	-0-	145	366	145	3			N	-0-					-0-
01	481	N	115	-0-	-366	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 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	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	0		471	-0-	471	471	471	3			N	-0-					-0-
11	0		453	-0-	453	924	453	3			N	-0-					-0-
12	0		457	-0-	457	1381	457	3			N	-0-					-0-
01	1832	N	451	-0-	-1381	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	0		1981	-0-	1981	1981	1981	3			N	-0-					-0-
11	0		871	-0-	871	2852	871	3			N	-0-					-0-
12	0		604	-0-	604	3456	604	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1063	-0-	-2037	1419	1063	3			N	-0-					-0-
02	2404	N	985	-0-	-1419	-0-	985	3			N	-0-					-0-

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	0		356	-0-	356	356	356	3			N	-0-					-0-
11	0		434	-0-	434	790	434	3			N	-0-					-0-
12	0		342	-0-	342	1132	342	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	380	-0-	-1132	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			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	510	N	75	-0-	-435	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	0		806	-0-	806	806	806	3			N	-0-					-0-
11	0		891	-0-	891	1697	891	3			N	-0-					-0-
12	0		918	-0-	918	2615	918	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	915	-0-	-2185	430	915	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	810	-0-	-430	-0-	810	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1586	-0-	-604	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	0		1552	-0-	1552	1552	1552	3			N	-0-					-0-
11	0		1598	-0-	1598	3150	1598	3			N	-0-					-0-
12	0		1630	-0-	1630	4780	1630	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1459	-0-	-1641	3139	1459	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1134	-0-	-1666	1473	1134	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	0		1254	-0-	1254	1254	1254	3			N	-0-					-0-
11	0		992	-0-	992	2246	992	3			N	-0-					-0-
12	0		873	-0-	873	3119	873	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	911	-0-	-2189	930	911	3			N	-0-					-0-
02	1772	N	842	-0-	-930	-0-	842	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	0		1050	-0-	1050	1050	1050	3			N	-0-					-0-
11	0		592	-0-	592	1642	592	3			N	-0-					-0-
12	0		830	-0-	830	2472	830	3			N	-0-					-0-
01	2934	N	462	-0-	-2472	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	542	-0-	-178	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	0		576	-0-	576	576	576	3			N	-0-					-0-
11	0		644	-0-	644	1220	644	3			N	-0-					-0-
12	0		717	-0-	717	1937	717	3			N	-0-					-0-
01	2651	N	714	-0-	-1937	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	0		375	-0-	375	375	375	3			N	-0-					-0-
11	0		357	-0-	357	732	357	3			N	-0-					-0-
12	0		375	-0-	375	1107	375	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	370	-0-	-1107	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 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	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
10	0		2107	-0-	2107	2107	2107	3			N	-0-					-0-
11	3919	X	1812	-0-	-2107	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	0		2005	-0-	2005	2005	2005	3			N	-0-					-0-
01	3732	X	1727	-0-	-2005	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	0		1362	-0-	1362	1362	1362	3			N	-0-					-0-
11	0		1373	-0-	1373	2735	1373	3			N	-0-					-0-
12	0		1612	-0-	1612	4347	1612	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1482	-0-	-1618	2729	1482	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1453	-0-	-1347	1382	1453	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1402	3	11	9	Y	10	10	1			6
10	0		2649	-0-	2649	2649	2629	3	20	9	Y	18	14	1			10
11	0		2483	-0-	2483	5132	2464	3	19	9	Y	17	20	1			7
12	0		1089	-0-	1089	6221	1076	3	13	9	Y	12	16	1			3
01	3100	N	3844	-0-	744	6965	3805	3	39	9	Y	35	24	1			14
02	2800	N	2105	-0-	-695	6270	2077	3	28	9	Y	25	30	1			9

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	0		196	-0-	196	196	196	3			N	-0-					-0-
11	0		188	-0-	188	384	188	3			N	-0-					-0-
12	0		195	-0-	195	579	195	3			N	-0-					-0-
01	768	N	189	-0-	-579	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	53	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

09	3000	N	3007	-0-	7	379	3007	3			N	-0-					-0-
10	0		2422	-0-	2422	2801	2422	3			N	-0-					-0-
11	0		2370	-0-	2370	5171	2370	3			N	-0-					-0-
12	0		2589	-0-	2589	7760	2589	3			N	-0-					-0-
01	10449	X	2689	-0-	-7760	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	0		514	-0-	514	514	514	3			N	-0-					-0-
11	0		577	-0-	577	1091	577	3			N	-0-					-0-
12	0		420	-0-	420	1511	420	3			N	-0-					-0-
01	2175	N	664	-0-	-1511	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

09	0	N	-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	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 #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	0		703	-0-	703	703	703	3			N	-0-					-0-
11	0		609	-0-	609	1312	609	3			N	-0-					-0-
12	0		566	-0-	566	1878	566	3			N	-0-					-0-
01	2415	N	537	-0-	-1878	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	0		797	-0-	797	797	797	3			N	-0-					-0-
11	0		857	-0-	857	1654	857	3			N	-0-					-0-
12	0		687	-0-	687	2341	687	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1208	-0-	-1892	449	1208	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2869	-0-	69	518	2869	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	362	3			N	-0-					-0-
10	0		365	-0-	365	365	365	3			N	-0-					-0-
11	0		397	-0-	397	762	397	3			N	-0-					-0-
12	0		460	-0-	460	1222	460	3			N	-0-					-0-
01	1688	N	466	-0-	-1222	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	0		868	-0-	868	868	868	3			N	-0-					-0-
11	0		667	-0-	667	1535	667	3			N	-0-					-0-
12	0		755	-0-	755	2290	755	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	843	-0-	-2257	33	843	3			N	-0-					-0-
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	509	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	0		1124	-0-	1124	1124	1124	3			N	-0-					-0-
11	0		946	-0-	946	2070	946	3			N	-0-					-0-
12	0		1001	-0-	1001	3071	1001	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1005	-0-	-2095	976	1005	3			N	-0-					-0-
02	1831	N	855	-0-	-976	-0-	855	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	870	-0-	-150	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	0		739	-0-	739	739	739	3			N	-0-					-0-
11	0		622	-0-	622	1361	622	3			N	-0-					-0-
12	0		536	-0-	536	1897	536	3			N	-0-					-0-
01	2481	N	584	-0-	-1897	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	0		2079	-0-	2079	2079	2079	3			N	-0-					-0-
11	0		2071	-0-	2071	4150	2071	3			N	-0-					-0-
12	0		2150	-0-	2150	6300	2150	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2131	-0-	-969	5331	2131	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1919	-0-	-881	4450	1919	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	0		151	-0-	151	151	151	3			N	-0-					-0-
11	0		331	-0-	331	482	331	3			N	-0-					-0-
12	0		358	-0-	358	840	358	3			N	-0-					-0-
01	1174	N	334	-0-	-840	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	0		1566	-0-	1566	1566	1566	3			N	-0-					-0-
11	0		1605	-0-	1605	3171	1605	3			N	-0-					-0-
12	0		1502	-0-	1502	4673	1502	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1535	-0-	-1565	3108	1535	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1357	-0-	-1443	1665	1357	3			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	14B DENY	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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	0		456	-0-	456	456	456	3			N	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	891	435	3			N	-0-					-0-
12	0		449	-0-	449	1340	449	3			N	-0-					-0-
01	1789	N	449	-0-	-1340	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3	Y	-0-			-0-
10	0		2812	-0-	2812	2812	2812	3	Y	-0-			-0-
11	0		2790	-0-	2790	5602	2790	3	Y	-0-			-0-
12	0		2895	-0-	2895	8497	2895	3	Y	-0-			-0-
01	10914	X	2417	-0-	-8497	-0-	2417	3	Y	-0-			-0-
02	2604	X	2306	-0-	-298	-0-	2306	3	Y	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	311	3 2 9	Y	2	2	1	1
10	0		337	-0-	337	337	335	3 2 9	Y	2	2	1	1
11	0		317	-0-	317	654	315	3 2 9	Y	2	2	1	1
12	0		351	-0-	351	1005	347	3 4 9	Y	4	4	1	1
01	1216	N	211	-0-	-1005	-0-	209	3 2 9	Y	2	2	1	1
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	3 7 9	Y	6	5	1	2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		381	-0-	381	381	381	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.		286	-0-	286	667	286	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		690	-0-	690	1357	690	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		363	-0-	363	1720	363	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		262	-0-	262	1982	262	3	Y	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3	N	-0-			-0-
10	0		776	-0-	776	776	776	3	N	-0-			-0-
11	0		665	-0-	665	1441	665	3	N	-0-			-0-
12	0		569	-0-	569	2010	569	3	N	-0-			-0-
01	2655	N	645	-0-	-2010	-0-	645	3	N	-0-			-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	3	N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	3 10 9	Y	9	12	1	5
10	0		963	-0-	963	963	955	3 8 9	Y	7	7	1	5
11	0		1314	-0-	1314	2277	1301	3 13 9	Y	12	10	1	7
12	0		1363	-0-	1363	3640	1345	3 18 9	Y	16	13	1	10
01	3100	N	1321	-0-	-1779	1861	1301	3 20 9	Y	18	16	1	12
02	2800	N	1184	-0-	-1616	245	1171	3 13 9	Y	12	12	1	12

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	3 3 9	Y	3	6	1	1
10	0		400	-0-	400	400	397	3 3 9	Y	3	2	1	2
11	0		399	-0-	399	799	395	3 4 9	Y	4	4	1	2
12	0		411	-0-	411	1210	405	3 6 9	Y	5	4	1	3
01	1632	N	422	-0-	-1210	-0-	415	3 7 9	Y	6	5	1	4
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	3 4 9	Y	4	4	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 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	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-
	CGU 21				WELL #: 10	RRCID -> 163342	COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8644 - 9640						
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	0		1987	-0-	1987	1987	1987	3			N	-0-					-0-
11	0		1549	-0-	1549	3536	1549	3			N	-0-					-0-
12	0		1670	-0-	1670	5206	1670	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1267	-0-	-1833	3373	1267	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1231	-0-	-1569	1804	1231	3			N	-0-					-0-
	CGU 28				WELL #: 8 T	RRCID -> 163351	COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 8830 - 9770						
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
10	0		2283	-0-	2283	2283	2283	3			N	-0-					-0-
11	0		2194	-0-	2194	4477	2194	3			N	-0-					-0-
12	0		1766	-0-	1766	6243	1766	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2388	-0-	-712	5531	2388	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2172	-0-	-628	4903	2172	3			N	-0-					-0-
	CGU 1				WELL #: 9	RRCID -> 163602	COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8440 - 9571						
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	0		2233	-0-	2233	2233	2233	3			N	-0-					-0-
11	0		2800	-0-	2800	5033	2800	3			N	-0-					-0-
12	0		3095	-0-	3095	8128	3095	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3246	-0-	146	8274	3246	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1766	-0-	-1034	7240	1766	3			N	-0-					-0-
	CGU 23				WELL #: 11	RRCID -> 164314	COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8508 - 9630						
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
10	0		2700	-0-	2700	2700	2700	3			N	-0-					-0-
11	5755	X	3055	-0-	-2700	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	0		2700	-0-	2700	2700	2700	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2952	-0-	-148	2552	2952	3			N	-0-					-0-
02	4871	X	2319	-0-	-2552	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
	CGU 10				WELL #: 12-T	RRCID -> 164328	COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 8854 - 9470						
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	0		788	-0-	788	788	788	3			N	-0-					-0-
11	0		767	-0-	767	1555	767	3			N	-0-					-0-
12	0		788	-0-	788	2343	788	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	775	-0-	-2325	18	775	3			N	-0-					-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	705	3			N	-0-					-0-
	CGU 19				WELL #: 10-T	RRCID -> 164341	COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8458 - 9554						
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	0		2656	-0-	2656	2656	2656	3			N	-0-					-0-
11	0		3353	-0-	3353	6009	3353	3			N	-0-					-0-
12	0		3075	-0-	3075	9084	3075	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3370	-0-	270	9354	3370	3			N	-0-					-0-
02	12420	X	3066	-0-	-9354	-0-	3066	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	0		334	-0-	334	334	334	3			N	-0-					-0-
11	0		344	-0-	344	678	344	3			N	-0-					-0-
12	0		331	-0-	331	1009	331	3			N	-0-					-0-
01	1332	N	323	-0-	-1009	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	0		243	-0-	243	243	243	3			N	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	855	612	3			N	-0-					-0-
12	0		1294	-0-	1294	2149	1294	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1801	-0-	-1299	850	1801	3			N	-0-					-0-
02	2318	N	1468	-0-	-850	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	3	12	9	Y	11	8	1			7
10	0		1997	-0-	1997	1997	1984	3	13	9	Y	12	12	1			7
11	0		2299	-0-	2299	4296	2276	3	23	9	Y	21	19	1			9
12	0		2058	-0-	2058	6354	2033	3	25	9	Y	23	26	1			6
01	3100	N	2175	-0-	-925	5429	2153	3	22	9	Y	20	18	1			8
02	2800	N	1906	-0-	-894	4535	1881	3	25	9	Y	23	23	1			8

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	0		569	-0-	569	569	569	3			N	-0-					-0-
11	0		555	-0-	555	1124	555	3			N	-0-					-0-
12	0		635	-0-	635	1759	635	3			N	-0-					-0-
01	2344	N	585	-0-	-1759	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	3			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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	0		2140	-0-	2140	2140	2140	3			N	-0-					-0-
11	0		2476	-0-	2476	4616	2476	3			N	-0-					-0-
12	0		1779	-0-	1779	6395	1779	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1770	-0-	-1330	5065	1770	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1094	-0-	-1706	3359	1094	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2797	-0-	-443	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
10	0		3195	-0-	3195	3195	3195	3			N	-0-					-0-
11	0		3038	-0-	3038	6233	3038	3			N	-0-					-0-
12	0		2833	-0-	2833	9066	2833	3			N	-0-					-0-
01	12033	X	2967	-0-	-9066	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2855	-0-	-29	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	0		2148	-0-	2148	2148	2148	3			N	-0-					-0-
11	0		2275	-0-	2275	4423	2275	3			N	-0-					-0-
12	0		2269	-0-	2269	6692	2269	3			N	-0-					-0-
01	8435	X	1743	-0-	-6692	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2045	-0-	-223	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	0		3224	-0-	3224	3224	3224	3			N	-0-					-0-
11	0		2924	-0-	2924	6148	2924	3			N	-0-					-0-
12	0		3153	-0-	3153	9301	3153	3			N	-0-					-0-
01	12520	X	3219	-0-	-9301	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	0		71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					-0-
11	0		75	-0-	75	146	75	3			N	-0-					-0-
12	0		61	-0-	61	207	61	3			N	-0-					-0-
01	236	N	29	-0-	-207	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	0		358	-0-	358	358	358	3			N	-0-					-0-
11	0		400	-0-	400	758	400	3			N	-0-					-0-
12	0		383	-0-	383	1141	383	3			N	-0-					-0-
01	1508	N	367	-0-	-1141	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1276	3	10	9	Y	9	13	1			5
10	0		1322	-0-	1322	1322	1311	3	11	9	Y	10	8	1			7
11	0		1293	-0-	1293	2615	1280	3	13	9	Y	12	12	1			7
12	0		1248	-0-	1248	3863	1233	3	15	9	Y	14	12	1			9
01	3100	N	25	-0-	-3075	788	25	3			Y	-0-	9	1			-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-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 #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	463	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	0		430	-0-	430	430	427	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	0		436	-0-	436	866	432	3	4	9	Y	4	4	1			2
12	0		495	-0-	495	1361	489	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	1893	N	532	-0-	-1361	-0-	523	3	9	9	Y	8	6	1			5
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	245	3	3	9	Y	3	5	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		126	-0-	126	126	124	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	0		122	-0-	122	248	121	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	0		146	-0-	146	394	145	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	548	N	154	-0-	-394	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
10	0		922	-0-	922	922	922	3			N	-0-					-0-
11	0		2208	-0-	2208	3130	2208	3			N	-0-					-0-
12	0		1364	-0-	1364	4494	1364	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	696	-0-	-2404	2090	696	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	884	-0-	-1916	174	884	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 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	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
10	0		3739	-0-	3739	3739	3739	3			N	-0-					-0-
11	0		3514	-0-	3514	7253	3514	3			N	-0-					-0-
12	0		3455	-0-	3455	10708	3455	3			N	-0-					-0-
01	13494	X	2786	-0-	-10708	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 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	570	N	550	-0-	-20	-0-	546	3	4	9	Y	4	6	1			2
10	0		546	-0-	546	546	542	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	0		536	-0-	536	1082	530	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	0		532	-0-	532	1614	525	3	7	9	Y	6	5	1			4
01	2158	N	544	-0-	-1614	-0-	536	3	8	9	Y	7	6	1			5
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

09	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	0		705	-0-	705	705	705	3			N	-0-					-0-
11	0		670	-0-	670	1375	670	3			N	-0-					-0-
12	0		673	-0-	673	2048	673	3			N	-0-					-0-
01	2107	N	59	-0-	-2048	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	450	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1537	3	10	9	Y	9	7	1			6
10	0		1499	-0-	1499	1499	1488	3	11	9	Y	10	11	1			5
11	0		834	-0-	834	2333	827	3	7	9	Y	6	9	1			2
12	0		890	-0-	890	3223	878	3	12	9	Y	11	10	1			3
01	3100	N	943	-0-	-2157	1066	934	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	1930	N	864	-0-	-1066	-0-	852	3	12	9	Y	11	10	1			4

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	10	7	3			N	-0-					-0-
12	0		49	-0-	49	59	49	3			N	-0-					-0-
01	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

09	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	0		1882	-0-	1882	1882	1882	3			N	-0-					-0-
11	0		1863	-0-	1863	3745	1863	3			N	-0-					-0-
12	0		1754	-0-	1754	5499	1754	3			N	-0-					-0-
01	7211	X	1712	-0-	-5499	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1481	-0-	-143	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	0		1910	-0-	1910	1910	1910	3			N	-0-					-0-
11	0		1550	-0-	1550	3460	1550	3			N	-0-					-0-
12	0		1569	-0-	1569	5029	1569	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1541	-0-	-1559	3470	1541	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1371	-0-	-1429	2041	1371	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

09	3000	N	3910	-0-	910	910	3910	3			N	-0-					-0-
10	0		3263	-0-	3263	4173	3263	3			N	-0-					-0-
11	0		2658	-0-	2658	6831	2658	3			N	-0-					-0-
12	0		2671	-0-	2671	9502	2671	3			N	-0-					-0-
01	11181	X	1679	-0-	-9502	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1791	-0-	-113	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 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	T. A.		2041	-0-	2041	2041	2026	3	15	9	Y	14	7	1			7
10	T. A.		1746	-0-	1746	3787	1731	3	15	9	Y	14	12	1			9
11	T. A.		1428	-0-	1428	5215	1415	3	13	9	Y	12	14	1			7
12	0		546	-0-	546	5761	538	3	8	9	Y	7	10	1			4
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2661					Y	-0-	4	1			-0-
02	2800	N	1287	-0-	-1513	1148	1273	3	14	9	Y	13					13

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1400	-0-	-190	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	0		886	-0-	886	886	886	3			N	-0-					-0-
11	0		1163	-0-	1163	2049	1163	3			N	-0-					-0-
12	0		1823	-0-	1823	3872	1823	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2938	-0-	-162	3710	2938	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2983	-0-	183	3893	2983	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	600	N	82	-0-	-518	-0-	82	3			Y	-0-					5
10	0		151	-0-	151	151	150	3	1	9	Y	1	5	1			1
11	0		484	-0-	484	635	482	3	2	9	Y	2					3
12	0		135	-0-	135	770	133	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	770	N	-0-	-0-	-770	-0-					Y	-0-					2
02	448	N	243	-0-	-205	-0-	242	3	1	9	Y	1	2	1			1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	902	-0-	-10288	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	0		227	-0-	227	227	227	3			N	-0-					-0-
11	0		1164	-0-	1164	1391	1164	3			N	-0-					-0-
12	0		1171	-0-	1171	2562	1171	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	1193	-0-	-7797	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 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	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	0		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	258	59	3			N	-0-					-0-
12	0		77	-0-	77	335	77	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3585	-0-	485	820	3585	3			N	-0-					-0-
02	2104	N	1284	-0-	-820	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	0		68	-0-	68	69	68	3			N	-0-					-0-
01	116	N	47	-0-	-69	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	0		95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-
11	0		150	-0-	150	245	150	3			N	-0-					-0-
12	0		146	-0-	146	391	146	3			N	-0-					-0-
01	669	N	278	-0-	-391	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	0		182	-0-	182	182	182	3			N	-0-					-0-
11	0		25	-0-	25	207	25	3			N	-0-					-0-
12	0		51	-0-	51	258	51	3			N	-0-					-0-
01	314	N	56	-0-	-258	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2235	-0-	2235	2235	2235	3			N	-0-					-0-
11	0		677	-0-	677	2912	677	3			N	-0-					-0-
12	0		19	-0-	19	2931	19	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	755	-0-	-2345	586	755	3			N	-0-					-0-
02	889	N	303	-0-	-586	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	0		2235	-0-	2235	2235	2235	3			N	-0-					-0-
11	0		1155	-0-	1155	3390	1155	3			N	-0-					-0-
12	0		472	-0-	472	3862	472	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	670	-0-	-2430	1432	670	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	637	-0-	-1432	-0-	637	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	0		1414	-0-	1414	1414	1414	3			N	-0-					-0-
11	0		2768	-0-	2768	4182	2768	3			N	-0-					-0-
12	0		3085	-0-	3085	7267	3085	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2654	-0-	-446	6821	2654	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2207	-0-	-593	6228	2207	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	0		315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					-0-
11	0		275	-0-	275	590	275	3			N	-0-					-0-
12	0		305	-0-	305	895	305	3			N	-0-					-0-
01	1205	N	310	-0-	-895	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	0		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
11	0		57	-0-	57	119	57	3			N	-0-					-0-
12	0		60	-0-	60	179	60	3			N	-0-					-0-
01	238	N	59	-0-	-179	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3117	-0-	117	225	3117	3			N	-0-					-0-
10	0		3018	-0-	3018	3243	3018	3			N	-0-					-0-
11	0		2942	-0-	2942	6185	2942	3			N	-0-					-0-
12	0		2682	-0-	2682	8867	2682	3			N	-0-					-0-
01	11968	X	3101	-0-	-8867	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2210	-0-	-254	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

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	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	0		3223	-0-	3223	3223	3223	3			N	-0-					-0-
11	0		3231	-0-	3231	6454	3231	3			N	-0-					-0-
12	0		2953	-0-	2953	9407	2953	3			N	-0-					-0-
01	11662	X	2255	-0-	-9407	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2817	-0-	-207	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	0		1533	-0-	1533	1533	1533	3			N	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	2239	706	3			N	-0-					-0-
12	0		880	-0-	880	3119	880	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	835	-0-	-2265	854	835	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	659	-0-	-854	-0-	659	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	-0-	-0-	-4	-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	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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	0		1434	-0-	1434	1434	1434	3			N	-0-					-0-
11	0		1067	-0-	1067	2501	1067	3			N	-0-					-0-
12	0		2163	-0-	2163	4664	2163	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1996	-0-	-1104	3560	1996	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1801	-0-	-999	2561	1801	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	0		513	-0-	513	513	513	3			N	-0-					-0-
11	0		433	-0-	433	946	433	3			N	-0-					-0-
12	0		523	-0-	523	1469	523	3			N	-0-					-0-
01	1968	N	499	-0-	-1469	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

09	990	N	858	-0-	-132	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	0		880	-0-	880	880	880	3			N	-0-					-0-
11	0		891	-0-	891	1771	891	3			N	-0-					-0-
12	0		989	-0-	989	2760	989	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1015	-0-	-2085	675	1015	3			N	-0-					-0-
02	1612	N	937	-0-	-675	-0-	937	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
10	0		2521	-0-	2521	2521	2521	3			N	-0-					-0-
11	0		2250	-0-	2250	4771	2250	3			N	-0-					-0-
12	0		2236	-0-	2236	7007	2236	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2240	-0-	-860	6147	2240	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2510	-0-	-290	5857	2510	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	0		2152	-0-	2152	2152	2152	3			N	-0-					-0-
11	0		1662	-0-	1662	3814	1662	3			N	-0-					-0-
12	0		1437	-0-	1437	5251	1437	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1184	-0-	-1916	3335	1184	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	964	-0-	-1836	1499	964	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	0		2446	-0-	2446	2446	2446	3			N	-0-					-0-
11	0		1789	-0-	1789	4235	1789	3			N	-0-					-0-
12	0		1359	-0-	1359	5594	1359	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1270	-0-	-1830	3764	1270	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	810	-0-	-1990	1774	810	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
10	0		1928	-0-	1928	1928	1928	3			N	-0-					-0-
11	0		1801	-0-	1801	3729	1801	3			N	-0-					-0-
12	0		1549	-0-	1549	5278	1549	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1415	-0-	-1685	3593	1415	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1538	-0-	-1262	2331	1538	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
10	0		1831	-0-	1831	1831	1831	3			N	-0-					-0-
11	0		1750	-0-	1750	3581	1750	3			N	-0-					-0-
12	0		1910	-0-	1910	5491	1910	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2219	-0-	-881	4610	2219	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1829	-0-	-971	3639	1829	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	0		2157	-0-	2157	2157	2157	3			N	-0-					-0-
11	0		2059	-0-	2059	4216	2059	3			N	-0-					-0-
12	0		1299	-0-	1299	5515	1299	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1063	-0-	-2037	3478	1063	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	433	-0-	-2367	1111	433	3			N	-0-					-0-
	MARSHALL, HOMER				WELL #: 2	RRCID -> 178465	COMPL. DATE 07/18/2000					TOTAL DEPTH 9575			PERF. 9280 - 9504		
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1498	3	41	9	Y	37	126	1			53
10	0		748	-0-	748	748	716	3	32	9	Y	29					82
11	0		358	-0-	358	1106	339	3	19	9	Y	17					99
12	0		685	-0-	685	1791	673	3	12	9	Y	11					110
01	2536	N	745	-0-	-1791	-0-	721	3	24	9	Y	22					132
02	336	N	101	-0-	-235	-0-	93	3	8	9	Y	7					139
	CGU 21				WELL #: 12	RRCID -> 178483	COMPL. DATE 05/08/2000					TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8632 - 9635		
09	2370	N	539	-0-	-1831	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	0		211	-0-	211	211	211	3			N	-0-					-0-
11	0		206	-0-	206	417	206	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	417					N	-0-					-0-
01	417	N	-0-	-0-	-417	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 25				WELL #: 15	RRCID -> 178970	COMPL. DATE 04/19/2000					TOTAL DEPTH 9850			PERF. 8550 - 9666		
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	0		1549	-0-	1549	1549	1549	3			N	-0-					-0-
11	0		1479	-0-	1479	3028	1479	3			N	-0-					-0-
12	0		1558	-0-	1558	4586	1558	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1561	-0-	-1539	3047	1561	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1378	-0-	-1422	1625	1378	3			N	-0-					-0-
	CGU 25				WELL #: 16	RRCID -> 178989	COMPL. DATE 06/26/2000					TOTAL DEPTH 9815			PERF. 8540 - 9606		
09	8387	X	3488	-0-	-4899	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	0		3836	-0-	3836	3836	3836	3			N	-0-					-0-
11	0		3135	-0-	3135	6971	3135	3			N	-0-					-0-
12	0		3089	-0-	3089	10060	3089	3			N	-0-					-0-
01	13386	X	3326	-0-	-10060	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
	CGU 19				WELL #: 11	RRCID -> 179090	COMPL. DATE 06/07/2000					TOTAL DEPTH 9694			PERF. 8408 - 9562		
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	0		3959	-0-	3959	3959	3959	3			N	-0-					-0-
11	0		3788	-0-	3788	7747	3788	3			N	-0-					-0-
12	0		2366	-0-	2366	10113	2366	3			N	-0-					-0-
01	13808	X	3695	-0-	-10113	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
	CGU 15				WELL #: 14	RRCID -> 179210	COMPL. DATE 08/11/2000					TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8464 - 9606		
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	0		2278	-0-	2278	2278	2278	3			N	-0-					-0-
11	0		2223	-0-	2223	4501	2223	3			N	-0-					-0-
12	0		1837	-0-	1837	6338	1837	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2217	-0-	-883	5455	2217	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1894	-0-	-906	4549	1894	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	0		587	-0-	587	587	587	3			N	-0-					-0-
11	0		2537	-0-	2537	3124	2537	3			N	-0-					-0-
12	0		1175	-0-	1175	4299	1175	3			N	-0-					-0-
01	6464	X	2165	-0-	-4299	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
10	0		2855	-0-	2855	2855	2855	3			N	-0-					-0-
11	0		2387	-0-	2387	5242	2387	3			N	-0-					-0-
12	0		2097	-0-	2097	7339	2097	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1581	-0-	-1519	5820	1581	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1344	-0-	-1456	4364	1344	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3269	-0-	269	848	3269	3			N	-0-					-0-
10	0		3248	-0-	3248	4096	3248	3			N	-0-					-0-
11	0		2986	-0-	2986	7082	2986	3			N	-0-					-0-
12	0		2919	-0-	2919	10001	2919	3			N	-0-					-0-
01	12819	X	2818	-0-	-10001	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	0		1498	-0-	1498	1498	1498	3			N	-0-					-0-
11	0		1453	-0-	1453	2951	1453	3			N	-0-					-0-
12	0		1222	-0-	1222	4173	1222	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	424	-0-	-2676	1497	424	3			N	-0-					-0-
02	1665	N	168	-0-	-1497	-0-	168	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1879	-0-	-311	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
10	0		1747	-0-	1747	1747	1747	3			N	-0-					-0-
11	0		1960	-0-	1960	3707	1960	3			N	-0-					-0-
12	0		2017	-0-	2017	5724	2017	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2376	-0-	-724	5000	2376	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1880	-0-	-920	4080	1880	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	0		257	-0-	257	257	257	3			N	-0-					-0-
11	0		234	-0-	234	491	234	3			N	-0-					-0-
12	0		236	-0-	236	727	236	3			N	-0-					-0-
01	956	N	229	-0-	-727	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	0		908	-0-	908	908	908	3			N	-0-					-0-
11	0		805	-0-	805	1713	805	3			N	-0-					-0-
12	0		784	-0-	784	2497	784	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1306	-0-	-1794	703	1306	3			N	-0-					-0-
02	2052	N	1349	-0-	-703	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-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	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	0		1582	-0-	1582	1582	1582	3			N	-0-					-0-
11	0		1499	-0-	1499	3081	1499	3			N	-0-					-0-
12	0		2392	-0-	2392	5473	2392	3			N	-0-					-0-
01	7836	X	2363	-0-	-5473	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-590	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	0		1041	-0-	1041	1041	1041	3			N	-0-					-0-
11	0		764	-0-	764	1805	764	3			N	-0-					-0-
12	0		553	-0-	553	2358	553	3			N	-0-					-0-
01	2875	N	517	-0-	-2358	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	700	N	471	-0-	-229	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	0		516	-0-	516	516	516	3			N	-0-					-0-
11	0		497	-0-	497	1013	497	3			N	-0-					-0-
12	0		490	-0-	490	1503	490	3			N	-0-					-0-
01	2010	N	507	-0-	-1503	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	0		458	-0-	458	458	458	3			N	-0-					-0-
11	0		1106	-0-	1106	1564	1106	3			N	-0-					-0-
12	0		793	-0-	793	2357	793	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1705	-0-	-1395	962	1705	3			N	-0-					-0-
02	2229	N	1267	-0-	-962	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	0		1742	-0-	1742	1742	1742	3			N	-0-					-0-
11	0		1050	-0-	1050	2792	1050	3			N	-0-					-0-
12	0		936	-0-	936	3728	936	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	778	-0-	-2322	1406	778	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	701	-0-	-1406	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

09	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	0		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	178	78	3			N	-0-					-0-
12	0		42	-0-	42	220	42	3			N	-0-					-0-
01	282	N	62	-0-	-220	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

09	1290	N	1030	-0-	-260	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	0		1018	-0-	1018	1018	1018	3			N	-0-					-0-
11	0		1038	-0-	1038	2056	1038	3			N	-0-					-0-
12	0		1023	-0-	1023	3079	1023	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	831	-0-	-2269	810	831	3			N	-0-					-0-
02	1320	N	510	-0-	-810	-0-	510	3			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	14B DENY		-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	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	0		332	-0-	332	332	332	3			N	-0-					-0-
11	0		285	-0-	285	617	285	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	617					N	-0-					-0-
01	617	N	-0-	-0-	-617	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	0		836	-0-	836	836	836	3			N	-0-					-0-
11	0		304	-0-	304	1140	304	3			N	-0-					-0-
12	0		2314	-0-	2314	3454	2314	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2231	-0-	-869	2585	2231	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	954	-0-	-1846	739	954	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	0		211	-0-	211	211	211	3			N	-0-					-0-
11	0		176	-0-	176	387	176	3			N	-0-					-0-
12	0		179	-0-	179	566	179	3			N	-0-					-0-
01	759	N	193	-0-	-566	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

09	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	0		1024	-0-	1024	1024	1024	3			N	-0-					-0-
11	0		885	-0-	885	1909	885	3			N	-0-					-0-
12	0		319	-0-	319	2228	319	3			N	-0-					-0-
01	2434	N	206	-0-	-2228	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	840	N	127	-0-	-713	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	0		461	-0-	461	461	461	3			N	-0-					-0-
11	0		383	-0-	383	844	383	3			N	-0-					-0-
12	0		493	-0-	493	1337	493	3			N	-0-					-0-
01	1795	N	458	-0-	-1337	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

09	3000	N	19501	-0-	16501	16501	19501	3			N	-0-					-0-
10	0		24540	-0-	24540	41041	24540	3			N	-0-					-0-
11	0		19830	-0-	19830	60871	19830	3			N	-0-					-0-
12	0		19534	-0-	19534	80405	19534	3			N	-0-					-0-
01	98974	X	18569	-0-	-80405	-0-	18569	3			N	-0-					-0-
02	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
10	0		1438	-0-	1438	1438	1438	3			N	-0-					-0-
11	0		1270	-0-	1270	2708	1270	3			N	-0-					-0-
12	0		1199	-0-	1199	3907	1199	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1268	-0-	-1832	2075	1268	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1078	-0-	-1722	353	1078	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
10	0		1846	-0-	1846	1846	1846	3			N	-0-					-0-
11	0		1261	-0-	1261	3107	1261	3			N	-0-					-0-
12	0		1710	-0-	1710	4817	1710	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1885	-0-	-1215	3602	1885	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	719	-0-	-2081	1521	719	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	0		610	-0-	610	610	610	3			N	-0-					-0-
11	0		576	-0-	576	1186	576	3			N	-0-					-0-
12	0		590	-0-	590	1776	590	3			N	-0-					-0-
01	2346	N	570	-0-	-1776	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

09	2070	N	1593	-0-	-477	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	0		1005	-0-	1005	1005	1005	3			N	-0-					-0-
11	0		1104	-0-	1104	2109	1104	3			N	-0-					-0-
12	0		950	-0-	950	3059	950	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	83	-0-	-3017	42	83	3			N	-0-					-0-
02	1227	N	1185	-0-	-42	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
10	0		2958	-0-	2958	2958	2958	3			N	-0-					-0-
11	0		2886	-0-	2886	5844	2886	3			N	-0-					-0-
12	0		2352	-0-	2352	8196	2352	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2673	-0-	-427	7769	2673	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2518	-0-	-282	7487	2518	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	0		609	-0-	609	609	609	3			N	-0-					-0-
11	0		589	-0-	589	1198	589	3			N	-0-					-0-
12	0		603	-0-	603	1801	603	3			N	-0-					-0-
01	2395	N	594	-0-	-1801	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	0		597	-0-	597	597	597	3			N	-0-					-0-
11	0		640	-0-	640	1237	640	3			N	-0-					-0-
12	0		517	-0-	517	1754	517	3			N	-0-					-0-
01	2264	N	510	-0-	-1754	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6	X	-0-	-0-	-6	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	802	-0-	-338	-0-	802	3		N	-0-			-0-
10	0		11	-0-	11	11	11	3		N	-0-			-0-
11	0		31	-0-	31	42	31	3		N	-0-			-0-
12	0		385	-0-	385	427	385	3		N	-0-			-0-
01	427	N	-0-	-0-	-427	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	0		31	-0-	31	31	31	3		N	-0-			-0-
11	0		1812	-0-	1812	1843	1812	3		N	-0-			-0-
12	0		3306	-0-	3306	5149	3306	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	2263	-0-	-837	4312	2263	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	3571	-0-	771	5083	3571	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
10	0		2103	-0-	2103	2103	2103	3		N	-0-			-0-
11	0		1893	-0-	1893	3996	1893	3		N	-0-			-0-
12	0		2204	-0-	2204	6200	2204	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	1989	-0-	-1111	5089	1989	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	1667	-0-	-1133	3956	1667	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10	0		357	-0-	357	357	357	3		N	-0-			-0-
11	0		316	-0-	316	673	316	3		N	-0-			-0-
12	0		326	-0-	326	999	326	3		N	-0-			-0-
01	1306	N	307	-0-	-999	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-				N	-0-			-0-
10	0		22	-0-	22	22	22	3		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	22				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	22				N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	0		1726	-0-	1726	1726	1726	3			N	-0-					-0-
11	0		1756	-0-	1756	3482	1756	3			N	-0-					-0-
12	0		1674	-0-	1674	5156	1674	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1507	-0-	-1593	3563	1507	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1318	-0-	-1482	2081	1318	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
10	0		4170	-0-	4170	4170	4170	3			N	-0-					-0-
11	0		4261	-0-	4261	8431	4261	3			N	-0-					-0-
12	0		4626	-0-	4626	13057	4626	3			N	-0-					-0-
01	17789	X	4732	-0-	-13057	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	0		1570	-0-	1570	1570	1570	3			N	-0-					-0-
11	0		1447	-0-	1447	3017	1447	3			N	-0-					-0-
12	0		1489	-0-	1489	4506	1489	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1479	-0-	-1621	2885	1479	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1315	-0-	-1485	1400	1315	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	0		1554	-0-	1554	1554	1554	3			N	-0-					-0-
11	0		1473	-0-	1473	3027	1473	3			N	-0-					-0-
12	0		973	-0-	973	4000	973	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1419	-0-	-1681	2319	1419	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1580	-0-	-1220	1099	1580	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4733	-0-	1733	3258	4733	3			N	-0-					-0-
10	0		3284	-0-	3284	6542	3284	3			N	-0-					-0-
11	0		2592	-0-	2592	9134	2592	3			N	-0-					-0-
12	0		2449	-0-	2449	11583	2449	3			N	-0-					-0-
01	14095	X	2512	-0-	-11583	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
10	0		2919	-0-	2919	2919	2919	3			N	-0-					-0-
11	0		3498	-0-	3498	6417	3498	3			N	-0-					-0-
12	0		2940	-0-	2940	9357	2940	3			N	-0-					-0-
01	13313	X	3956	-0-	-9357	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	0		1861	-0-	1861	1861	1861	3			N	-0-					-0-
11	0		1878	-0-	1878	3739	1878	3			N	-0-					-0-
12	0		1903	-0-	1903	5642	1903	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1938	-0-	-1162	4480	1938	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1721	-0-	-1079	3401	1721	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
10	0		1334	-0-	1334	1334	1334	3			N	-0-					-0-
11	0		736	-0-	736	2070	736	3			N	-0-					-0-
12	0		1132	-0-	1132	3202	1132	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1672	-0-	-1428	1774	1672	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1178	-0-	-1622	152	1178	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3965	-0-	965	1844	3965	3			N	-0-					-0-
10	0		4219	-0-	4219	6063	4219	3			N	-0-					-0-
11	0		4133	-0-	4133	10196	4133	3			N	-0-					-0-
12	0		4268	-0-	4268	14464	4268	3			N	-0-					-0-
01	18775	X	4311	-0-	-14464	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			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	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	0		2074	-0-	2074	2074	2074	3			N	-0-					-0-
11	0		1918	-0-	1918	3992	1918	3			N	-0-					-0-
12	0		1691	-0-	1691	5683	1691	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1626	-0-	-1474	4209	1626	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1075	-0-	-1725	2484	1075	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1481	-0-	-109	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	0		1693	-0-	1693	1693	1693	3			N	-0-					-0-
11	0		2163	-0-	2163	3856	2163	3			N	-0-					-0-
12	0		2335	-0-	2335	6191	2335	3			N	-0-					-0-
01	8701	X	2510	-0-	-6191	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	0		998	-0-	998	998	998	3			N	-0-					-0-
11	0		958	-0-	958	1956	958	3			N	-0-					-0-
12	0		1103	-0-	1103	3059	1103	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	990	-0-	-2110	949	990	3			N	-0-					-0-
02	1845	N	896	-0-	-949	-0-	896	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	0		1680	-0-	1680	1680	1680	3			N	-0-					-0-
11	0		1076	-0-	1076	2756	1076	3			N	-0-					-0-
12	0		1496	-0-	1496	4252	1496	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1362	-0-	-1738	2514	1362	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	555	-0-	-2245	269	555	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	0		782	-0-	782	782	782	3			N	-0-					-0-
11	0		678	-0-	678	1460	678	3			N	-0-					-0-
12	0		681	-0-	681	2141	681	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	649	-0-	-2141	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
10	0		2176	-0-	2176	2176	2176	3			N	-0-					-0-
11	0		2110	-0-	2110	4286	2110	3			N	-0-					-0-
12	0		2184	-0-	2184	6470	2184	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1976	-0-	-1124	5346	1976	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1428	-0-	-1372	3974	1428	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	0		1283	-0-	1283	1283	1283	3			N	-0-					-0-
11	0		1804	-0-	1804	3087	1804	3			N	-0-					-0-
12	0		1053	-0-	1053	4140	1053	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1475	-0-	-1625	2515	1475	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1551	-0-	-1249	1266	1551	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
10	0		2258	-0-	2258	2258	2258	3			N	-0-					-0-
11	0		2162	-0-	2162	4420	2162	3			N	-0-					-0-
12	0		1907	-0-	1907	6327	1907	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1423	-0-	-1677	4650	1423	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1135	-0-	-1665	2985	1135	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	0		1124	-0-	1124	1124	1124	3			N	-0-					-0-
11	0		2520	-0-	2520	3644	2520	3			N	-0-					-0-
12	0		1919	-0-	1919	5563	1919	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2142	-0-	-958	4605	2142	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2365	-0-	-435	4170	2365	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	0		1114	-0-	1114	1114	1114	3			N	-0-					-0-
11	0		1202	-0-	1202	2316	1202	3			N	-0-					-0-
12	0		1000	-0-	1000	3316	1000	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1117	-0-	-1983	1333	1117	3			N	-0-					-0-
02	2267	N	934	-0-	-1333	-0-	934	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1127	-0-	-553	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	0		1940	-0-	1940	1940	1940	3			N	-0-					-0-
11	0		536	-0-	536	2476	536	3			N	-0-					-0-
12	0		335	-0-	335	2811	335	3			N	-0-					-0-
01	2896	N	85	-0-	-2811	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	504	N	91	-0-	-413	-0-	91	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	0		261	-0-	261	261	261	3			N	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	465	204	3			N	-0-					-0-
12	0		215	-0-	215	680	215	3			N	-0-					-0-
01	680	N	-0-	-0-	-680	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	4470	X	2848	-0-	-1622	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
10	0		2875	-0-	2875	2875	2875	3			N	-0-					-0-
11	0		1916	-0-	1916	4791	1916	3			N	-0-					-0-
12	0		2976	-0-	2976	7767	2976	3			N	-0-					-0-
01	10879	X	3112	-0-	-7767	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2484	-0-	-176	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	0		1324	-0-	1324	1324	1324	3			N	-0-					-0-
11	0		1131	-0-	1131	2455	1131	3			N	-0-					-0-
12	0		1208	-0-	1208	3663	1208	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1667	-0-	-1433	2230	1667	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1880	-0-	-920	1310	1880	3			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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	0		2905	-0-	2905	2905	2905	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2871	-0-	-129	2776	2871	3			N	-0-					-0-
12	0		2762	-0-	2762	5538	2762	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2298	-0-	-802	4736	2298	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2470	-0-	-330	4406	2470	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	0		865	-0-	865	865	865	3			N	-0-					-0-
11	0		850	-0-	850	1715	850	3			N	-0-					-0-
12	0		870	-0-	870	2585	870	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	861	-0-	-2239	346	861	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	771	-0-	-346	-0-	771	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	0		1854	-0-	1854	1854	1854	3			N	-0-					-0-
11	0		1519	-0-	1519	3373	1519	3			N	-0-					-0-
12	0		1730	-0-	1730	5103	1730	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1807	-0-	-1293	3810	1807	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1422	-0-	-1378	2432	1422	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	0		1409	-0-	1409	1409	1409	3			N	-0-					-0-
11	0		2837	-0-	2837	4246	2837	3			N	-0-					-0-
12	0		2748	-0-	2748	6994	2748	3			N	-0-					-0-
01	9946	X	2952	-0-	-6994	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	0		1395	-0-	1395	1395	1395	3			N	-0-					-0-
11	0		1635	-0-	1635	3030	1635	3			N	-0-					-0-
12	0		1686	-0-	1686	4716	1686	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1577	-0-	-1523	3193	1577	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1136	-0-	-1664	1529	1136	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	0		1298	-0-	1298	1298	1298	3			N	-0-					-0-
11	0		1898	-0-	1898	3196	1898	3			N	-0-					-0-
12	0		2004	-0-	2004	5200	2004	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1977	-0-	-1123	4077	1977	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1727	-0-	-1073	3004	1727	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
10	0		4048	-0-	4048	4048	4048	3			N	-0-					-0-
11	0		4067	-0-	4067	8115	4067	3			N	-0-					-0-
12	0		4003	-0-	4003	12118	4003	3			N	-0-					-0-
01	16151	X	4033	-0-	-12118	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			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	3840	X	3600	-0-	-240	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
10	0		3949	-0-	3949	3949	3949	3			N	-0-					-0-
11	0		3137	-0-	3137	7086	3137	3			N	-0-					-0-
12	0		3557	-0-	3557	10643	3557	3			N	-0-					-0-
01	13428	X	2785	-0-	-10643	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			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	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	0		2630	-0-	2630	2630	2630	3			N	-0-					-0-
11	0		2804	-0-	2804	5434	2804	3			N	-0-					-0-
12	0		2800	-0-	2800	8234	2800	3			N	-0-					-0-
01	10939	X	2705	-0-	-8234	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
10	0		3436	-0-	3436	3436	3436	3			N	-0-					-0-
11	0		2752	-0-	2752	6188	2752	3			N	-0-					-0-
12	0		3046	-0-	3046	9234	3046	3			N	-0-					-0-
01	12357	X	3123	-0-	-9234	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2947	-0-	-161	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
10	0		2679	-0-	2679	2679	2679	3			N	-0-					-0-
11	0		2681	-0-	2681	5360	2681	3			N	-0-					-0-
12	0		2387	-0-	2387	7747	2387	3			N	-0-					-0-
01	10618	X	2871	-0-	-7747	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
10	0		2671	-0-	2671	2671	2671	3			N	-0-					-0-
11	0		2513	-0-	2513	5184	2513	3			N	-0-					-0-
12	0		2387	-0-	2387	7571	2387	3			N	-0-					-0-
01	10161	X	2590	-0-	-7571	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		69	-0-	69	69	69	3			N	-0-					-0-
12	0		233	-0-	233	302	233	3			N	-0-					-0-
01	504	N	202	-0-	-302	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	444	444	3			N	-0-					-0-
11	0		350	-0-	350	794	350	3			N	-0-					-0-
12	0		354	-0-	354	1148	354	3			N	-0-					-0-
01	1495	N	347	-0-	-1148	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
10	0		3980	-0-	3980	3980	3980	3			N	-0-					-0-
11	0		2939	-0-	2939	6919	2939	3			N	-0-					-0-
12	0		1607	-0-	1607	8526	1607	3			N	-0-					-0-
01	10040	X	1514	-0-	-8526	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	355	-0-	-2249	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	0		2268	-0-	2268	2268	2268	3			N	-0-					-0-
11	0		2193	-0-	2193	4461	2193	3			N	-0-					-0-
12	0		2297	-0-	2297	6758	2297	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1774	-0-	-1326	5432	1774	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1638	-0-	-1162	4270	1638	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	0		1517	-0-	1517	1517	1517	3			N	-0-					-0-
11	0		1440	-0-	1440	2957	1440	3			N	-0-					-0-
12	0		1169	-0-	1169	4126	1169	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1241	-0-	-1859	2267	1241	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	882	-0-	-1918	349	882	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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 #: 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	1500	N	888	-0-	-612	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	0		891	-0-	891	891	891	3			N	-0-					-0-
11	0		881	-0-	881	1772	881	3			N	-0-					-0-
12	0		795	-0-	795	2567	795	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	783	-0-	-2317	250	783	3			N	-0-					-0-
02	938	N	688	-0-	-250	-0-	688	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	2177	-0-	-13	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	0		2160	-0-	2160	2160	2160	3			N	-0-					-0-
11	0		1609	-0-	1609	3769	1609	3			N	-0-					-0-
12	0		2255	-0-	2255	6024	2255	3			N	-0-					-0-
01	8159	X	2135	-0-	-6024	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	0		991	-0-	991	991	991	3			N	-0-					-0-
11	0		447	-0-	447	1438	447	3			N	-0-					-0-
12	0		1848	-0-	1848	3286	1848	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1763	-0-	-1337	1949	1763	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1694	-0-	-1106	843	1694	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	0		3447	-0-	3447	3447	3447	3			N	-0-					-0-
11	6782	X	3335	-0-	-3447	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
12	0		3021	-0-	3021	3021	3021	3			N	-0-					-0-
01	6357	X	3336	-0-	-3021	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	0		5592	-0-	5592	5592	5592	3			N	-0-					-0-
11	0		7105	-0-	7105	12697	7105	3			N	-0-					-0-
12	0		5523	-0-	5523	18220	5523	3			N	-0-					-0-
01	24428	X	6208	-0-	-18220	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	0		390	-0-	390	390	390	3			N	-0-					-0-
11	0		405	-0-	405	795	405	3			N	-0-					-0-
12	0		452	-0-	452	1247	452	3			N	-0-					-0-
01	1712	N	465	-0-	-1247	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	0		2753	-0-	2753	2753	2753	3			N	-0-					-0-
11	0		1215	-0-	1215	3968	1215	3			N	-0-					-0-
12	0		1168	-0-	1168	5136	1168	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	880	-0-	-2220	2916	880	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3212	-0-	412	3328	3212	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	0		167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					-0-
11	0		134	-0-	134	301	134	3			N	-0-					-0-
12	0		137	-0-	137	438	137	3			N	-0-					-0-
01	544	N	106	-0-	-438	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	0		340	-0-	340	340	340	3			N	-0-					-0-
11	0		296	-0-	296	636	296	3			N	-0-					-0-
12	0		338	-0-	338	974	338	3			N	-0-					-0-
01	1248	N	274	-0-	-974	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2					5
10	0		309	-0-	309	309	303	3	6	9	Y	5	6	1			4
11	0		285	-0-	285	594	283	3	2	9	Y	2					6
12	0		240	-0-	240	834	238	3	2	9	Y	2	5	1			3
01	1103	N	269	-0-	-834	-0-	266	3	3	9	Y	3	4	1			2
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	Y	2					4

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3957	3	25	9	Y	23					55
10	0		4187	-0-	4187	4187	4119	3	68	9	Y	62	69	1			48
11	0		3973	-0-	3973	8160	3948	3	25	9	Y	23					71
12	0		3636	-0-	3636	11796	3599	3	37	9	Y	34	65	1			40
01	16067	X	4271	-0-	-11796	-0-	4199	3	72	9	Y	65	67	1			38
02	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	3490	3	26	9	Y	24					62

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
10	0		2865	-0-	2865	2865	2865	3			N	-0-					-0-
11	0		2917	-0-	2917	5782	2917	3			N	-0-					-0-
12	0		2919	-0-	2919	8701	2919	3			N	-0-					-0-
01	11302	X	2601	-0-	-8701	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	0		147	-0-	147	147	147	3			N	-0-					-0-
11	0		166	-0-	166	313	166	3			N	-0-					-0-
12	0		199	-0-	199	512	199	3			N	-0-					-0-
01	713	N	201	-0-	-512	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
10	0		3876	-0-	3876	3876	3876	3			N	-0-					-0-
11	0		3184	-0-	3184	7060	3184	3			N	-0-					-0-
12	0		2759	-0-	2759	9819	2759	3			N	-0-					-0-
01	12778	X	2959	-0-	-9819	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
10	0		1902	-0-	1902	1902	1902	3			N	-0-					-0-
11	0		341	-0-	341	2243	341	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2243					N	-0-					-0-
01	2243	N	-0-	-0-	-2243	-0-					N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	0		2466	-0-	2466	2466	2466	3			N	-0-					-0-
11	0		3173	-0-	3173	5639	3173	3			N	-0-					-0-
12	0		2871	-0-	2871	8510	2871	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2992	-0-	-108	8402	2992	3			N	-0-					-0-
02	10875	X	2473	-0-	-8402	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
10	0		3476	-0-	3476	3476	3476	3			N	-0-					-0-
11	0		3213	-0-	3213	6689	3213	3			N	-0-					-0-
12	0		3301	-0-	3301	9990	3301	3			N	-0-					-0-
01	13772	X	3782	-0-	-9990	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	0		1500	-0-	1500	1500	1500	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1500					N	-0-					-0-
12	0		1884	-0-	1884	3384	1884	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2649	-0-	-451	2933	2649	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2122	-0-	-678	2255	2122	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	0		534	-0-	534	534	534	3			N	-0-					-0-
11	0		550	-0-	550	1084	550	3			N	-0-					-0-
12	0		528	-0-	528	1612	528	3			N	-0-					-0-
01	2114	N	502	-0-	-1612	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	975	-0-	-525	-0-	967	3	8	9	Y	7	5	1			4
10	0		808	-0-	808	808	802	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	0		610	-0-	610	1418	606	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	0		1405	-0-	1405	2823	1388	3	17	9	Y	15	13	1			4
01	3100	N	1538	-0-	-1562	1261	1530	3	8	9	Y	7	8	1			3
02	1716	N	455	-0-	-1261	-0-	449	3	6	9	Y	5	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
10	0		2551	-0-	2551	2551	2551	3			N	-0-					-0-
11	0		2560	-0-	2560	5111	2560	3			N	-0-					-0-
12	0		3192	-0-	3192	8303	3192	3			N	-0-					-0-
01	11347	X	3044	-0-	-8303	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2759	-0-	-461	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
10	0		1131	-0-	1131	1131	1131	3			N	-0-					-0-
11	0		1484	-0-	1484	2615	1484	3			N	-0-					-0-
12	0		1914	-0-	1914	4529	1914	3			N	-0-					-0-
01	5731	X	1202	-0-	-4529	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1270	-0-	-1362	-0-	1270	3			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	3780	X	829	-0-	-2951	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	0		646	-0-	646	646	646	3			N	-0-					-0-
11	0		468	-0-	468	1114	468	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1114					N	-0-					-0-
01	1124	X	10	-0-	-1114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	784	X	13	-0-	-771	-0-	13	3			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	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	0		301	-0-	301	301	301	3			N	-0-					-0-
11	0		451	-0-	451	752	451	3			N	-0-					-0-
12	0		462	-0-	462	1214	462	3			N	-0-					-0-
01	1707	N	493	-0-	-1214	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
10	0		3762	-0-	3762	3762	3762	3			N	-0-					-0-
11	0		3766	-0-	3766	7528	3766	3			N	-0-					-0-
12	0		3264	-0-	3264	10792	3264	3			N	-0-					-0-
01	13847	X	3055	-0-	-10792	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2008	-0-	-1520	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
10	0		4527	-0-	4527	4527	4527	3			N	-0-					-0-
11	8516	X	3989	-0-	-4527	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
12	0		3265	-0-	3265	3265	3265	3			N	-0-					-0-
01	4559	X	1294	-0-	-3265	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	736	-0-	-1420	-0-	736	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	0		2240	-0-	2240	2240	2240	3			N	-0-					-0-
11	0		2154	-0-	2154	4394	2154	3			N	-0-					-0-
12	0		2070	-0-	2070	6464	2070	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2029	-0-	-1071	5393	2029	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1735	-0-	-1065	4328	1735	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	0		658	-0-	658	658	658	3			N	-0-					-0-
11	0		156	-0-	156	814	156	3			N	-0-					-0-
12	0		916	-0-	916	1730	916	3			N	-0-					-0-
01	2228	N	498	-0-	-1730	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	0		3088	-0-	3088	3088	3088	3			N	-0-					-0-
11	0		2624	-0-	2624	5712	2624	3			N	-0-					-0-
12	0		2418	-0-	2418	8130	2418	3			N	-0-					-0-
01	10524	X	2394	-0-	-8130	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2047	-0-	-837	-0-	2047	3			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	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	0		2974	-0-	2974	2974	2974	3			N	-0-					-0-
11	0		1947	-0-	1947	4921	1947	3			N	-0-					-0-
12	0		2617	-0-	2617	7538	2617	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2260	-0-	-840	6698	2260	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2208	-0-	-592	6106	2208	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3595	-0-	-65	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
10	0		3478	-0-	3478	3478	3478	3			N	-0-					-0-
11	0		3274	-0-	3274	6752	3274	3			N	-0-					-0-
12	0		3024	-0-	3024	9776	3024	3			N	-0-					-0-
01	12726	X	2950	-0-	-9776	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2659	-0-	-701	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	0		1866	-0-	1866	1866	1866	3			N	-0-					-0-
11	0		1837	-0-	1837	3703	1837	3			N	-0-					-0-
12	0		2341	-0-	2341	6044	2341	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2709	-0-	-391	5653	2709	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2091	-0-	-709	4944	2091	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
10	0		3005	-0-	3005	3005	3005	3			N	-0-					-0-
11	0		2936	-0-	2936	5941	2936	3			N	-0-					-0-
12	0		2779	-0-	2779	8720	2779	3			N	-0-					-0-
01	10742	X	2022	-0-	-8720	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2371	-0-	-457	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	53	22	3			Y	-0-					-0-
12	0		20	-0-	20	73	20	3			Y	-0-					-0-
01	114	N	41	-0-	-73	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	4460	X	3486	-0-	-974	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
10	0		3538	-0-	3538	3538	3538	3			N	-0-					-0-
11	0		3319	-0-	3319	6857	3319	3			N	-0-					-0-
12	0		3402	-0-	3402	10259	3402	3			N	-0-					-0-
01	13637	X	3378	-0-	-10259	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2176	-0-	-204	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4076	-0-	-1294	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
10	0		4889	-0-	4889	4889	4889	3			N	-0-					-0-
11	0		4334	-0-	4334	9223	4334	3			N	-0-					-0-
12	0		4638	-0-	4638	13861	4638	3			N	-0-					-0-
01	19030	X	5169	-0-	-13861	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3073	-0-	-1351	-0-	3073	3			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	360	N	319	-0-	-41	-0-	317	3	2	9	Y	2					5
10	0		315	-0-	315	315	309	3	6	9	Y	5	6	1			4
11	0		305	-0-	305	620	304	3	1	9	Y	1					5
12	0		306	-0-	306	926	303	3	3	9	Y	3	5	1			3
01	1229	N	303	-0-	-926	-0-	297	3	6	9	Y	5	5	1			3
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	260	3	1	9	Y	1					4

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	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
10	0		2482	-0-	2482	2482	2482	3			N	-0-					-0-
11	0		2011	-0-	2011	4493	2011	3			N	-0-					-0-
12	0		2363	-0-	2363	6856	2363	3			N	-0-					-0-
01	9120	X	2264	-0-	-6856	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	935	-0-	-745	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	0		1361	-0-	1361	1361	1361	3			N	-0-					-0-
11	0		1305	-0-	1305	2666	1305	3			N	-0-					-0-
12	0		731	-0-	731	3397	731	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	697	-0-	-2403	994	697	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	639	-0-	-994	-0-	639	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	1945	3	12	9	Y	11					27
10	0		2057	-0-	2057	2057	2023	3	34	9	Y	31	34	1			24
11	0		1983	-0-	1983	4040	1971	3	12	9	Y	11					35
12	0		2025	-0-	2025	6065	2004	3	21	9	Y	19	32	1			22
01	3100	N	2060	-0-	-1040	5025	2026	3	34	9	Y	31	35	1			18
02	2800	N	1784	-0-	-1016	4009	1771	3	13	9	Y	12					30

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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	0		1798	-0-	1798	1798	1798	3			N	-0-					-0-
11	0		1780	-0-	1780	3578	1780	3			N	-0-					-0-
12	0		1608	-0-	1608	5186	1608	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1699	-0-	-1401	3785	1699	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1643	-0-	-1157	2628	1643	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
10	0		3904	-0-	3904	3904	3904	3			N	-0-					-0-
11	0		3557	-0-	3557	7461	3557	3			N	-0-					-0-
12	0		3473	-0-	3473	10934	3473	3			N	-0-					-0-
01	14488	X	3554	-0-	-10934	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	0		342	-0-	342	342	342	3			N	-0-					-0-
11	0		368	-0-	368	710	368	3			N	-0-					-0-
12	0		193	-0-	193	903	193	3			N	-0-					-0-
01	1283	N	380	-0-	-903	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	336	N	218	-0-	-118	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	15	8	3			N	-0-					-0-
01	20	N	5	-0-	-15	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1830	N	755	-0-	-1075	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	0		1968	-0-	1968	1968	1968	3			N	-0-					-0-
11	0		2025	-0-	2025	3993	2025	3			N	-0-					-0-
12	0		2175	-0-	2175	6168	2175	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2207	-0-	-893	5275	2207	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2268	-0-	-532	4743	2268	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	429	-0-	-861	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	0		1157	-0-	1157	1157	1157	3			N	-0-					-0-
11	1867	N	710	-0-	-1157	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	0		245	-0-	245	245	245	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	196	-0-	-951	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					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	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
10	0		3323	-0-	3323	3323	3323	3			N	-0-					-0-
11	0		2939	-0-	2939	6262	2939	3			N	-0-					-0-
12	0		2915	-0-	2915	9177	2915	3			N	-0-					-0-
01	12395	X	3218	-0-	-9177	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	0		1601	-0-	1601	1601	1601	3			N	-0-					-0-
11	0		1591	-0-	1591	3192	1591	3			N	-0-					-0-
12	0		1622	-0-	1622	4814	1622	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1605	-0-	-1495	3319	1605	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1422	-0-	-1378	1941	1422	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	0		4225	-0-	4225	4225	4225	3			N	-0-					-0-
11	0		4283	-0-	4283	8508	4283	3			N	-0-					-0-
12	0		2360	-0-	2360	10868	2360	3			N	-0-					-0-
01	16204	X	5336	-0-	-10868	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			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	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2650	3	21	9	Y	19					35
10	0		2585	-0-	2585	2585	2543	3	42	9	Y	38	43	1			30
11	0		2387	-0-	2387	4972	2372	3	15	9	Y	14					44
12	0		2440	-0-	2440	7412	2414	3	26	9	Y	24	40	1			28
01	9942	X	2530	-0-	-7412	-0-	2488	3	42	9	Y	38	44	1			22
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2311	3	19	9	Y	17					39

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	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
10	0		4469	-0-	4469	4469	4469	3			N	-0-					-0-
11	0		3873	-0-	3873	8342	3873	3			N	-0-					-0-
12	0		3897	-0-	3897	12239	3897	3			N	-0-					-0-
01	16275	X	4036	-0-	-12239	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4010	-0-	-1930	-0-	3980	3	30	9	Y	27	53	1			14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	25	1			22
11	5880	X	2708	-0-	-3172	-0-	2682	3	26	9	Y	24	32	1			14
12	0		2682	-0-	2682	2682	2651	3	31	9	Y	28	25	1			17
01	6620	X	3938	-0-	-2682	-0-	3891	3	47	9	Y	43	32	1			28
02	3752	X	2194	-0-	-1558	-0-	2151	3	43	9	Y	39	27	1			40

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
10	0		4254	-0-	4254	4254	4254	3			N	-0-					-0-
11	0		3356	-0-	3356	7610	3356	3			N	-0-					-0-
12	0		4440	-0-	4440	12050	4440	3			N	-0-					-0-
01	15329	X	3279	-0-	-12050	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	2733	-0-	-1411	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
10	0		2958	-0-	2958	2958	2958	3			N	-0-					-0-
11	0		2726	-0-	2726	5684	2726	3			N	-0-					-0-
12	0		2274	-0-	2274	7958	2274	3			N	-0-					-0-
01	10248	X	2290	-0-	-7958	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1908	-0-	-1088	-0-	1908	3			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	14B DENY		-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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	0		874	-0-	874	874	874	3			N	-0-					-0-
11	0		800	-0-	800	1674	800	3			N	-0-					-0-
12	0		817	-0-	817	2491	817	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	849	-0-	-2251	240	849	3			N	-0-					-0-
02	973	N	733	-0-	-240	-0-	733	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

09	4710	X	2473	-0-	-2237	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	0		4353	-0-	4353	4353	4353	3			N	-0-					-0-
11	0		4896	-0-	4896	9249	4896	3			N	-0-					-0-
12	0		4121	-0-	4121	13370	4121	3			N	-0-					-0-
01	19188	X	5818	-0-	-13370	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
10	0		2482	-0-	2482	2482	2482	3			Y	-0-					-0-
11	0		2518	-0-	2518	5000	2518	3			Y	-0-					-0-
12	0		2557	-0-	2557	7557	2557	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2604	-0-	-496	7061	2604	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2394	-0-	-406	6655	2394	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
10	0		3066	-0-	3066	3066	3066	3			N	-0-					-0-
11	0		3468	-0-	3468	6534	3468	3			N	-0-					-0-
12	0		3224	-0-	3224	9758	3224	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3248	-0-	148	9906	3248	3			N	-0-					-0-
02	12435	X	2529	-0-	-9906	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 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	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	0		1232	-0-	1232	1232	1232	3			N	-0-					-0-
11	0		1197	-0-	1197	2429	1197	3			N	-0-					-0-
12	0		1217	-0-	1217	3646	1217	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1216	-0-	-1884	1762	1216	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1144	-0-	-1656	106	1144	3			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	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
10	0		3492	-0-	3492	3492	3492	3			N	-0-					-0-
11	0		3412	-0-	3412	6904	3412	3			N	-0-					-0-
12	0		3814	-0-	3814	10718	3814	3			N	-0-					-0-
01	14650	X	3932	-0-	-10718	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			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	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
10	0		5704	-0-	5704	5704	5704	3			N	-0-					-0-
11	0		5364	-0-	5364	11068	5364	3			N	-0-					-0-
12	0		5156	-0-	5156	16224	5156	3			N	-0-					-0-
01	19867	X	3643	-0-	-16224	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1539	-0-	-337	-0-	1539	3			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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1					2
10	0		178	-0-	178	178	175	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	0		172	-0-	172	350	171	3	1	9	Y	1					3
12	0		177	-0-	177	527	175	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	702	N	175	-0-	-527	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	163	3	1	9	Y	1					3

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	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
10	0		3721	-0-	3721	3721	3721	3			N	-0-					-0-
11	0		2576	-0-	2576	6297	2576	3			N	-0-					-0-
12	0		1705	-0-	1705	8002	1705	3			N	-0-					-0-
01	11579	X	3577	-0-	-8002	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			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	2820	N	2697	-0-	-123	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
10	0		2832	-0-	2832	2832	2832	3			N	-0-					-0-
11	0		2750	-0-	2750	5582	2750	3			N	-0-					-0-
12	0		2838	-0-	2838	8420	2838	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2821	-0-	-279	8141	2821	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2595	-0-	-205	7936	2595	3			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	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
10	0		5824	-0-	5824	5824	5824	3			N	-0-					-0-
11	0		5131	-0-	5131	10955	5131	3			N	-0-					-0-
12	0		3938	-0-	3938	14893	3938	3			N	-0-					-0-
01	19500	X	4607	-0-	-14893	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 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	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		225	-0-	225	225	225	3			N	-0-					-0-
12	0		46	-0-	46	271	46	3			N	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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	4470	X	4016	-0-	-454	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	0		4280	-0-	4280	4280	4280	3			N	-0-					-0-
11	0		4274	-0-	4274	8554	4274	3			N	-0-					-0-
12	0		4242	-0-	4242	12796	4242	3			N	-0-					-0-
01	17123	X	4327	-0-	-12796	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			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	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	0		464	-0-	464	464	464	3			N	-0-					-0-
11	0		469	-0-	469	933	469	3			N	-0-					-0-
12	0		493	-0-	493	1426	493	3			N	-0-					-0-
01	1880	N	454	-0-	-1426	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			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	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
10	0		2444	-0-	2444	2444	2444	3			N	-0-					-0-
11	0		2464	-0-	2464	4908	2464	3			N	-0-					-0-
12	0		2130	-0-	2130	7038	2130	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2301	-0-	-799	6239	2301	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2148	-0-	-652	5587	2148	3			N	-0-					-0-

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	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	0		3748	-0-	3748	3748	3748	3			N	-0-					-0-
11	7368	X	3620	-0-	-3748	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
12	0		4379	-0-	4379	4379	4379	3			N	-0-					-0-
01	7661	X	3282	-0-	-4379	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	0		4406	-0-	4406	4406	4406	3			N	-0-					-0-
11	0		4358	-0-	4358	8764	4358	3			N	-0-					-0-
12	0		4425	-0-	4425	13189	4425	3			N	-0-					-0-
01	17860	X	4671	-0-	-13189	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			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	5670	X	4915	-0-	-755	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
10	0		4450	-0-	4450	4450	4450	3			N	-0-					-0-
11	0		4698	-0-	4698	9148	4698	3			N	-0-					-0-
12	0		4747	-0-	4747	13895	4747	3			N	-0-					-0-
01	16520	X	2625	-0-	-13895	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	4380	X	4150	-0-	-230	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
10	0		4375	-0-	4375	4375	4375	3			N	-0-					-0-
11	0		3997	-0-	3997	8372	3997	3			N	-0-					-0-
12	0		3854	-0-	3854	12226	3854	3			N	-0-					-0-
01	16122	X	3896	-0-	-12226	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3031	-0-	-917	-0-	3031	3			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	T. A.		1923	-0-	1923	7536	1923	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		7166	-0-	7166	14702	7014	3	152	9	Y	138					138
11	18238	X	3536	-0-	-14702	-0-	3536	3			Y	-0-					138
12	0		3000	-0-	3000	3000	2902	3	98	9	Y	89	116	1			111
01	7161	X	2741	-0-	-4420	-0-	2727	3	14	9	Y	13					124
02	6468	X	2852	-0-	-3616	-0-	2838	3	14	9	Y	13					137

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	3240	X	3067	-0-	-173	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
10	0		2957	-0-	2957	2957	2957	3			N	-0-					-0-
11	0		2708	-0-	2708	5665	2708	3			N	-0-					-0-
12	0		2745	-0-	2745	8410	2745	3			N	-0-					-0-
01	10768	X	2358	-0-	-8410	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2618	-0-	-238	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3313	-0-	-467	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
10	0		3280	-0-	3280	3280	3280	3			N	-0-					-0-
11	0		3429	-0-	3429	6709	3429	3			N	-0-					-0-
12	0		3296	-0-	3296	10005	3296	3			N	-0-					-0-
01	13144	X	3139	-0-	-10005	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1746	-0-	-504	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	0		1778	-0-	1778	1778	1778	3			N	-0-					-0-
11	0		1722	-0-	1722	3500	1722	3			N	-0-					-0-
12	0		1784	-0-	1784	5284	1784	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1891	-0-	-1209	4075	1891	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1975	-0-	-825	3250	1975	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	0		1232	-0-	1232	1232	1232	3			N	-0-					-0-
11	0		1439	-0-	1439	2671	1439	3			N	-0-					-0-
12	0		1070	-0-	1070	3741	1070	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1295	-0-	-1805	1936	1295	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1254	-0-	-1546	390	1254	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	0		5163	-0-	5163	5163	5163	3			N	-0-					-0-
11	0		4875	-0-	4875	10038	4875	3			N	-0-					-0-
12	0		3850	-0-	3850	13888	3850	3			N	-0-					-0-
01	18829	X	4941	-0-	-13888	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4214	-0-	-70	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
10	0		3291	-0-	3291	3291	3291	3			N	-0-					-0-
11	0		4188	-0-	4188	7479	4188	3			N	-0-					-0-
12	0		3761	-0-	3761	11240	3761	3			N	-0-					-0-
01	14858	X	3618	-0-	-11240	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3569	-0-	-351	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	0		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	65	10	3			N	-0-					-0-
12	0		6	-0-	6	71	6	3			N	-0-					-0-
01	80	N	9	-0-	-71	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
10	0		3763	-0-	3763	3763	3763	3			N	-0-					-0-
11	0		3380	-0-	3380	7143	3380	3			N	-0-					-0-
12	0		3720	-0-	3720	10863	3720	3			N	-0-					-0-
01	14664	X	3801	-0-	-10863	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2705	-0-	-1345	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
12	0		4852	-0-	4852	4852	4852	3			N	-0-					-0-
01	9266	X	4414	-0-	-4852	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
12	0		6	-0-	6	15	6	3			N	-0-					-0-
01	24	N	9	-0-	-15	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	0		138	-0-	138	138	138	3			N	-0-					-0-
11	0		36	-0-	36	174	36	3			N	-0-					-0-
12	0		48	-0-	48	222	48	3			N	-0-					-0-
01	262	N	40	-0-	-222	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	0		1652	-0-	1652	1652	1652	3			N	-0-					-0-
11	0		1578	-0-	1578	3230	1578	3			N	-0-					-0-
12	0		1574	-0-	1574	4804	1574	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1515	-0-	-1585	3219	1515	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1332	-0-	-1468	1751	1332	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2044	-0-	-1196	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
10	0		1831	-0-	1831	1831	1831	3			N	-0-					-0-
11	3672	X	1841	-0-	-1831	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
12	0		2116	-0-	2116	2116	2116	3			N	-0-					-0-
01	4741	X	2625	-0-	-2116	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1660	-0-	-244	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-
11	0		190	-0-	190	258	190	3			N	-0-					-0-
12	0		186	-0-	186	444	186	3			N	-0-					-0-
01	634	N	190	-0-	-444	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	0		2890	-0-	2890	2890	2890	3			N	-0-					-0-
11	0		2814	-0-	2814	5704	2814	3			N	-0-					-0-
12	0		2922	-0-	2922	8626	2922	3			N	-0-					-0-
01	11745	X	3119	-0-	-8626	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
10	0		2343	-0-	2343	2343	2343	3			N	-0-					-0-
11	0		2287	-0-	2287	4630	2287	3			N	-0-					-0-
12	0		2152	-0-	2152	6782	2152	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2348	-0-	-752	6030	2348	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2178	-0-	-622	5408	2178	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

09	1080	N	627	-0-	-453	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	0		138	-0-	138	138	138	3			N	-0-					-0-
11	0		137	-0-	137	275	137	3			N	-0-					-0-
12	0		137	-0-	137	412	137	3			N	-0-					-0-
01	546	N	134	-0-	-412	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	0		469	-0-	469	469	469	3			N	-0-					-0-
11	0		450	-0-	450	919	450	3			N	-0-					-0-
12	0		463	-0-	463	1382	463	3			N	-0-					-0-
01	1843	N	461	-0-	-1382	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	0		310	-0-	310	310	310	3			N	-0-					-0-
11	0		403	-0-	403	713	403	3			N	-0-					-0-
12	0		310	-0-	310	1023	310	3			N	-0-					-0-
01	1236	N	213	-0-	-1023	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	252	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2405	-0-	-775	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
10	0		3352	-0-	3352	3352	3352	3			N	-0-					-0-
11	5434	X	2082	-0-	-3352	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
12	0		795	-0-	795	795	795	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	376	-0-	-2910	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	467	-0-	-2501	-0-	467	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	0		660	-0-	660	660	660	3			N	-0-					-0-
11	0		652	-0-	652	1312	652	3			N	-0-					-0-
12	0		707	-0-	707	2019	707	3			N	-0-					-0-
01	2743	N	724	-0-	-2019	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	601	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	0		1379	-0-	1379	1379	1379	3			N	-0-					-0-
11	0		1349	-0-	1349	2728	1349	3			N	-0-					-0-
12	0		1346	-0-	1346	4074	1346	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1106	-0-	-1994	2080	1106	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	963	-0-	-1837	243	963	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	447	-0-	-2223	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	0		178	-0-	178	178	178	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	718	-0-	-1802	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	0		646	-0-	646	646	646	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1748	-0-	-856	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	10	5	3			N	-0-					-0-
12	0		7	-0-	7	17	7	3			N	-0-					-0-
01	23	N	6	-0-	-17	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	0		1827	-0-	1827	1827	1827	3			N	-0-					-0-
11	0		1749	-0-	1749	3576	1749	3			N	-0-					-0-
12	0		1795	-0-	1795	5371	1795	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1794	-0-	-1306	4065	1794	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1665	-0-	-1135	2930	1665	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
10	0		2745	-0-	2745	2745	2745	3			N	-0-					-0-
11	0		2606	-0-	2606	5351	2606	3			N	-0-					-0-
12	0		2323	-0-	2323	7674	2323	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2574	-0-	-526	7148	2574	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2329	-0-	-471	6677	2329	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		268	-0-	268	268	266	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		259	-0-	259	527	257	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	0		283	-0-	283	810	280	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	1083	N	273	-0-	-810	-0-	271	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	Y	3	3	1			1

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 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	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	0		2725	-0-	2725	2725	2725	3			N	-0-					-0-
11	0		2714	-0-	2714	5439	2714	3			N	-0-					-0-
12	0		2596	-0-	2596	8035	2596	3			N	-0-					-0-
01	10793	X	2758	-0-	-8035	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2429	-0-	-91	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	0		2027	-0-	2027	2027	2027	3			N	-0-					-0-
11	0		1988	-0-	1988	4015	1988	3			N	-0-					-0-
12	0		1865	-0-	1865	5880	1865	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1741	-0-	-1359	4521	1741	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1423	-0-	-1377	3144	1423	3			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	1890	N	599	-0-	-1291	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	0		2615	-0-	2615	2615	2615	3			N	-0-					-0-
11	0		4156	-0-	4156	6771	4156	3			N	-0-					-0-
12	0		3955	-0-	3955	10726	3955	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2550	-0-	-550	10176	2550	3			N	-0-					-0-
02	12261	X	2085	-0-	-10176	-0-	2085	3			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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	328	3	9	9	Y	8	38	1			13
10	0		412	-0-	412	412	394	3	18	9	Y	16					29
11	0		410	-0-	410	822	389	3	21	9	Y	19					48
12	0		381	-0-	381	1203	374	3	7	9	Y	6					54
01	1588	N	385	-0-	-1203	-0-	372	3	13	9	Y	12					66
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	275	3	20	9	Y	18					84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	3	7	9	Y	6					149
10	0		1502	-0-	1502	1502	1502	3			Y	-0-					149
11	0		1267	-0-	1267	2769	1257	3	10	9	Y	9					158
12	0		1099	-0-	1099	3868	1098	3	1	9	Y	1					159
01	3100	N	1165	-0-	-1935	1933	1136	3	29	9	Y	26	159	1			26
02	2800	N	1115	-0-	-1685	248	1115	3			Y	-0-					26

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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	0		228	-0-	228	228	228	3			N	-0-					-0-
11	0		379	-0-	379	607	379	3			N	-0-					-0-
12	0		263	-0-	263	870	263	3			N	-0-					-0-
01	1452	N	582	-0-	-870	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5501	3	86	9	N	78	14	1			93
10	0		5407	-0-	5407	5407	5345	3	62	9	N	56	72	1			77
11	0		5197	-0-	5197	10604	5106	3	91	9	N	83	103	1			57
12	0		5339	-0-	5339	15943	5265	3	74	9	N	67	56	1			68
01	21251	X	5308	-0-	-15943	-0-	5224	3	84	9	N	76	56	1			88
02	5208	X	4775	-0-	-433	-0-	4719	3	56	9	N	51					139

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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	0		1704	-0-	1704	1704	1704	3			N	-0-					-0-
11	0		1397	-0-	1397	3101	1397	3			N	-0-					-0-
12	0		1099	-0-	1099	4200	1099	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	902	-0-	-2198	2002	902	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1040	-0-	-1760	242	1040	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2730	X	2420	-0-	-310	-0-	2402	3	18	9	Y	16	9	1			10
10	0		2271	-0-	2271	2271	2256	3	15	9	Y	14	16	1			8
11	0		428	-0-	428	2699	425	3	3	9	Y	3	10	1			1
12	0		1307	-0-	1307	4006	1290	3	17	9	Y	15	12	1			4
01	4849	X	843	-0-	-4006	-0-	835	3	8	9	Y	7	8	1			3
02	2268	X	2252	-0-	-16	-0-	2221	3	31	9	Y	28	21	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	180	X	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	0		1468	-0-	1468	1468	1457	3	11	9	Y	10	5	1			5
11	0		2643	-0-	2643	4111	2622	3	21	9	Y	19	16	1			8
12	0		3019	-0-	3019	7130	2982	3	37	9	Y	34	33	1			9
01	11796	X	4666	-0-	-7130	-0-	4620	3	46	9	Y	42	34	1			17
02	2800	N	3220	-0-	420	420	3177	3	43	9	Y	39	42	1			14

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	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	0		2285	-0-	2285	2285	2285	3			N	-0-					-0-
11	0		2147	-0-	2147	4432	2147	3			N	-0-					-0-
12	0		2669	-0-	2669	7101	2669	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2620	-0-	-480	6621	2620	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1657	-0-	-1143	5478	1657	3			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	1440	N	1074	-0-	-366	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	0		482	-0-	482	482	482	3			N	-0-					-0-
11	0		1272	-0-	1272	1754	1272	3			N	-0-					-0-
12	0		790	-0-	790	2544	790	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1234	-0-	-1866	678	1234	3			N	-0-					-0-
02	1618	N	940	-0-	-678	-0-	940	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1678	-0-	-512	-0-	1666	3	12	9	Y	11	8	1			7
10	0		746	-0-	746	746	740	3	6	9	Y	5	9	1			3
11	0		1414	-0-	1414	2160	1404	3	10	9	Y	9	8	1			4
12	0		392	-0-	392	2552	388	3	4	9	Y	4	7	1			1
01	3428	X	876	-0-	-2552	-0-	867	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	1316	N	916	-0-	-400	-0-	903	3	13	9	Y	12	11	1			4

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	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	2950	3	21	9	Y	19	14	1			12
10	0		3089	-0-	3089	3089	3067	3	22	9	Y	20	21	1			11
11	0		2784	-0-	2784	5873	2763	3	21	9	Y	19	22	1			8
12	0		2648	-0-	2648	8521	2614	3	34	9	Y	31	31	1			8
01	11631	X	3110	-0-	-8521	-0-	3080	3	30	9	Y	27	24	1			11
02	2800	X	2799	-0-	-1	-0-	2760	3	39	9	Y	35	34	1			12

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	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
10	0		4846	-0-	4846	4846	4846	3			N	-0-					-0-
11	0		4666	-0-	4666	9512	4666	3			N	-0-					-0-
12	0		4669	-0-	4669	14181	4669	3			N	-0-					-0-
01	18939	X	4758	-0-	-14181	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4162	-0-	-206	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2311	3	18	9	Y	16	12	1			10
10	0		2164	-0-	2164	2164	2149	3	15	9	Y	14	16	1			8
11	0		1875	-0-	1875	4039	1862	3	13	9	Y	12	15	1			5
12	0		2113	-0-	2113	6152	2087	3	26	9	Y	24	23	1			6
01	7567	X	1415	-0-	-6152	-0-	1401	3	14	9	Y	13	14	1			5
02	2184	X	1923	-0-	-261	-0-	1898	3	25	9	Y	23	20	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	14B DENY		-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

09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	0		1206	-0-	1206	1206	1206	3			N	-0-					-0-
11	0		1136	-0-	1136	2342	1136	3			N	-0-					-0-
12	0		808	-0-	808	3150	808	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1080	-0-	-2020	1130	1080	3			N	-0-					-0-
02	2067	N	937	-0-	-1130	-0-	937	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	0		2974	-0-	2974	2974	2974	3			N	-0-					-0-
11	0		2867	-0-	2867	5841	2867	3			N	-0-					-0-
12	0		2941	-0-	2941	8782	2941	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2945	-0-	-155	8627	2945	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2639	-0-	-161	8466	2639	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	0		1317	-0-	1317	1317	1317	3			N	-0-					-0-
11	0		1269	-0-	1269	2586	1269	3			N	-0-					-0-
12	0		1056	-0-	1056	3642	1056	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1143	-0-	-1957	1685	1143	3			N	-0-					-0-
02	2782	N	1097	-0-	-1685	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	0		1668	-0-	1668	1668	1668	3			N	-0-					-0-
11	0		1626	-0-	1626	3294	1626	3			N	-0-					-0-
12	0		1655	-0-	1655	4949	1655	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1663	-0-	-1437	3512	1663	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1426	-0-	-1374	2138	1426	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1629	3	12	9	Y	11	15	1			6
10	0		1564	-0-	1564	1564	1551	3	13	9	Y	12	10	1			8
11	0		1406	-0-	1406	2970	1393	3	13	9	Y	12	13	1			7
12	0		1358	-0-	1358	4328	1341	3	17	9	Y	15	13	1			9
01	3100	N	1492	-0-	-1608	2720	1469	3	23	9	Y	21	16	1			14
02	2800	N	699	-0-	-2101	619	692	3	7	9	Y	6	13	1			7

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

09	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
10	0		3765	-0-	3765	3765	3765	3			N	-0-					-0-
11	0		3711	-0-	3711	7476	3711	3			N	-0-					-0-
12	0		3667	-0-	3667	11143	3667	3			N	-0-					-0-
01	14929	X	3786	-0-	-11143	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	3346	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	926	-0-	-5404	-0-	924	3	2	9	Y	2					8
10	0		1365	-0-	1365	1365	1355	3	10	9	Y	9	8	1			9
11	4470	X	873	-0-	-3597	-0-	870	3	3	9	Y	3					12
12	0		734	-0-	734	734	725	3	9	9	Y	8	12	1			8
01	1364	X	555	-0-	-809	-0-	553	3	2	9	Y	2					10
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1474	3	4	9	Y	4	9	1			5

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2486	-0-	-34	-0-	2486	3	N	-0-					-0-
10	0		2435	-0-	2435	2435	2435	3	N	-0-					-0-
11	0		2421	-0-	2421	4856	2421	3	N	-0-					-0-
12	0		1571	-0-	1571	6427	1571	3	N	-0-					-0-
01	9152	X	2725	-0-	-6427	-0-	2725	3	N	-0-					-0-
02	2324	X	1605	-0-	-719	-0-	1605	3	N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	2007	3	N	-0-					-0-
10	0		2158	-0-	2158	2158	2158	3	N	-0-					-0-
11	0		2170	-0-	2170	4328	2170	3	N	-0-					-0-
12	0		1588	-0-	1588	5916	1588	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2424	-0-	-676	5240	2424	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1923	-0-	-877	4363	1923	3	N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2228	-0-	-172	-0-	2192	3	36	9	N	33	27	1			65
10	0		1845	-0-	1845	1845	1823	3	22	9	N	20	50	1			35
11	0		2014	-0-	2014	3859	1975	3	39	9	N	35	46	1			24
12	0		1788	-0-	1788	5647	1762	3	26	9	N	24	24	1			24
01	3100	N	2113	-0-	-987	4660	2076	3	37	9	N	34	20	1			38
02	2800	N	1918	-0-	-882	3778	1894	3	24	9	N	22					60

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	9	1			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	125	3	10	9	Y	9					10

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		185	-0-	185	185	185	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	185					N	-0-					-0-
12	0		102	-0-	102	287	102	3			N	-0-					-0-
01	459	N	172	-0-	-287	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
10	0		3373	-0-	3373	3373	3373	3			N	-0-					-0-
11	0		3590	-0-	3590	6963	3590	3			N	-0-					-0-
12	0		3386	-0-	3386	10349	3386	3			N	-0-					-0-
01	13303	X	2954	-0-	-10349	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	0		970	-0-	970	970	970	3			N	-0-					-0-
11	0		2270	-0-	2270	3240	2270	3			N	-0-					-0-
12	0		1452	-0-	1452	4692	1452	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2045	-0-	-1055	3637	2045	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1840	-0-	-960	2677	1840	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 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	3000	N	35202	-0-	32202	38642	35202	3			N	-0-					-0-
10	0		30466	-0-	30466	69108	30466	3			N	-0-					-0-
11	0		26615	-0-	26615	95723	26615	3			N	-0-					-0-
12	0		23515	-0-	23515	119238	23515	3			N	-0-					-0-
01	138829	X	19591	-0-	-119238	-0-	19591	3			N	-0-					-0-
02	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	16655	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 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	780	N	69	-0-	-711	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
11	0		898	-0-	898	905	898	3			N	-0-					-0-
12	0		23	-0-	23	928	23	3			N	-0-					-0-
01	1134	N	206	-0-	-928	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	728	N	420	-0-	-308	-0-	420	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 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	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	0		2194	-0-	2194	2194	2194	3			N	-0-					-0-
11	0		2339	-0-	2339	4533	2339	3			N	-0-					-0-
12	0		1918	-0-	1918	6451	1918	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2773	-0-	-327	6124	2773	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2417	-0-	-383	5741	2417	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
10	0		2970	-0-	2970	2970	2970	3			N	-0-					-0-
11	0		3034	-0-	3034	6004	3034	3			N	-0-					-0-
12	0		2971	-0-	2971	8975	2971	3			N	-0-					-0-
01	12248	X	3273	-0-	-8975	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	0		256	-0-	256	256	256	3			N	-0-					-0-
11	0		377	-0-	377	633	377	3			N	-0-					-0-
12	0		302	-0-	302	935	302	3			N	-0-					-0-
01	1315	N	380	-0-	-935	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	0		356	-0-	356	356	356	3			N	-0-					-0-
11	0		96	-0-	96	452	96	3			N	-0-					-0-
12	0		116	-0-	116	568	116	3			N	-0-					-0-
01	663	N	95	-0-	-568	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	0		894	-0-	894	894	894	3			N	-0-					-0-
11	0		906	-0-	906	1800	906	3			N	-0-					-0-
12	0		2426	-0-	2426	4226	2426	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2083	-0-	-1017	3209	2083	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1993	-0-	-807	2402	1993	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
10	0		4291	-0-	4291	4291	4291	3			N	-0-					-0-
11	0		3940	-0-	3940	8231	3940	3			N	-0-					-0-
12	0		3869	-0-	3869	12100	3869	3			N	-0-					-0-
01	15405	X	3305	-0-	-12100	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3129	-0-	-903	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	2760	N	2332	-0-	-428	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
10	0		2501	-0-	2501	2501	2501	3			N	-0-					-0-
11	0		1888	-0-	1888	4389	1888	3			N	-0-					-0-
12	0		553	-0-	553	4942	553	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	547	-0-	-2553	2389	547	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3139	-0-	339	2728	3139	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	301	-0-	-299	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	0		284	-0-	284	284	284	3			N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	344	60	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	344					N	-0-					-0-
01	344	N	-0-	-0-	-344	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					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	5160	X	5002	-0-	-158	-0-	4963	3	39	9	Y	35	44	1			18
10	0		4971	-0-	4971	4929	4929	3	42	9	Y	38	30	1			26
11	0		4319	-0-	4319	9290	4277	3	42	9	Y	38	42	1			22
12	0		1491	-0-	1491	10781	1472	3	19	9	Y	17	29	1			10
01	17517	X	6736	-0-	-10781	-0-	6634	3	102	9	Y	93	42	1			61
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4970	3	54	9	Y	49	59	1			51

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	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
10	0		5129	-0-	5129	5129	5129	3			N	-0-					-0-
11	0		4743	-0-	4743	9872	4743	3			N	-0-					-0-
12	0		4287	-0-	4287	14159	4287	3			N	-0-					-0-
01	17473	X	3314	-0-	-14159	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	0		143	-0-	143	143	143	3			N	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	450	307	3			N	-0-					-0-
12	0		177	-0-	177	627	177	3			N	-0-					-0-
01	1650	N	1023	-0-	-627	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	21	40	1			69
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1			16
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	7	18	1			5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	141	-0-	-819	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		199	-0-	199	199	198	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		125	-0-	125	324	125	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	0		127	-0-	127	451	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	553	N	102	-0-	-451	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	0		2095	-0-	2095	2095	2095	3			N	-0-					-0-
11	0		2262	-0-	2262	4357	2262	3			N	-0-					-0-
12	0		1855	-0-	1855	6212	1855	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2326	-0-	-774	5438	2326	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2205	-0-	-595	4843	2205	3			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	14B DENY		-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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	3	13	9	Y	12	10	1			8
10	0		1967	-0-	1967	1967	1953	3	14	9	Y	13	14	1			7
11	0		1915	-0-	1915	3882	1900	3	15	9	Y	14	15	1			6
12	0		1339	-0-	1339	5221	1321	3	18	9	Y	16	18	1			4
01	3100	N	1961	-0-	-1139	4082	1941	3	20	9	Y	18	15	1			7
02	2800	N	1611	-0-	-1189	2893	1589	3	22	9	Y	20	20	1			7

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

09	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
10	0		1588	-0-	1588	1588	1588	3			N	-0-					-0-
11	0		1220	-0-	1220	2808	1220	3			N	-0-					-0-
12	0		1143	-0-	1143	3951	1143	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1318	-0-	-1782	2169	1318	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1090	-0-	-1710	459	1090	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

09	2820	X	1937	-0-	-883	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	0		2165	-0-	2165	2165	2165	3			N	-0-					-0-
11	0		2472	-0-	2472	4637	2472	3			N	-0-					-0-
12	0		2542	-0-	2542	7179	2542	3			N	-0-					-0-
01	9656	X	2477	-0-	-7179	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					2
10	0		91	-0-	91	91	90	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	0		84	-0-	84	175	83	3	1	9	Y	1					2
12	0		114	-0-	114	289	113	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	399	N	110	-0-	-289	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
10	0		3578	-0-	3578	3578	3578	3			N	-0-					-0-
11	0		3565	-0-	3565	7143	3565	3			N	-0-					-0-
12	0		3633	-0-	3633	10776	3633	3			N	-0-					-0-
01	14412	X	3636	-0-	-10776	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2807	-0-	-49	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 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	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	0		2077	-0-	2077	2077	2077	3			N	-0-					-0-
11	0		2821	-0-	2821	4898	2821	3			N	-0-					-0-
12	0		2857	-0-	2857	7755	2857	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2920	-0-	-180	7575	2920	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2459	-0-	-341	7234	2459	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2042	-0-	-1408	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	0		1923	-0-	1923	1923	1923	3			N	-0-					-0-
11	0		3310	-0-	3310	5233	3310	3			N	-0-					-0-
12	0		3514	-0-	3514	8747	3514	3			N	-0-					-0-
01	12329	X	3582	-0-	-8747	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
10	0		6675	-0-	6675	6675	6675	3			N	-0-					-0-
11	0		6360	-0-	6360	13035	6360	3			N	-0-					-0-
12	0		6225	-0-	6225	19260	6225	3			N	-0-					-0-
01	25348	X	6088	-0-	-19260	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	3046	-0-	-1934	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
10	0		3312	-0-	3312	3312	3312	3			N	-0-					-0-
11	0		3042	-0-	3042	6354	3042	3			N	-0-					-0-
12	0		2720	-0-	2720	9074	2720	3			N	-0-					-0-
01	13382	X	4308	-0-	-9074	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2276	-0-	-1324	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
10	0		2613	-0-	2613	2613	2613	3			N	-0-					-0-
11	0		3163	-0-	3163	5776	3163	3			N	-0-					-0-
12	0		2167	-0-	2167	7943	2167	3			N	-0-					-0-
01	9353	X	1410	-0-	-7943	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1239	-0-	-1701	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	1387	-0-	-2303	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	0		1120	-0-	1120	1120	1120	3			N	-0-					-0-
11	0		1839	-0-	1839	2959	1839	3			N	-0-					-0-
12	0		2436	-0-	2436	5395	2436	3			N	-0-					-0-
01	7295	X	1900	-0-	-5395	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	0		260	-0-	260	260	260	3			N	-0-					-0-
11	0		256	-0-	256	516	256	3			N	-0-					-0-
12	0		260	-0-	260	776	260	3			N	-0-					-0-
01	1038	N	262	-0-	-776	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2491	-0-	-1259	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	0		3063	-0-	3063	3063	3063	3			N	-0-					-0-
11	0		3479	-0-	3479	6542	3479	3			N	-0-					-0-
12	0		3792	-0-	3792	10334	3792	3			N	-0-					-0-
01	15656	X	5322	-0-	-10334	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			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	7740	X	6206	-0-	-1534	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
10	0		6225	-0-	6225	6225	6225	3			N	-0-					-0-
11	0		5910	-0-	5910	12135	5910	3			N	-0-					-0-
12	0		6333	-0-	6333	18468	6333	3			N	-0-					-0-
01	24615	X	6147	-0-	-18468	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5603	-0-	-193	-0-	5603	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8540	3	64	9	Y	58	83	1			30
10	0		8775	-0-	8775	8775	8700	3	75	9	Y	68	52	1			46
11	0		8579	-0-	8579	17354	8496	3	83	9	Y	75	77	1			44
12	0		7883	-0-	7883	25237	7791	3	92	9	Y	84	77	1			51
01	33712	X	8475	-0-	-25237	-0-	8346	3	129	9	Y	117	91	1			77
02	8036	X	7947	-0-	-89	-0-	7861	3	86	9	Y	78	74	1			81

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	1230	N	972	-0-	-258	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	0		1112	-0-	1112	1112	1112	3			N	-0-					-0-
11	0		218	-0-	218	1330	218	3			N	-0-					-0-
12	0		3282	-0-	3282	4612	3282	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	10162	-0-	7062	11674	10162	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5013	-0-	2213	13887	5013	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	0		1144	-0-	1144	1144	1144	3			N	-0-					-0-
11	0		1052	-0-	1052	2196	1052	3			N	-0-					-0-
12	0		1201	-0-	1201	3397	1201	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1243	-0-	-1857	1540	1243	3			N	-0-					-0-
02	2622	N	1082	-0-	-1540	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
01	50	N	-0-	-0-	-50	-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	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	0		260	-0-	260	260	260	3			N	-0-					-0-
11	0		265	-0-	265	525	265	3			N	-0-					-0-
12	0		233	-0-	233	758	233	3			N	-0-					-0-
01	770	N	12	-0-	-758	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			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	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3361	3	14	9	Y	13	19	1			7
10	0		4262	-0-	4262	4262	4227	3	35	9	Y	32	17	1			22
11	7576	X	3314	-0-	-4262	-0-	3280	3	34	9	Y	31	35	1			18
12	0		3091	-0-	3091	3091	3051	3	40	9	Y	36	32	1			22
01	4247	X	773	-0-	-3474	-0-	773	3			Y	-0-	22	1			-0-
02	3836	X	1215	-0-	-2621	-0-	1202	3	13	9	Y	12					12

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	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	0		1648	-0-	1648	1648	1648	3			N	-0-					-0-
11	0		1673	-0-	1673	3321	1673	3			N	-0-					-0-
12	0		1431	-0-	1431	4752	1431	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2037	-0-	-1063	3689	2037	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1537	-0-	-1263	2426	1537	3			N	-0-					-0-

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	7140	X	2972	-0-	-4168	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
10	0		3119	-0-	3119	3119	3119	3			N	-0-					-0-
11	0		1399	-0-	1399	4518	1399	3			N	-0-					-0-
12	0		2128	-0-	2128	6646	2128	3			N	-0-					-0-
01	7844	X	1198	-0-	-6646	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3904	-0-	-326	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
10	0		4012	-0-	4012	4012	4012	3			N	-0-					-0-
11	0		3888	-0-	3888	7900	3888	3			N	-0-					-0-
12	0		3907	-0-	3907	11807	3907	3			N	-0-					-0-
01	15770	X	3963	-0-	-11807	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3574	-0-	-66	-0-	3574	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
10	0		2339	-0-	2339	2339	2339	3			N	-0-					-0-
11	0		2266	-0-	2266	4605	2266	3			N	-0-					-0-
12	0		1859	-0-	1859	6464	1859	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2227	-0-	-873	5591	2227	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1926	-0-	-874	4717	1926	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	3	10	9	Y	9	6	1			6
10	0		516	-0-	516	516	512	3	4	9	Y	4	8	1			2
11	0		321	-0-	321	837	319	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	0		968	-0-	968	1805	956	3	12	9	Y	11	9	1			3
01	2960	N	1155	-0-	-1805	-0-	1144	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	1400	X	1243	-0-	-157	-0-	1228	3	15	9	Y	14	13	1			5

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

09	2790	N	2358	-0-	-432	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
10	0		2255	-0-	2255	2255	2255	3			N	-0-					-0-
11	0		2099	-0-	2099	4354	2099	3			N	-0-					-0-
12	0		1755	-0-	1755	6109	1755	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2180	-0-	-920	5189	2180	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1860	-0-	-940	4249	1860	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

09	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	0		2957	-0-	2957	2957	2957	3			N	-0-					-0-
11	0		3182	-0-	3182	6139	3182	3			N	-0-					-0-
12	0		3137	-0-	3137	9276	3137	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3498	-0-	398	9674	3498	3			N	-0-					-0-
02	12660	X	2986	-0-	-9674	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

09	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	0		351	-0-	351	351	351	3			N	-0-					-0-
11	0		310	-0-	310	661	310	3			N	-0-					-0-
12	0		294	-0-	294	955	294	3			N	-0-					-0-
01	2345	N	1390	-0-	-955	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4754	-0-	1954	1954	4754	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

09	2310	N	1823	-0-	-487	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	0		1816	-0-	1816	1816	1816	3			N	-0-					-0-
11	0		1632	-0-	1632	3448	1632	3			N	-0-					-0-
12	0		1493	-0-	1493	4941	1493	3			N	-0-					-0-
01	6691	X	1750	-0-	-4941	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1660	-0-	-48	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	128	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		19	-0-	19	147	18	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	147	N	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	0		1546	-0-	1546	1546	1546	3			N	-0-					-0-
11	0		1508	-0-	1508	3054	1508	3			N	-0-					-0-
12	0		1508	-0-	1508	4562	1508	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1684	-0-	-1416	3146	1684	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1684	-0-	-1116	2030	1684	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
10	0		3176	-0-	3176	3176	3176	3			N	-0-					-0-
11	0		3044	-0-	3044	6220	3044	3			N	-0-					-0-
12	0		2617	-0-	2617	8837	2617	3			N	-0-					-0-
01	11758	X	2921	-0-	-8837	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2729	-0-	-127	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	0		3640	-0-	3640	3640	3640	3			N	-0-					-0-
11	0		3636	-0-	3636	7276	3636	3			N	-0-					-0-
12	0		2803	-0-	2803	10079	2803	3			N	-0-					-0-
01	11383	X	1304	-0-	-10079	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1286	-0-	-450	-0-	1286	3			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	4530	X	3945	-0-	-585	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
10	0		4599	-0-	4599	4599	4599	3			N	-0-					-0-
11	0		3721	-0-	3721	8320	3721	3			N	-0-					-0-
12	0		3143	-0-	3143	11463	3143	3			N	-0-					-0-
01	15336	X	3873	-0-	-11463	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3448	-0-	-696	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
10	0		7745	-0-	7745	7745	7745	3			N	-0-					-0-
11	0		7436	-0-	7436	15181	7436	3			N	-0-					-0-
12	0		7319	-0-	7319	22500	7319	3			N	-0-					-0-
01	30099	X	7599	-0-	-22500	-0-	7599	3			N	-0-					-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
10	0		4561	-0-	4561	4561	4561	3			N	-0-					-0-
11	0		4484	-0-	4484	9045	4484	3			N	-0-					-0-
12	0		4507	-0-	4507	13552	4507	3			N	-0-					-0-
01	18243	X	4691	-0-	-13552	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4002	-0-	-450	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	0		298	-0-	298	298	298	3			N	-0-					-0-
11	0		1567	-0-	1567	1865	1567	3			N	-0-					-0-
12	0		542	-0-	542	2407	542	3			N	-0-					-0-
01	3090	N	683	-0-	-2407	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	945	-0-	-511	-0-	945	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4191	-0-	-339	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
10	0		4312	-0-	4312	4312	4312	3			N	-0-					-0-
11	0		3474	-0-	3474	7786	3474	3			N	-0-					-0-
12	0		3138	-0-	3138	10924	3138	3			N	-0-					-0-
01	13795	X	2871	-0-	-10924	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	2166	-0-	-1754	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
10	0		4835	-0-	4835	4835	4835	3			N	-0-					-0-
11	7544	X	2709	-0-	-4835	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	0		3577	-0-	3577	3577	3577	3			N	-0-					-0-
01	7458	X	3881	-0-	-3577	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
11	0		64	-0-	64	77	64	3			N	-0-					-0-
12	0		7	-0-	7	84	7	3			N	-0-					-0-
01	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

09	4380	X	3869	-0-	-511	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
10	0		3735	-0-	3735	3735	3735	3			N	-0-					-0-
11	0		4018	-0-	4018	7753	4018	3			N	-0-					-0-
12	0		3839	-0-	3839	11592	3839	3			N	-0-					-0-
01	15403	X	3811	-0-	-11592	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3426	-0-	-326	-0-	3426	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
10	0		3491	-0-	3491	3491	3491	3			N	-0-					-0-
11	0		3396	-0-	3396	6887	3396	3			N	-0-					-0-
12	0		3459	-0-	3459	10346	3459	3			N	-0-					-0-
01	13704	X	3358	-0-	-10346	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

09	450	N	257	-0-	-193	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	0		453	-0-	453	453	453	3			N	-0-					-0-
11	0		1720	-0-	1720	2173	1720	3			N	-0-					-0-
12	0		1856	-0-	1856	4029	1856	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2064	-0-	-1036	2993	2064	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1877	-0-	-923	2070	1877	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
10	0		4207	-0-	4207	4207	4207	3			N	-0-					-0-
11	0		3965	-0-	3965	8172	3965	3			N	-0-					-0-
12	0		2539	-0-	2539	10711	2539	3			N	-0-					-0-
01	14655	X	3944	-0-	-10711	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3726	-0-	-82	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
10	0		3248	-0-	3248	3248	3248	3			N	-0-					-0-
11	0		3021	-0-	3021	6269	3021	3			N	-0-					-0-
12	0		3119	-0-	3119	9388	3119	3			N	-0-					-0-
01	12478	X	3090	-0-	-9388	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		2404	-0-	2404	2404	2404	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2404					N	-0-					-0-
01	2404	N	-0-	-0-	-2404	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-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	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
10	0		2265	-0-	2265	2265	2265	3			N	-0-					-0-
11	6076	X	3811	-0-	-2265	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
12	0		4279	-0-	4279	4279	4279	3			N	-0-					-0-
01	7617	X	3338	-0-	-4279	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	2646	-0-	-1524	-0-	2626	3	20	9	Y	18	16	1			11
10	0		2385	-0-	2385	2385	2367	3	18	9	Y	16	18	1			9
11	0		3436	-0-	3436	5821	3410	3	26	9	Y	24	23	1			10
12	0		2905	-0-	2905	8726	2871	3	34	9	Y	31	33	1			8
01	11397	X	2671	-0-	-8726	-0-	2645	3	26	9	Y	24	22	1			10
02	3220	X	2351	-0-	-869	-0-	2318	3	33	9	Y	30	29	1			11

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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
10	0		2175	-0-	2175	2175	2175	3			N	-0-					-0-
11	0		2032	-0-	2032	4207	2032	3			N	-0-					-0-
12	0		2113	-0-	2113	6320	2113	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2244	-0-	-856	5464	2244	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1988	-0-	-812	4652	1988	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
10	0		6509	-0-	6509	6509	6509	3			N	-0-					-0-
11	0		6277	-0-	6277	12786	6277	3			N	-0-					-0-
12	0		6372	-0-	6372	19158	6372	3			N	-0-					-0-
01	25380	X	6222	-0-	-19158	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	2395	-0-	-3485	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2914	-0-	-476	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
10	0		2899	-0-	2899	2899	2899	3			N	-0-					-0-
11	0		2787	-0-	2787	5686	2787	3			N	-0-					-0-
12	0		2560	-0-	2560	8246	2560	3			N	-0-					-0-
01	10923	X	2677	-0-	-8246	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2476	-0-	-240	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 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	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
10	0		4207	-0-	4207	4207	4207	3			N	-0-					-0-
11	0		3670	-0-	3670	7877	3670	3			N	-0-					-0-
12	0		3314	-0-	3314	11191	3314	3			N	-0-					-0-
01	12531	X	1340	-0-	-11191	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	753	-0-	-3055	-0-	753	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	579	-0-	-1491	-0-	469	3	110	9	Y	100	86	1	1	8	51
10	0		1749	-0-	1749	1749	1621	3	128	9	Y	116	89	1			78
11	0		3497	-0-	3497	5246	3346	3	151	9	Y	137	135	1			80
12	0		3189	-0-	3189	8435	3034	3	155	9	Y	141	135	1			86
01	11894	X	3459	-0-	-8435	-0-	3452	3	7	9	Y	6	88	1			4
02	3276	X	3150	-0-	-126	-0-	2994	3	156	9	Y	142	4	1			142

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	9600	X	6251	-0-	-3349	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
10	0		8731	-0-	8731	8731	8731	3			N	-0-					-0-
11	0		8745	-0-	8745	17476	8745	3			N	-0-					-0-
12	0		8809	-0-	8809	26285	8809	3			N	-0-					-0-
01	34929	X	8644	-0-	-26285	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	7517	-0-	-659	-0-	7517	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	0		1305	-0-	1305	1305	1305	3			N	-0-					-0-
11	2921	N	1616	-0-	-1305	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	0		1916	-0-	1916	1916	1916	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2775	-0-	-325	1591	2775	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1722	-0-	-1078	513	1722	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3860	-0-	-400	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
10	0		3827	-0-	3827	3827	3827	3			N	-0-					-0-
11	0		2907	-0-	2907	6734	2907	3			N	-0-					-0-
12	0		2837	-0-	2837	9571	2837	3			N	-0-					-0-
01	12008	X	2437	-0-	-9571	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2431	-0-	-1181	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	0		1341	-0-	1341	1341	1341	3			N	-0-					-0-
11	0		1397	-0-	1397	2738	1397	3			N	-0-					-0-
12	0		1435	-0-	1435	4173	1435	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1420	-0-	-1680	2493	1420	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1311	-0-	-1489	1004	1311	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	1731	-0-	-1749	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	0		1327	-0-	1327	1327	1327	3			N	-0-					-0-
11	0		1182	-0-	1182	2509	1182	3			N	-0-					-0-
12	0		272	-0-	272	2781	272	3			N	-0-					-0-
01	3514	X	733	-0-	-2781	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	256	-0-	-1368	-0-	256	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	6050	3	45	9	Y	41	61	1			21
10	0		7068	-0-	7068	7068	7007	3	61	9	Y	55	39	1			37
11	0		6600	-0-	6600	13668	6536	3	64	9	Y	58	61	1			34
12	0		6109	-0-	6109	19777	6033	3	76	9	Y	69	61	1			42
01	26574	X	6797	-0-	-19777	-0-	6695	3	102	9	Y	93	74	1			61
02	6384	X	6026	-0-	-358	-0-	5960	3	66	9	Y	60	60	1			61

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7344	-0-	-6	-0-	7234	3	110	9	N	100	89	1			204
10	0		7246	-0-	7246	7246	7165	3	81	9	N	74	158	1			120
11	0		7241	-0-	7241	14487	7114	3	127	9	N	115	156	1			79
12	0		7311	-0-	7311	21798	7210	3	101	9	N	92	78	1			93
01	29063	X	7265	-0-	-21798	-0-	7149	3	116	9	N	105	77	1			121
02	6860	X	6553	-0-	-307	-0-	6476	3	77	9	N	70					191

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	630	N	496	-0-	-134	-0-	483	3	13	9	N	12	27	1			6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			1
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	3	1	1			2
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	4	2	1			4

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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3859	3	28	9	Y	25	38	1			13
10	0		3514	-0-	3514	3514	3484	3	30	9	Y	27	22	1			18
11	0		4140	-0-	4140	7654	4098	3	42	9	Y	38	34	1			22
12	0		2918	-0-	2918	10572	2882	3	36	9	Y	33	35	1			20
01	14636	X	4064	-0-	-10572	-0-	4001	3	63	9	Y	57	40	1			37
02	3864	X	3154	-0-	-710	-0-	3120	3	34	9	Y	31	36	1			32

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	7890	X	7042	-0-	-848	-0-	7023	3	19	9	Y	17					88
10	0		8413	-0-	8413	8413	8340	3	73	9	Y	66	86	1			68
11	0		7501	-0-	7501	15914	7472	3	29	9	Y	26					94
12	0		1687	-0-	1687	17601	1606	3	81	9	Y	74	92	1			76
01	24023	X	6422	-0-	-17601	-0-	6402	3	20	9	Y	18					94
02	7588	X	6423	-0-	-1165	-0-	6399	3	24	9	Y	22	91	1			25

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	6480	X	6198	-0-	-282	-0-	6181	3	17	9	Y	15					74
10	0		6412	-0-	6412	6412	6354	3	58	9	Y	53	73	1			54
11	0		6108	-0-	6108	12520	6086	3	22	9	Y	20					74
12	0		6233	-0-	6233	18753	6161	3	72	9	Y	65	73	1			66
01	25063	X	6310	-0-	-18753	-0-	6290	3	20	9	Y	18					84
02	5796	X	5595	-0-	-201	-0-	5574	3	21	9	Y	19	81	1			22

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	28950	X	25562	-0-	-3388	-0-	25562	3			N	-0-					-0-
10	0		25362	-0-	25362	25362	25362	3			N	-0-					-0-
11	0		24420	-0-	24420	49782	24420	3			N	-0-					-0-
12	0		28435	-0-	28435	78217	28435	3			N	-0-					-0-
01	105637	X	27420	-0-	-78217	-0-	27420	3			N	-0-					-0-
02	23856	X	23398	-0-	-458	-0-	23398	3			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					121
10	0		125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					121
11	0		120	-0-	120	245	120	3			N	-0-					121
12	0		260	-0-	260	505	260	3			N	-0-					121
01	860	N	355	-0-	-505	-0-	355	3			N	-0-					121
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					100
12	0		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					100
01	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					100
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					100

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	0		80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
12	0		55	-0-	55	135	55	3			N	-0-					-0-
01	215	N	80	-0-	-135	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1046	2	29	9	Y	26	55	1	3	8	21
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1024	2	26	9	Y	24					45
11	1110	N	980	-0-	-130	-0-	951	2	29	9	Y	26	52	1	3	8	16
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	939	2	31	9	Y	28	2	8			42
01	1054	N	966	-0-	-88	-0-	952	2	14	9	Y	13	1	8			54
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	901	2	37	9	Y	34	47	1			41

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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1622	2	30	9	Y	27	26	1			27
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1512	2	31	9	Y	28	29	1			26
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1689	2	37	9	Y	34	27	1			33
12	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1433	2	43	9	Y	39	30	1	10	8	32
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1613	2	42	9	Y	38	26	1	10	8	34
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1447	2	51	9	Y	46	56	1			24

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1440	-0-	-210	-0-	46	1	1384	2	Y	9	3	8			41
							10	9									
10	1612	N	930	-0-	-682	-0-	29	1	900	2	Y	1					42
							1	9									
11	1530	N	641	-0-	-889	-0-	19	1	605	2	Y	15	38	1	8	8	11
							17	9									
12	1488	N	648	-0-	-840	-0-	20	1	621	2	Y	6	2	8			15
							7	9									
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	71	1	2116	2	Y	13	4	8			24
							14	9									
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	75	1	2354	2	Y	15					39
							17	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	971	-0-	-1069	-0-	31	1	936	2	Y	4					47
							4	9									
10	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	52	1	1631	2	Y	2					49
							2	9									
11	2010	N	1612	-0-	-398	-0-	48	1	1544	2	Y	18	45	1			22
							20	9									
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	59	1	1792	2	Y	12					34
							13	9									
01	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	45	1	1325	2	Y	6					40
							7	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	56	1	1760	2	Y	12					52
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	600	N	409	-0-	-191	-0-	13 2	1 9	394	2	Y	2					15
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	13	1	397	2	Y	-0-					15
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	13 6	1 9	421	2	Y	5	14	1			6
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	445	2	Y	3					9
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	455	2	Y	2					11
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	12 3	1 9	381	2	Y	3					14

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					1
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					1
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	89	2	Y	1	1	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					1

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1528	2	29	9	Y	26	22	1			26
10	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1105	2	22	9	Y	20	27	1			19
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1238	2	28	9	Y	25	19	1			25
12	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	1080	2	24	9	Y	22	22	1			25
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1339	2	25	9	Y	23	21	1			27
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1239	2	43	9	Y	39	46	1			20

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

09	2400	N	2185	-0-	-215	-0-	2145	2	40	9	Y	36	36	1			37
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2344	2	47	9	Y	43	41	1			39
11	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2188	2	47	9	Y	43	41	1			41
12	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	2021	2	44	9	Y	40	38	1			43
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2342	2	46	9	Y	42	37	1			48
02	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	1882	2	65	9	Y	59	77	1			30

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2195	2	53	9	Y	48	118	1			44
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2586	2	66	9	Y	60					104
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2507	2	67	9	Y	61	121	1			44
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2285	2	70	9	Y	64					108
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2666	2	39	9	Y	35					143
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2350	2	98	9	Y	89	124	1			108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1509	2	28	9	Y	25	30	1			25
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1679	2	34	9	Y	31	27	1			29
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1671	2	36	9	Y	33	29	1			33
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1700	2	37	9	Y	34	30	1			37
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1677	2	32	9	Y	29	30	1			36
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1628	2	57	9	Y	52	61	1			27

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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1322	2	24	9	Y	22	23	1			22
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1387	2	28	9	Y	25	24	1			23
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1351	2	30	9	Y	27	23	1			27
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1188	2	26	9	Y	24	24	1			27
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1289	2	24	9	Y	22	22	1			27
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1029	2	36	9	Y	33	43	1			17

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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1790	2	33	9	Y	30	32	1			30
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1872	2	37	9	Y	34	32	1			32
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1919	2	42	9	Y	38	33	1			37
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1889	2	42	9	Y	38	33	1			42
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1843	2	35	9	Y	32	34	1			40
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1717	2	59	9	Y	54	66	1			28

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	450	N	144	-0-	-306	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	25 19	1 9	1044	2	Y	17	17	1			5
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	24 20	1 9	991	2	Y	18	15	1			8
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	22 20	1 9	1001	2	Y	18	21	1			5
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	25 22	1 9	1024	2	Y	20	17	1			8
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	14 25	1 9	1056	2	Y	23	23	1			8
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	25 24	1 9	1014	2	Y	22	20	1			10

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		45	-0-	45	334	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	359	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	365	6	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	45	1	1871	2	Y	32	29	1			11
							35	9									
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	43	1	1745	2	Y	33	29	1			15
							36	9									
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	43	1	1940	2	Y	36	40	1			11
							40	9									
12	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	42	1	1728	2	Y	35	33	1			13
							39	9									
01	1829	N	1568	-0-	-261	-0-	20	1	1511	2	Y	34	35	1			12
							37	9									
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	44	1	1761	2	Y	40	34	1			18
							44	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

09	1440	X	1380	-0-	-60	-0-	32	1	1314	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
10	1488	X	1451	-0-	-37	-0-	34	1	1377	2	Y	36	30	1			16
							40	9									
11	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	27	1	1234	2	Y	31	38	1			9
							34	9									
12	1426	X	1117	-0-	-309	-0-	26	1	1059	2	Y	29	27	1			11
							32	9									
01	1457	X	1122	-0-	-335	-0-	14	1	1071	2	Y	34	33	1			12
							37	9									
02	1316	X	1290	-0-	-26	-0-	30	1	1218	2	Y	38	33	1			17
							42	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

09	780	N	687	-0-	-93	-0-	16	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	115	-0-	-605	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1600	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
10	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	36	1	1455	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	39	1	1763	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	53	1	2164	2	Y	24	20	1			9
							26	9									
01	1519	N	350	-0-	-1169	-0-	5	1	341	2	Y	4	12	1			1
							4	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	45	1	1805	2	Y	23	14	1			10
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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

09	1350	X	1178	-0-	-172	-0-	27 19	1 9	1132	2	Y	17	15	1			5
10	1147	X	1096	-0-	-51	-0-	26 20	1 9	1050	2	Y	18	15	1			8
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	25 21	1 9	1138	2	Y	19	21	1			6
12	1209	X	1096	-0-	-113	-0-	26 21	1 9	1049	2	Y	19	18	1			7
01	1209	X	1049	-0-	-160	-0-	13 23	1 9	1013	2	Y	21	20	1			8
02	1092	X	1035	-0-	-57	-0-	25 22	1 9	988	2	Y	20	19	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

09	3870	X	2452	-0-	-1418	-0-	56 70	1 9	2326	2	Y	64	62	1			22
10	4557	X	2252	-0-	-2305	-0-	53 70	1 9	2129	2	Y	64	57	1			29
11	4410	X	2577	-0-	-1833	-0-	54 78	1 9	2445	2	Y	71	79	1			21
12	4557	X	2058	-0-	-2499	-0-	48 68	1 9	1942	2	Y	62	60	1			23
01	3255	X	2111	-0-	-1144	-0-	27 80	1 9	2004	2	Y	73	68	1			28
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	58 91	1 9	2326	2	Y	83	72	1			39

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

09	3240	X	2307	-0-	-933	-0-	54 32	1 9	2221	2	Y	29	28	1			10
10	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	66 42	1 9	2678	2	Y	38	31	1			17
11	3240	X	2503	-0-	-737	-0-	53 37	1 9	2413	2	Y	34	41	1			10
12	3069	X	1748	-0-	-1321	-0-	41 29	1 9	1678	2	Y	26	26	1			10
01	3069	X	1450	-0-	-1619	-0-	19 26	1 9	1405	2	Y	24	25	1			9
02	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	54 41	1 9	2173	2	Y	37	30	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1576	-0-		-614	-0-	36 31	1 9	1509	2	Y	28	23	1			9
10	2573	X	1303	-0-		-1270	-0-	31 29	1 9	1243	2	Y	26	23	1			12
11	2490	X	1461	-0-		-1029	-0-	31 31	1 9	1399	2	Y	28	32	1			8
12	2573	X	1392	-0-		-1181	-0-	33 32	1 9	1327	2	Y	29	26	1			11
01	1643	X	981	-0-		-662	-0-	12 26	1 9	943	2	Y	24	26	1			9
02	1484	X	982	-0-		-502	-0-	23 25	1 9	934	2	Y	23	22	1			10

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2527	N	2527	-0-		-0-	-0-	58 65	1 9	2404	2	Y	59	56	1			19
10	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	62 75	1 9	2502	2	Y	68	56	1			31
11	2250	N	1914	-0-		-336	-0-	40 53	1 9	1821	2	Y	48	65	1			14
12	2325	N	1829	-0-		-496	-0-	42 55	1 9	1732	2	Y	50	45	1			19
01	2325	N	1477	-0-		-848	-0-	19 51	1 9	1407	2	Y	46	48	1			17
02	2634	N	2634	-0-		-0-	-0-	62 88	1 9	2484	2	Y	80	62	1			35

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2875	-0-		-845	-0-	66 73	1 9	2736	2	Y	66	60	1			22
10	3844	X	3012	-0-		-832	-0-	71 84	1 9	2857	2	Y	76	63	1			35
11	3150	X	2381	-0-		-769	-0-	50 65	1 9	2266	2	Y	59	76	1			18
12	3255	X	2973	-0-		-282	-0-	69 89	1 9	2815	2	Y	81	67	1			32
01	3007	X	1809	-0-		-1198	-0-	23 61	1 9	1725	2	Y	55	67	1			20
02	2716	X	2350	-0-		-366	-0-	55 77	1 9	2218	2	Y	70	59	1			31

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	983	-0-		-967	-0-	23 18	1 9	942	2	Y	16	18	1			5
10	2084	X	2084	-0-		-0-	-0-	49 42	1 9	1993	2	Y	38	25	1			18
11	2312	X	2312	-0-		-0-	-0-	49 45	1 9	2218	2	Y	41	47	1			12
12	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	42 37	1 9	1715	2	Y	34	33	1			13
01	2077	N	848	-0-		-1229	-0-	11 21	1 9	816	2	Y	19	25	1			7
02	2156	N	1668	-0-		-488	-0-	40 40	1 9	1588	2	Y	36	27	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	66	1	2752	2	Y	57	49	1			19
							63	9									
10	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	72	1	2895	2	Y	66	55	1			30
							73	9									
11	3360	X	2191	-0-	-1169	-0-	46	1	2094	2	Y	46	63	1			13
							51	9									
12	3472	X	2146	-0-	-1326	-0-	50	1	2041	2	Y	50	44	1			19
							55	9									
01	3038	X	1403	-0-	-1635	-0-	18	1	1344	2	Y	37	43	1			13
							41	9									
02	2744	X	1793	-0-	-951	-0-	42	1	1700	2	Y	46	39	1			20
							51	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1966	-0-	-254	-0-	46	1	1890	2	Y	27	29	1			9
							30	9									
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	54	1	2178	2	Y	34	27	1			16
							37	9									
11	3000	X	2058	-0-	-942	-0-	43	1	1982	2	Y	30	37	1			9
							33	9									
12	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	60	1	2437	2	Y	40	34	1			15
							44	9									
01	3100	X	1386	-0-	-1714	-0-	18	1	1340	2	Y	25	31	1			9
							28	9									
02	2044	X	1445	-0-	-599	-0-	34	1	1383	2	Y	25	23	1			11
							28	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	97	1	4865	2	Y	63	57	1			17
							69	9									
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	97	1	5370	2	Y	69	61	1			25
							76	9									
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	109	1	5941	2	Y	78	89	1			14
							86	9									
12	5270	X	3772	-0-	-1498	-0-	69	1	3640	2	Y	57	54	1			17
							63	9									
01	5549	X	3726	-0-	-1823	-0-	41	1	3611	2	Y	67	62	1			22
							74	9									
02	5740	X	5132	-0-	-608	-0-	90	1	4945	2	Y	88	75	1			35
							97	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	98	1	4906	2	Y	62	57	1			17
							68	9									
10	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	76	1	4213	2	Y	53	51	1			19
							58	9									
11	5280	X	3541	-0-	-1739	-0-	63	1	3430	2	Y	44	55	1			8
							48	9									
12	5456	X	3861	-0-	-1595	-0-	71	1	3727	2	Y	57	48	1			17
							63	9									
01	5456	X	2679	-0-	-2777	-0-	30	1	2597	2	Y	47	49	1			15
							52	9									
02	4732	X	3484	-0-	-1248	-0-	61	1	3359	2	Y	58	50	1			23
							64	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	110	1	5497	2	Y	48	41	1			14
							53	9									
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	102	1	5655	2	Y	48	45	1			17
							53	9									
11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	118	1	6396	2	Y	56	63	1			10
							62	9									
12	5859	X	5319	-0-	-540	-0-	98	1	5162	2	Y	54	47	1			17
							59	9									
01	5859	X	3699	-0-	-2160	-0-	41	1	3610	2	Y	44	47	1			14
							48	9									
02	6132	X	5312	-0-	-820	-0-	94	1	5151	2	Y	61	50	1			25
							67	9									

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	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	89	1	4425	2	Y	62	56	1			17
							68	9									
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	94	1	5215	2	Y	72	63	1			26
							79	9									
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	94	1	5094	2	Y	72	84	1			14
							79	9									
12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	116	1	6133	2	Y	101	85	1			30
							111	9									
01	5239	X	3470	-0-	-1769	-0-	39	1	3358	2	Y	66	74	1			22
							73	9									
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	106	1	5818	2	Y	111	87	1			45
							122	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	19	1	1084	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1147	N	736	-0-	-411	-0-	13	1	719	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	24	1	1015	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	25	1	1116	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	744	N	372	-0-	-372	-0-	5	1	365	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	980	N	640	-0-	-340	-0-	14	1	622	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1681	-0-	-509	-0-	29	1	1628	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
10	2015	X	1489	-0-	-526	-0-	26	1	1438	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
11	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	43	1	1807	2	Y	29	24	1			14
							32	9									
12	1736	X	1154	-0-	-582	-0-	25	1	1108	2	Y	19	26	1			7
							21	9									
01	1736	X	1294	-0-	-442	-0-	19	1	1252	2	Y	21	17	1			11
							23	9									
02	1764	X	1690	-0-	-74	-0-	36	1	1624	2	Y	27	26	1			12
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	8034	-0-	-276	-0-	140	1	7775	2	Y	108	128	1			37
							119	9									
10	8587	X	7523	-0-	-1064	-0-	132	1	7262	2	Y	117	108	1			46
							129	9									
11	8310	X	7125	-0-	-1185	-0-	164	1	6840	2	Y	110	105	1			51
							121	9									
12	8308	X	6065	-0-	-2243	-0-	130	1	5824	2	Y	101	116	1			36
							111	9									
01	8308	X	5633	-0-	-2675	-0-	81	1	5452	2	Y	91	80	1			47
							100	9									
02	7504	X	7183	-0-	-321	-0-	154	1	6901	2	Y	116	111	1			52
							128	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	59	1	3260	2	Y	44	56	1			16
							48	9									
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	69	1	3802	2	Y	61	53	1			24
							67	9									
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	78	1	3275	2	Y	52	52	1			24
							57	9									
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	61	1	2742	2	Y	47	54	1			17
							52	9									
01	2387	X	1660	-0-	-727	-0-	24	1	1607	2	Y	26	30	1			13
							29	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	63	1	2820	2	Y	47	39	1			21
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	4410	X	3563	-0-	-847	-0-	62 65	1 9	3436	2	Y	59	67	1			21
10	4557	X	3063	-0-	-1494	-0-	54 66	1 9	2943	2	Y	60	57	1			24
11	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	76 70	1 9	3190	2	Y	64	58	1			30
12	3689	X	2941	-0-	-748	-0-	63 67	1 9	2811	2	Y	61	69	1			22
01	3689	X	2385	-0-	-1304	-0-	34 53	1 9	2298	2	Y	48	45	1			25
02	3332	X	2889	-0-	-443	-0-	62 64	1 9	2763	2	Y	58	57	1			26

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	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	105 81	1 9	5845	2	Y	74	87	1			27
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	103 92	1 9	5661	2	Y	84	78	1			33
11	5280	X	4879	-0-	-401	-0-	112 76	1 9	4691	2	Y	69	70	1			32
12	5456	X	3716	-0-	-1740	-0-	80 63	1 9	3573	2	Y	57	68	1			21
01	5456	X	4238	-0-	-1218	-0-	61 69	1 9	4108	2	Y	63	52	1			32
02	4928	X	4338	-0-	-590	-0-	93 70	1 9	4175	2	Y	64	68	1			28

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	4290	X	3838	-0-	-452	-0-	67 56	1 9	3715	2	Y	51	69	1			18
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	80 78	1 9	4391	2	Y	71	61	1			28
11	4290	X	4086	-0-	-204	-0-	94 69	1 9	3923	2	Y	63	62	1			29
12	4433	X	2525	-0-	-1908	-0-	54 46	1 9	2425	2	Y	42	56	1			15
01	4433	X	3362	-0-	-1071	-0-	48 59	1 9	3255	2	Y	54	41	1			28
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	97 80	1 9	4370	2	Y	73	69	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2738	2	55	9	Y	50	77	1			110
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2956	2	70	9	Y	64					174
11	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2360	2	62	9	Y	56	101	1			129
12	2883 X	2537	-0-	-346	-0-	2376	2	161	9	Y	146	113	1			162
01	3038 X	2246	-0-	-792	-0-	2112	2	134	9	Y	122	133	1			151
02	2744 X	2634	-0-	-110	-0-	2455	2	179	9	Y	163	147	1			167

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16050	X	11392	-0-	-4658	-0-	276 103	1 9	11013	2	Y	94	112	1			34
10	14539	X	9898	-0-	-4641	-0-	187 106	1 9	9605	2	Y	96	92	1			38
11	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	282 164	1 9	15202	2	Y	149	118	1	2	8	67
12	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	239 202	1 9	17439	2	Y	184	197	1			54
01	11966	X	10314	-0-	-1652	-0-	120 113	1 9	10081	2	Y	103	104	1			53
02	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	259 161	1 9	14255	2	Y	146	150	1			49

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	2490	X	712	-0-	-1778	-0-	700	2	12	9	Y	11	96	1			85
10	2573	X	854	-0-	-1719	-0-	836	2	18	9	Y	16					101
11	2520	X	1604	-0-	-916	-0-	1567	2	37	9	Y	34	59	1			76
12	2604	X	858	-0-	-1746	-0-	808	2	50	9	Y	45	66	1			55
01	2604	X	443	-0-	-2161	-0-	419	2	24	9	Y	22	45	1			32
02	1484	X	1091	-0-	-393	-0-	1024	2	67	9	Y	61	31	1			62

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-

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	15660	X	12173	-0-	-3487	-0-	295 114	1 9	11764	2	Y	104	120	1			38
10	16182	X	11676	-0-	-4506	-0-	221 129	1 9	11326	2	Y	117	113	1			42
11	14820	X	14473	-0-	-347	-0-	261 157	1 9	14055	2	Y	143	128	1			57
12	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	226 199	1 9	16443	2	Y	181	172	1			66
01	13702	X	10439	-0-	-3263	-0-	122 119	1 9	10198	2	Y	108	134	1			40
02	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	281 180	1 9	15449	2	Y	164	131	1			73

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

09	0	616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					-0-
10	762 N	146	-0-	-616	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1249	1118	1			590
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1369	1353	1			606
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	993	974	1			625
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1127	1026	1			726
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1120	1355	1			491
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					491

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

09	0	206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					204
10	2480 X	395	-0-	-2085	-0-	395	2			N	-0-					204
11	2400 X	331	-0-	-2069	-0-	331	2			N	-0-					204
12	0	355	-0-	355	355	355	2			N	-0-					204
01	0	61	-0-	61	416	61	2			N	-0-					204
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	52					N	NO RPT					204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

09	1770 X	1369	-0-	-401	-0-	1369	2			Y	-0-					196
10	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					196
11	1890 X	1784	-0-	-106	-0-	1784	2			Y	-0-					196
12	2077 X	711	-0-	-1366	-0-	711	2			Y	-0-					196
01	2077 X	56	-0-	-2021	-0-	56	2			Y	-0-					196
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	0		81	-0-	81	81	16	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	0		100	-0-	100	181	18	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	0		77	-0-	77	258	15	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	0		66	-0-	66	324	14	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	388	N	64	-0-	-324	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

09	360	N	82	-0-	-278	-0-	6	1	68	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	0		138	-0-	138	138	11	1	118	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	0		191	-0-	191	329	17	1	166	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	0		189	-0-	189	518	16	1	164	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
01	0		185	-0-	185	703	16	1	161	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
02	1184	N	481	-0-	-703	-0-	44	1	428	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	185	1	1953	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
10	0		2027	-0-	2027	2027	177	1	1836	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	0		1924	-0-	1924	3951	176	1	1737	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	0		1799	-0-	1799	5750	156	1	1629	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	0		1708	-0-	1708	7458	157	1	1539	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	2800	N	1754	-0-	-1046	6412	164	1	1577	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4977	-0-	-93	-0-		148	1	4743	2	Y	78	67	1			22
								86	9									
10	0		4937	-0-	4937	4937		149	1	4702	2	Y	78	78	1			22
								86	9									
11	0		4754	-0-	4754	9691		150	1	4515	2	Y	81	81	1			22
								89	9									
12	0		4318	-0-	4318	14009		127	1	4108	2	Y	75	76	1			21
								83	9									
01	0		4745	-0-	4745	18754		145	1	4503	2	Y	88	89	1			20
								97	9									
02	23293	X	4539	-0-	-18754	-0-		146	1	4292	2	Y	92	94	1			18
								101	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-		73	1	2360	2	Y	57	61	1			16
								63	9									
10	0		1784	-0-	1784	1784		53	1	1685	2	Y	42	46	1			12
								46	9									
11	0		1750	-0-	1750	3534		55	1	1648	2	Y	43	43	1			12
								47	9									
12	0		1740	-0-	1740	5274		51	1	1641	2	Y	44	43	1			13
								48	9									
01	0		2542	-0-	2542	7816		77	1	2389	2	Y	69	66	1			16
								76	9									
02	10028	X	2212	-0-	-7816	-0-		71	1	2069	2	Y	65	68	1			13
								72	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1161	-0-	-1059	-0-		35	1	1123	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	0		1179	-0-	1179	1179		36	1	1140	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
11	0		1116	-0-	1116	2295		36	1	1077	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	0		1592	-0-	1592	3887		48	1	1540	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	0		920	-0-	920	4807		29	1	888	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	2800	N	1025	-0-	-1775	3032		34	1	988	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-		67	1	2146	2	Y	115	103	1			33
								127	9									
10	0		2304	-0-	2304	2304		67	1	2115	2	Y	111	112	1			32
								122	9									
11	0		2376	-0-	2376	4680		72	1	2168	2	Y	124	122	1			34
								136	9									
12	0		2069	-0-	2069	6749		58	1	1890	2	Y	110	113	1			31
								121	9									
01	0		2145	-0-	2145	8894		63	1	1948	2	Y	122	125	1			28
								134	9									
02	2800	N	1976	-0-	-824	8070		61	1	1781	2	Y	122	126	1			24
								134	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-		73	1	2332	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	0		2112	-0-	2112	2112		65	1	2043	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	0		2036	-0-	2036	4148		65	1	1967	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	0		1808	-0-	1808	5956		54	1	1751	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	0		2046	-0-	2046	8002		64	1	1978	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	2800	N	1544	-0-	-1256	6746		51	1	1489	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-		104	1	3346	2	Y	48	38	1			14
								53	9									
10	0		3435	-0-	3435	3435		104	1	3280	2	Y	46	47	1			13
								51	9									
11	0		2365	-0-	2365	5800		75	1	2253	2	Y	34	38	1			9
								37	9									
12	0		2435	-0-	2435	8235		72	1	2323	2	Y	36	35	1			10
								40	9									
01	0		2786	-0-	2786	11021		85	1	2651	2	Y	45	45	1			10
								50	9									
02	14356	X	3335	-0-	-11021	-0-		108	1	3163	2	Y	58	57	1			11
								64	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

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	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-		76	1	2433	2	Y	47	43	1			13
								52	9									
10	0		2617	-0-	2617	2617		79	1	2484	2	Y	49	48	1			14
								54	9									
11	0		2462	-0-	2462	5079		77	1	2332	2	Y	48	49	1			13
								53	9									
12	0		2240	-0-	2240	7319		66	1	2123	2	Y	46	46	1			13
								51	9									
01	0		1490	-0-	1490	8809		45	1	1408	2	Y	34	39	1			8
								37	9									
02	2800	N	1700	-0-	-1100	7709		55	1	1599	2	Y	42	42	1			8
								46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	52	1	1669	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
10	0		1811	-0-	1811	1811	55	1	1732	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
11	0		1074	-0-	1074	2885	34	1	1023	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
12	0		1030	-0-	1030	3915	30	1	985	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
01	0		2162	-0-	2162	6077	66	1	2062	2	Y	31	28	1			7
							34	9									
02	2800	N	2086	-0-	-714	5363	68	1	1982	2	Y	33	33	1			7
							36	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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1014	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
10	0		1147	-0-	1147	1147	35	1	1093	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
11	0		1076	-0-	1076	2223	34	1	1022	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
12	0		1000	-0-	1000	3223	29	1	952	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
01	0		1108	-0-	1108	4331	34	1	1052	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
02	2800	N	1012	-0-	-1788	2543	33	1	958	2	Y	19	20	1			4
							21	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	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	81	1	2610	2	Y	50	45	1			14
							55	9									
10	0		3364	-0-	3364	3364	101	1	3197	2	Y	60	57	1			17
							66	9									
11	0		3182	-0-	3182	6546	100	1	3014	2	Y	62	62	1			17
							68	9									
12	0		2524	-0-	2524	9070	74	1	2392	2	Y	53	55	1			15
							58	9									
01	0		3247	-0-	3247	12317	99	1	3072	2	Y	69	68	1			16
							76	9									
02	15563	X	3246	-0-	-12317	-0-	104	1	3059	2	Y	75	76	1			15
							83	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1797	-0-	-393	-0-	54	1	1743	2	Y	-0-					-0-
10	0		2003	-0-	2003	2003	61	1	1942	2	Y	-0-					-0-
11	0		1893	-0-	1893	3896	61	1	1832	2	Y	-0-					-0-
12	0		1995	-0-	1995	5891	60	1	1935	2	Y	-0-					-0-
01	0		2093	-0-	2093	7984	65	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1589	-0-	-1211	6773	52	1	1537	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	52	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10	0		1905	-0-	1905	1905	58	1	1847	2	Y	-0-					-0-
11	0		2357	-0-	2357	4262	76	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	0		1930	-0-	1930	6192	58	1	1872	2	Y	-0-					-0-
01	0		1989	-0-	1989	8181	62	1	1927	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1949	-0-	-851	7330	64	1	1885	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	83	1	2668	2	Y	-0-					-0-
10	0		3301	-0-	3301	3301	101	1	3200	2	Y	-0-					-0-
11	0		2247	-0-	2247	5548	72	1	2175	2	Y	-0-					-0-
12	0		2116	-0-	2116	7664	64	1	2052	2	Y	-0-					-0-
01	0		2147	-0-	2147	9811	67	1	2080	2	Y	-0-					-0-
02	11804	X	1993	-0-	-9811	-0-	66	1	1927	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3062	-0-	62	62	3042	2	20	9	Y	18	23	1			27
10	0		3552	-0-	3552	3614	3529	2	23	9	Y	21	22	1			26
11	0		3000	-0-	3000	6614	2988	2	12	9	Y	11	23	1			14
12	0		2144	-0-	2144	8758	2105	2	39	9	Y	35	24	1			25
01	0		2714	-0-	2714	11472	2675	2	39	9	Y	35	45	1			15
02	13876	X	2404	-0-	-11472	-0-	2374	2	30	9	Y	27	23	1			19

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2311	-0-	-689	-0-	68	1	2198	2	Y	41	39	1			12
							45	9									
10	0		2372	-0-	2372	2372	71	1	2256	2	Y	41	41	1			12
							45	9									
11	0		2217	-0-	2217	4589	70	1	2102	2	Y	41	42	1			11
							45	9									
12	0		2239	-0-	2239	6828	66	1	2126	2	Y	43	42	1			12
							47	9									
01	0		2367	-0-	2367	9195	72	1	2241	2	Y	49	50	1			11
							54	9									
02	11270	X	2075	-0-	-9195	-0-	67	1	1957	2	Y	46	48	1			9
							51	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	41	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	0		888	-0-	888	888	78	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	0		335	-0-	335	1223	31	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	0		191	-0-	191	1414	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	0		284	-0-	284	1698	26	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	318	-0-	-1698	-0-	30	1	288	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	204	1	2152	2	Y	47	36	1			14
							52	9									
10	0		2485	-0-	2485	2485	213	1	2207	2	Y	59	60	1			13
							65	9									
11	0		2355	-0-	2355	4840	212	1	2086	2	Y	52	53	1			12
							57	9									
12	0		1993	-0-	1993	6833	170	1	1767	2	Y	51	47	1			16
							56	9									
01	0		2560	-0-	2560	9393	231	1	2267	2	Y	56	62	1			10
							62	9									
02	2800	N	2013	-0-	-787	8606	184	1	1771	2	Y	53	55	1			8
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	174	1	5594	2	Y	157	135	1			45
							173	9									
10	0		5516	-0-	5516	5516	164	1	5192	2	Y	145	148	1			42
							160	9									
11	0		4851	-0-	4851	10367	151	1	4550	2	Y	136	141	1			37
							150	9									
12	0		4987	-0-	4987	15354	145	1	4684	2	Y	144	140	1			41
							158	9									
01	0		6515	-0-	6515	21869	196	1	6098	2	Y	201	196	1			46
							221	9									
02	27655	X	5786	-0-	-21869	-0-	184	1	5396	2	Y	187	196	1			37
							206	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	484	1	2042	2	Y	53	47	1			15
							58	9									
10	0		2739	-0-	2739	2739	520	1	2158	2	Y	55	54	1			16
							61	9									
11	0		1736	-0-	1736	4475	305	1	1389	2	Y	38	44	1			10
							42	9									
12	0		2589	-0-	2589	7064	503	1	2023	2	Y	57	51	1			16
							63	9									
01	0		2146	-0-	2146	9210	450	1	1642	2	Y	49	54	1			11
							54	9									
02	2800	N	1414	-0-	-1386	7824	302	1	1072	2	Y	36	40	1			7
							40	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	0		866	-0-	866	866	26	1	833	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	0		651	-0-	651	1517	21	1	626	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	0		920	-0-	920	2437	27	1	884	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	0		808	-0-	808	3245	25	1	775	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	2800	N	753	-0-	-2047	1198	25	1	721	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	1709	-0-	-1171	-0-	51	1	1627	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
10	0		1852	-0-	1852	1852	56	1	1763	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
11	0		2603	-0-	2603	4455	82	1	2473	2	Y	44	41	1			12
							48	9									
12	0		3184	-0-	3184	7639	94	1	3027	2	Y	57	53	1			16
							63	9									
01	0		2687	-0-	2687	10326	82	1	2548	2	Y	52	56	1			12
							57	9									
02	12309	X	1983	-0-	-10326	-0-	64	1	1874	2	Y	41	45	1			8
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2009	-0-	-451	-0-	169	1	1790	2	Y	45	36	1			14
							50	9									
10	0		2214	-0-	2214	2214	191	1	1982	2	Y	37	43	1			8
							41	9									
11	0		2078	-0-	2078	4292	188	1	1851	2	Y	35	35	1			8
							39	9									
12	0		2147	-0-	2147	6439	184	1	1917	2	Y	42	37	1			13
							46	9									
01	0		2205	-0-	2205	8644	200	1	1962	2	Y	39	45	1			7
							43	9									
02	2800	N	1944	-0-	-856	7788	179	1	1722	2	Y	39	40	1			6
							43	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	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	59	1	1909	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
10	0		2870	-0-	2870	2870	87	1	2757	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
11	0		2443	-0-	2443	5313	78	1	2341	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
12	0		2957	-0-	2957	8270	88	1	2839	2	Y	27	25	1			8
							30	9									
01	0		2650	-0-	2650	10920	82	1	2539	2	Y	26	28	1			6
							29	9									
02	12617	X	1697	-0-	-10920	-0-	55	1	1621	2	Y	19	21	1			4
							21	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	3360	X	3207	-0-	-153	-0-	96	1	3094	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
10	0		2594	-0-	2594	2594	79	1	2501	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	0		3472	-0-	3472	6066	111	1	3342	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
12	0		3481	-0-	3481	9547	104	1	3357	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
01	0		3341	-0-	3341	12888	104	1	3216	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
02	15588	X	2700	-0-	-12888	-0-	88	1	2593	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

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	3000	N	3654	-0-	654	968	110	1	3537	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	0		3008	-0-	3008	3976	92	1	2912	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	0		3112	-0-	3112	7088	100	1	3006	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	0		2816	-0-	2816	9904	84	1	2726	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	0		2730	-0-	2730	12634	85	1	2639	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	15148	X	2514	-0-	-12634	-0-	83	1	2425	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	382	1	4043	2	Y	-0-					-0-
10	0		3033	-0-	3033	3033	267	1	2766	2	Y	-0-					-0-
11	0		3656	-0-	3656	6689	337	1	3319	2	Y	-0-					-0-
12	0		2475	-0-	2475	9164	217	1	2258	2	Y	-0-					-0-
01	0		1452	-0-	1452	10616	134	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	11254	X	638	-0-	-10616	-0-	60	1	578	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	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4372	2	31	9	Y	28	25	0			22
10	0		4463	-0-	4463	4463	4441	2	22	9	Y	20	36	0			6
11	0		4086	-0-	4086	8549	4058	2	28	9	Y	25					31
12	0		4324	-0-	4324	12873	4301	2	23	9	Y	21	27	0			25
01	0		3959	-0-	3959	16832	3911	2	48	9	Y	44	47	0			22
02	20775	X	3943	-0-	-16832	-0-	3928	2	15	9	Y	14	21	0			15

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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	178	1	1879	2	Y	47	38	1			14
							52	9									
10	0		1679	-0-	1679	1679	144	1	1488	2	Y	43	48	1			9
							47	9									
11	0		1807	-0-	1807	3486	163	1	1603	2	Y	37	38	1			8
							41	9									
12	0		1800	-0-	1800	5286	153	1	1600	2	Y	43	38	1			13
							47	9									
01	0		1848	-0-	1848	7134	167	1	1637	2	Y	40	46	1			7
							44	9									
02	2800	N	1683	-0-	-1117	6017	154	1	1484	2	Y	41	42	1			6
							45	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	3913	-0-	-797	-0-	118	1	3795	2	Y	-0-					-0-
10	0		4445	-0-	4445	4445	136	1	4309	2	Y	-0-					-0-
11	0		3256	-0-	3256	7701	104	1	3152	2	Y	-0-					-0-
12	0		3500	-0-	3500	11201	105	1	3395	2	Y	-0-					-0-
01	0		4455	-0-	4455	15656	139	1	4316	2	Y	-0-					-0-
02	17992	X	2336	-0-	-15656	-0-	77	1	2259	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	33	1	1066	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
10	0		1185	-0-	1185	1185	36	1	1135	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	0		1136	-0-	1136	2321	36	1	1085	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
12	0		1393	-0-	1393	3714	41	1	1335	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	0		1167	-0-	1167	4881	36	1	1113	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	2800	N	1077	-0-	-1723	3158	35	1	1025	2	Y	15	16	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2831	-0-		-319	-0-	85	1	2737	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
10	0		2761	-0-		2761	2761	84	1	2668	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
11	0		2802	-0-		2802	5563	90	1	2703	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
12	0		2519	-0-		2519	8082	75	1	2435	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	0		2208	-0-		2208	10290	69	1	2130	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
02	12503	X	2213	-0-		-10290	-0-	73	1	2130	2	Y	9	9	1			2
								10	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	37	1	1187	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	0		1272	-0-		1272	1272	39	1	1226	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
11	0		1207	-0-		1207	2479	39	1	1164	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
12	0		1384	-0-		1384	3863	41	1	1335	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
01	0		1263	-0-		1263	5126	39	1	1218	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
02	2800	N	1159	-0-		-1641	3485	38	1	1114	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

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	3510	X	3237	-0-		-273	-0-	98	1	3135	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	0		3417	-0-		3417	3417	105	1	3308	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	0		3300	-0-		3300	6717	106	1	3190	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	0		2631	-0-		2631	9348	79	1	2548	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	0		2370	-0-		2370	11718	74	1	2292	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	13741	X	2023	-0-		-11718	-0-	67	1	1953	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	660	N	488	-0-		-172	-0-	478	2	10	9	Y	9					57
10	0		470	-0-		470	470	438	2	32	9	Y	29					86
11	0		585	-0-		585	1055	570	2	15	9	Y	14					100
12	0		429	-0-		429	1484	406	2	23	9	Y	21					121
01	0		582	-0-		582	2066	567	2	15	9	Y	14	105	1			30
02	2663	N	597	-0-		-2066	-0-	575	2	22	9	Y	20					50

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	380	N	380	-0-		-0-	-0-	11	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	0		383	-0-		383	383	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	0		425	-0-		425	808	14	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	0		374	-0-		374	1182	11	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	0		384	-0-		384	1566	12	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	1916	N	350	-0-		-1566	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	7	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	0		241	-0-	241	241	7	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	0		236	-0-	236	477	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	0		216	-0-	216	693	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	0		220	-0-	220	913	7	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	1114	N	201	-0-	-913	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	33	1	1046	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	0		1165	-0-	1165	1165	35	1	1116	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	0		1104	-0-	1104	2269	35	1	1056	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	0		947	-0-	947	3216	28	1	907	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	0		1043	-0-	1043	4259	32	1	997	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	2800	N	980	-0-	-1820	2439	32	1	933	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	99	1	1050	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
10	0		1196	-0-	1196	1196	104	1	1078	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	0		1146	-0-	1146	2342	105	1	1030	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	0		1428	-0-	1428	3770	124	1	1289	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
01	0		1103	-0-	1103	4873	101	1	990	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	2800	N	1054	-0-	-1746	3127	98	1	943	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	244	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	0		1383	-0-	1383	1383	268	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	0		552	-0-	552	1935	99	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	0		1167	-0-	1167	3102	232	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	0		1185	-0-	1185	4287	255	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1179	-0-	-1621	2666	259	1	920	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

09	1080	N	898	-0-	-182	-0-	27	1	861	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	0		1018	-0-	1018	1018	31	1	976	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	0		960	-0-	960	1978	30	1	919	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	0		758	-0-	758	2736	22	1	727	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	0		911	-0-	911	3647	28	1	872	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2800	N	810	-0-	-1990	1657	26	1	772	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	90	1	954	2	Y	26	21	1			8
								29	9									
10	0		1165	-0-		1165	1165	100	1	1039	2	Y	24	27	1			5
								26	9									
11	0		976	-0-		976	2141	88	1	865	2	Y	21	21	1			5
								23	9									
12	0		1277	-0-		1277	3418	109	1	1140	2	Y	25	22	1			8
								28	9									
01	0		925	-0-		925	4343	83	1	818	2	Y	22	26	1			4
								24	9									
02	2800	N	897	-0-		-1903	2440	82	1	791	2	Y	22	23	1			3
								24	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5080	-0-		-20	-0-	152	1	4869	2	Y	54	49	1			15
								59	9									
10	0		5059	-0-		5059	5059	153	1	4847	2	Y	54	54	1			15
								59	9									
11	0		5128	-0-		5128	10187	162	1	4901	2	Y	59	58	1			16
								65	9									
12	0		4929	-0-		4929	15116	146	1	4720	2	Y	57	57	1			16
								63	9									
01	0		5090	-0-		5090	20206	157	1	4861	2	Y	65	66	1			15
								72	9									
02	25404	X	5198	-0-		-20206	-0-	169	1	4952	2	Y	70	71	1			14
								77	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3220	X	3220	-0-		-0-	-0-	271	1	2864	2	Y	77	69	1			22
								85	9									
10	0		2934	-0-		2934	2934	251	1	2606	2	Y	70	72	1			20
								77	9									
11	0		2511	-0-		2511	5445	225	1	2217	2	Y	63	66	1			17
								69	9									
12	0		2174	-0-		2174	7619	185	1	1925	2	Y	58	59	1			16
								64	9									
01	0		2757	-0-		2757	10376	247	1	2424	2	Y	78	76	1			18
								86	9									
02	13054	X	2678	-0-		-10376	-0-	243	1	2347	2	Y	80	82	1			16
								88	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	1860	N	1743	-0-		-117	-0-	148	1	1569	2	Y	24	19	1			7
								26	9									
10	0		1797	-0-		1797	1797	156	1	1617	2	Y	22	24	1			5
								24	9									
11	0		1884	-0-		1884	3681	172	1	1692	2	Y	18	19	1			4
								20	9									
12	0		1896	-0-		1896	5577	164	1	1708	2	Y	22	19	1			7
								24	9									
01	0		1859	-0-		1859	7436	170	1	1667	2	Y	20	23	1			4
								22	9									
02	2800	N	1641	-0-		-1159	6277	152	1	1467	2	Y	20	21	1			3
								22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1369	-0-	-641	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	0		1809	-0-	1809	1809	56	1	1753	2	Y	-0-					-0-
11	0		1998	-0-	1998	3807	64	1	1934	2	Y	-0-					-0-
12	0		2139	-0-	2139	5946	64	1	2075	2	Y	-0-					-0-
01	0		1443	-0-	1443	7389	45	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1196	-0-	-1604	5785	39	1	1157	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	24	1	766	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	0		845	-0-	845	845	26	1	812	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	0		808	-0-	808	1653	26	1	774	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	0		711	-0-	711	2364	21	1	683	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	0		1006	-0-	1006	3370	31	1	966	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	2800	N	970	-0-	-1830	1540	32	1	928	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	72	1	765	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
10	0		905	-0-	905	905	78	1	804	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
11	0		890	-0-	890	1795	80	1	786	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
12	0		936	-0-	936	2731	79	1	820	2	Y	34	30	1			10
							37	9									
01	0		1015	-0-	1015	3746	91	1	894	2	Y	27	31	1			6
							30	9									
02	2800	N	1096	-0-	-1704	2042	100	1	960	2	Y	33	33	1			6
							36	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	899	-0-	-391	-0-	27	1	868	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	0		894	-0-	894	894	27	1	861	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	0		797	-0-	797	1691	25	1	768	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	0		746	-0-	746	2437	22	1	720	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	0		826	-0-	826	3263	26	1	794	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2800	N	965	-0-	-1835	1428	32	1	926	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	28	1	884	2	Y	29	26	1			8
							32	9									
10	0		986	-0-	986	986	29	1	923	2	Y	31	30	1			9
							34	9									
11	0		924	-0-	924	1910	29	1	862	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
12	0		1033	-0-	1033	2943	30	1	963	2	Y	36	34	1			10
							40	9									
01	0		1012	-0-	1012	3955	30	1	942	2	Y	36	38	1			8
							40	9									
02	2800	N	979	-0-	-1821	2134	31	1	905	2	Y	39	39	1			8
							43	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	48	1	1548	2	Y	-0-					-0-
10	0		2023	-0-	2023	2023	62	1	1961	2	Y	-0-					-0-
11	0		1521	-0-	1521	3544	49	1	1472	2	Y	-0-					-0-
12	0		1381	-0-	1381	4925	41	1	1340	2	Y	-0-					-0-
01	0		1387	-0-	1387	6312	43	1	1344	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1433	-0-	-1367	4945	47	1	1386	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	35	1	1113	2	Y	-0-					-0-
10	0		1117	-0-	1117	1117	34	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	0		1033	-0-	1033	2150	33	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	0		1015	-0-	1015	3165	30	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	0		1059	-0-	1059	4224	33	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	956	-0-	-1844	2380	32	1	924	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2015	-0-	-205	-0-	59	1	1903	2	Y	48	42	1			14
							53	9									
10	0		2118	-0-	2118	2118	63	1	1999	2	Y	51	50	1			15
							56	9									
11	0		2204	-0-	2204	4322	69	1	2072	2	Y	57	56	1			16
							63	9									
12	0		2781	-0-	2781	7103	81	1	2620	2	Y	73	68	1			21
							80	9									
01	0		3387	-0-	3387	10490	103	1	3192	2	Y	84	86	1			19
							92	9									
02	2800	N	1744	-0-	-1056	9434	56	1	1629	2	Y	54	62	1			11
							59	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	1693	-0-	-887	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
10	0		1732	-0-	1732	1732	1732	2			Y	-0-					-0-
11	0		1699	-0-	1699	3431	1699	2			Y	-0-					-0-
12	0		2287	-0-	2287	5718	2287	2			Y	-0-					-0-
01	0		2261	-0-	2261	7979	2261	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1922	-0-	-878	7101	1922	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	83	1	2679	2	Y	-0-					-0-
10	0		2521	-0-	2521	2521	77	1	2444	2	Y	-0-					-0-
11	0		2363	-0-	2363	4884	76	1	2287	2	Y	-0-					-0-
12	0		2087	-0-	2087	6971	63	1	2024	2	Y	-0-					-0-
01	0		2190	-0-	2190	9161	68	1	2122	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1951	-0-	-849	8312	64	1	1887	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	11	1	345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		428	-0-	428	428	13	1	414	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		434	-0-	434	862	14	1	419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0		346	-0-	346	1208	10	1	335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0		391	-0-	391	1599	12	1	378	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1909	N	310	-0-	-1599	-0-	10	1	299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	59	1	1910	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		1952	-0-	1952	1952	60	1	1888	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	0		1798	-0-	1798	3750	58	1	1736	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	0		1641	-0-	1641	5391	49	1	1589	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	0		1982	-0-	1982	7373	62	1	1916	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2800	N	1559	-0-	-1241	6132	51	1	1504	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	0		884	-0-	884	884	27	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	0		836	-0-	836	1720	27	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	0		838	-0-	838	2558	25	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	0		730	-0-	730	3288	23	1	707	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	683	-0-	-2117	1171	23	1	660	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	128	1	1353	2	Y	71	57	1			21
							78	9									
10	0		1501	-0-	1501	1501	126	1	1305	2	Y	64	71	1			14
							70	9									
11	0		1447	-0-	1447	2948	128	1	1257	2	Y	56	57	1			13
							62	9									
12	0		1767	-0-	1767	4715	148	1	1545	2	Y	67	59	1			21
							74	9									
01	0		1495	-0-	1495	6210	132	1	1296	2	Y	61	71	1			11
							67	9									
02	2800	N	1314	-0-	-1486	4724	117	1	1130	2	Y	61	63	1			9
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	824	-0-		-16	-0-	69	1	730	2	Y	23	19	1			7
								25	9									
10	0		868	-0-		868	868	74	1	770	2	Y	22	24	1			5
								24	9									
11	0		766	-0-		766	1634	69	1	677	2	Y	18	19	1			4
								20	9									
12	0		850	-0-		850	2484	72	1	753	2	Y	23	20	1			7
								25	9									
01	0		746	-0-		746	3230	67	1	656	2	Y	21	24	1			4
								23	9									
02	2800	N	670	-0-		-2130	1100	61	1	587	2	Y	20	21	1			3
								22	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	2505	X	2505	-0-		-0-	-0-	75	1	2422	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
10	0		1976	-0-		1976	1976	60	1	1909	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
11	0		1319	-0-		1319	3295	42	1	1274	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
12	0		1137	-0-		1137	4432	34	1	1100	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	0		1149	-0-		1149	5581	36	1	1109	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	6602	X	1021	-0-		-5581	-0-	34	1	983	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	630	N	539	-0-		-91	-0-	16	1	513	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
10	0		540	-0-		540	540	16	1	514	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
11	0		511	-0-		511	1051	16	1	485	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
12	0		549	-0-		549	1600	16	1	521	2	Y	11	11	1			3
								12	9									
01	0		715	-0-		715	2315	22	1	676	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
02	2800	N	535	-0-		-2265	50	17	1	505	2	Y	12	13	1			2
								13	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	3150	X	2540	-0-		-610	-0-	219	1	2314	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
10	0		2247	-0-		2247	2247	197	1	2046	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
11	0		1536	-0-		1536	3783	141	1	1391	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	0		1339	-0-		1339	5122	117	1	1218	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	0		1334	-0-		1334	6456	123	1	1207	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	7545	X	1089	-0-		-6456	-0-	102	1	983	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	450	N	374	-0-		-76	-0-	70	1	297	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
10	0		471	-0-		471	471	90	1	374	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
11	0		752	-0-		752	1223	133	1	606	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
12	0		535	-0-		535	1758	105	1	421	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
01	0		417	-0-		417	2175	88	1	320	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
02	2800	N	681	-0-		-2119	56	147	1	522	2	Y	11	11	1			2
								12	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. 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	2160	N	1708	-0-		-452	-0-	52	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	0		1667	-0-		1667	1667	51	1	1616	2	Y	-0-					-0-
11	0		1852	-0-		1852	3519	59	1	1793	2	Y	-0-					-0-
12	0		1478	-0-		1478	4997	44	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	0		2320	-0-		2320	7317	72	1	2248	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2155	-0-		-645	6672	71	1	2084	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. 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	1380	N	1371	-0-		-9	-0-	41	1	1315	2	Y	14	12	1			4
								15	9									
10	0		1083	-0-		1083	1083	33	1	1039	2	Y	10	11	1			3
								11	9									
11	0		1158	-0-		1158	2241	37	1	1109	2	Y	11	11	1			3
								12	9									
12	0		1420	-0-		1420	3661	42	1	1361	2	Y	15	14	1			4
								17	9									
01	0		1498	-0-		1498	5159	46	1	1433	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
02	2800	N	1449	-0-		-1351	3808	47	1	1383	2	Y	17	18	1			3
								19	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2587	-0-		-1373	-0-	77	1	2471	2	Y	35	31	1			10
								39	9									
10	0		3296	-0-		3296	3296	100	1	3148	2	Y	44	41	1			13
								48	9									
11	0		2884	-0-		2884	6180	91	1	2749	2	Y	40	42	1			11
								44	9									
12	0		2476	-0-		2476	8656	73	1	2363	2	Y	36	37	1			10
								40	9									
01	0		2500	-0-		2500	11156	77	1	2380	2	Y	39	40	1			9
								43	9									
02	14456	X	3300	-0-		-11156	-0-	107	1	3131	2	Y	56	54	1			11
								62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4294	X	3620	-0-		-674	-0-	108	1	3466	2	Y	42	38	1			12
								46	9									
10	0		3561	-0-		3561	3561	108	1	3408	2	Y	41	41	1			12
								45	9									
11	0		4676	-0-		4676	8237	148	1	4464	2	Y	58	54	1			16
								64	9									
12	0		4860	-0-		4860	13097	144	1	4649	2	Y	61	60	1			17
								67	9									
01	0		5841	-0-		5841	18938	179	1	5574	2	Y	80	79	1			18
								88	9									
02	23503	X	4565	-0-		-18938	-0-	148	1	4343	2	Y	67	72	1			13
								74	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	34	1	1091	2	Y	46	39	1			13
								51	9									
10	0		1178	-0-		1178	1178	35	1	1092	2	Y	46	46	1			13
								51	9									
11	0		1758	-0-		1758	2936	54	1	1623	2	Y	74	67	1			20
								81	9									
12	0		1723	-0-		1723	4659	49	1	1593	2	Y	74	73	1			21
								81	9									
01	0		3132	-0-		3132	7791	93	1	2879	2	Y	145	133	1			33
								160	9									
02	2800	N	1376	-0-		-1424	6367	43	1	1257	2	Y	69	88	1			14
								76	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1002	-0-		-78	-0-	79	1	839	2	Y	76	61	1			23
								84	9									
10	0		1009	-0-		1009	1009	82	1	852	2	Y	68	76	1			15
								75	9									
11	0		950	-0-		950	1959	82	1	803	2	Y	59	61	1			13
								65	9									
12	0		1015	-0-		1015	2974	82	1	859	2	Y	67	59	1			21
								74	9									
01	0		978	-0-		978	3952	84	1	824	2	Y	64	74	1			11
								70	9									
02	2800	N	884	-0-		-1916	2036	76	1	735	2	Y	66	67	1			10
								73	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	N	2844	-0-		-66	-0-	242	1	2555	2	Y	43	34	1			13
								47	9									
10	0		2994	-0-		2994	2994	260	1	2691	2	Y	39	43	1			9
								43	9									
11	0		2829	-0-		2829	5823	258	1	2535	2	Y	33	34	1			8
								36	9									
12	0		2667	-0-		2667	8490	230	1	2398	2	Y	35	32	1			11
								39	9									
01	0		3120	-0-		3120	11610	285	1	2795	2	Y	36	41	1			6
								40	9									
02	2800	N	2886	-0-		86	11696	267	1	2579	2	Y	36	37	1			5
								40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1073	-0-		-187	-0-	32	1	1033	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
10	0		1216	-0-		1216	1216	37	1	1170	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
11	0		1229	-0-		1229	2445	39	1	1180	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	0		1281	-0-		1281	3726	38	1	1232	2	Y	10	9	1			3
								11	9									
01	0		1199	-0-		1199	4925	37	1	1152	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
02	2800	N	1090	-0-		-1710	3215	36	1	1043	2	Y	10	10	1			2
								11	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1999	-0-		-11	-0-	170	1	1801	2	Y	25	20	1			8
								28	9									
10	0		1814	-0-		1814	1814	158	1	1633	2	Y	21	24	1			5
								23	9									
11	0		2043	-0-		2043	3857	186	1	1835	2	Y	20	20	1			5
								22	9									
12	0		1422	-0-		1422	5279	122	1	1275	2	Y	23	21	1			7
								25	9									
01	0		1315	-0-		1315	6594	119	1	1173	2	Y	21	24	1			4
								23	9									
02	2800	N	1318	-0-		-1482	5112	122	1	1174	2	Y	20	21	1			3
								22	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	668	-0-		-22	-0-	20	1	638	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
10	0		680	-0-		680	680	21	1	649	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
11	0		652	-0-		652	1332	21	1	620	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
12	0		700	-0-		700	2032	21	1	668	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
01	0		672	-0-		672	2704	21	1	639	2	Y	11	11	1			3
								12	9									
02	2800	N	614	-0-		-2186	518	20	1	583	2	Y	10	11	1			2
								11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	43	1	1396	2	Y	56	51	1			16
								62	9									
10	0		1572	-0-		1572	1572	46	1	1462	2	Y	58	57	1			17
								64	9									
11	0		1484	-0-		1484	3056	46	1	1374	2	Y	58	59	1			16
								64	9									
12	0		1319	-0-		1319	4375	38	1	1222	2	Y	54	55	1			15
								59	9									
01	0		1342	-0-		1342	5717	40	1	1238	2	Y	58	60	1			13
								64	9									
02	2800	N	1122	-0-		-1678	4039	35	1	1029	2	Y	53	56	1			10
								58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	48	1	1535	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	0		1703	-0-	1703	1703	52	1	1639	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	0		1664	-0-	1664	3367	53	1	1598	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	0		1797	-0-	1797	5164	54	1	1729	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
01	0		1779	-0-	1779	6943	55	1	1710	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	2800	N	1554	-0-	-1246	5697	51	1	1488	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	79	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	0		3088	-0-	3088	3088	95	1	2993	2	Y	-0-					-0-
11	0		3124	-0-	3124	6212	100	1	3024	2	Y	-0-					-0-
12	0		2595	-0-	2595	8807	78	1	2517	2	Y	-0-					-0-
01	0		2716	-0-	2716	11523	85	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	14244	X	2721	-0-	-11523	-0-	90	1	2631	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	313	1	3314	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	0		3734	-0-	3734	3734	328	1	3400	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	0		3559	-0-	3559	7293	328	1	3227	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	0		3646	-0-	3646	10939	319	1	3323	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	0		3578	-0-	3578	14517	330	1	3242	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	17694	X	3177	-0-	-14517	-0-	298	1	2875	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	62	1	1983	2	Y	102	91	1			29
								112	9									
10	0		2118	-0-		2118	2118	62	1	1946	2	Y	100	100	1			29
								110	9									
11	0		2161	-0-		2161	4279	65	1	1976	2	Y	109	108	1			30
								120	9									
12	0		2032	-0-		2032	6311	58	1	1858	2	Y	105	105	1			30
								116	9									
01	0		2208	-0-		2208	8519	65	1	2009	2	Y	122	124	1			28
								134	9									
02	2800	N	2044	-0-		-756	7763	63	1	1847	2	Y	122	126	1			24
								134	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	480	N	454	-0-		-26	-0-	35	1	372	2	Y	43	34	1			13
								47	9									
10	0		444	-0-		444	444	35	1	368	2	Y	37	42	1			8
								41	9									
11	0		435	-0-		435	879	37	1	362	2	Y	33	34	1			7
								36	9									
12	0		470	-0-		470	1349	37	1	389	2	Y	40	35	1			12
								44	9									
01	0		491	-0-		491	1840	42	1	409	2	Y	36	42	1			6
								40	9									
02	2267	N	427	-0-		-1840	-0-	36	1	350	2	Y	37	37	1			6
								41	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

09	1620	N	1393	-0-		-227	-0-	113	1	1191	2	Y	81	75	1			23
								89	9									
10	0		1315	-0-		1315	1315	108	1	1124	2	Y	75	76	1			22
								83	9									
11	0		1260	-0-		1260	2575	108	1	1068	2	Y	76	77	1			21
								84	9									
12	0		1782	-0-		1782	4357	145	1	1513	2	Y	113	102	1			32
								124	9									
01	0		1754	-0-		1754	6111	150	1	1475	2	Y	117	122	1			27
								129	9									
02	2800	N	1598	-0-		-1202	4909	138	1	1333	2	Y	115	119	1			23
								127	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1295	-0-		-625	-0-	39	1	1239	2	Y	15	14	1			4
								17	9									
10	0		1526	-0-		1526	1526	46	1	1460	2	Y	18	17	1			5
								20	9									
11	0		1911	-0-		1911	3437	60	1	1823	2	Y	25	23	1			7
								28	9									
12	0		1655	-0-		1655	5092	49	1	1583	2	Y	21	22	1			6
								23	9									
01	0		1188	-0-		1188	6280	36	1	1133	2	Y	17	19	1			4
								19	9									
02	2800	N	1267	-0-		-1533	4747	41	1	1205	2	Y	19	19	1			4
								21	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	532	N	532	-0-		-0-	-0-	46	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	0		622	-0-		622	622	55	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	0		563	-0-		563	1185	52	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	0		546	-0-		546	1731	48	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	0		259	-0-		259	1990	24	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	2256	N	266	-0-		-1990	-0-	25	1	241	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1760	-0-		-10	-0-	52	1	1673	2	Y	32	29	1			9
								35	9									
10	0		1777	-0-		1777	1777	53	1	1689	2	Y	32	32	1			9
								35	9									
11	0		1775	-0-		1775	3552	56	1	1679	2	Y	36	35	1			10
								40	9									
12	0		1828	-0-		1828	5380	54	1	1735	2	Y	35	35	1			10
								39	9									
01	0		1843	-0-		1843	7223	56	1	1743	2	Y	40	41	1			9
								44	9									
02	2800	N	1281	-0-		-1519	5704	41	1	1207	2	Y	30	33	1			6
								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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1278	-0-		-70	-0-	109	1	1151	2	Y	16	13	1			5
								18	9									
10	0		1144	-0-		1144	1144	99	1	1030	2	Y	14	16	1			3
								15	9									
11	0		1059	-0-		1059	2203	96	1	949	2	Y	13	13	1			3
								14	9									
12	0		1200	-0-		1200	3403	104	1	1079	2	Y	15	13	1			5
								17	9									
01	0		2717	-0-		2717	6120	250	1	2453	2	Y	13	16	1			2
								14	9									
02	8037	X	1917	-0-		-6120	-0-	179	1	1723	2	Y	14	14	1			2
								15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2055	-0-	-225	-0-	61	1	1959	2	Y	32	29	1			9
							35	9									
10	0		2678	-0-	2678	2678	81	1	2554	2	Y	39	37	1			11
							43	9									
11	0		2466	-0-	2466	5144	78	1	2344	2	Y	40	40	1			11
							44	9									
12	0		2153	-0-	2153	7297	63	1	2051	2	Y	35	36	1			10
							39	9									
01	0		2421	-0-	2421	9718	74	1	2302	2	Y	41	42	1			9
							45	9									
02	2800	N	2103	-0-	-697	9021	68	1	1990	2	Y	41	42	1			8
							45	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	53	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	0		1706	-0-	1706	1706	52	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	0		1688	-0-	1688	3394	54	1	1634	2	Y	-0-					-0-
12	0		1506	-0-	1506	4900	45	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	0		1776	-0-	1776	6676	55	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1789	-0-	-1011	5665	59	1	1730	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	71	1	2295	2	Y	-0-					-0-
10	0		1356	-0-	1356	1356	42	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	0		1654	-0-	1654	3010	53	1	1601	2	Y	-0-					-0-
12	0		1608	-0-	1608	4618	48	1	1560	2	Y	-0-					-0-
01	0		1267	-0-	1267	5885	40	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1490	-0-	-1310	4575	49	1	1441	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3446	-0-	446	446	101	1	3236	2	Y	99	84	1			28
							109	9									
10	0		3654	-0-	3654	4100	109	1	3431	2	Y	104	102	1			30
							114	9									
11	0		4241	-0-	4241	8341	131	1	3968	2	Y	129	124	1			35
							142	9									
12	0		4127	-0-	4127	12468	120	1	3864	2	Y	130	128	1			37
							143	9									
01	0		4617	-0-	4617	17085	139	1	4309	2	Y	154	156	1			35
							169	9									
02	19647	X	2562	-0-	-17085	-0-	81	1	2379	2	Y	93	110	1			18
							102	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	68	1	2177	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	0		2241	-0-	2241	2241	69	1	2166	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	0		2200	-0-	2200	4441	70	1	2124	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	0		2133	-0-	2133	6574	64	1	2063	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	0		2253	-0-	2253	8827	70	1	2176	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2800	N	1981	-0-	-819	8008	65	1	1909	2	Y	6	6	1			1
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2499	-0-	-741	-0-	215	1	2276	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	0		3014	-0-	3014	3014	264	1	2743	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	0		2176	-0-	2176	5190	200	1	1969	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	0		2646	-0-	2646	7836	231	1	2408	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	0		2860	-0-	2860	10696	264	1	2589	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	12834	X	2138	-0-	-10696	-0-	200	1	1931	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

09	2790	N	2360	-0-	-430	-0-	71	1	2289	2	Y	-0-					-0-
10	0		1878	-0-	1878	1878	58	1	1820	2	Y	-0-					-0-
11	0		2506	-0-	2506	4384	80	1	2426	2	Y	-0-					-0-
12	0		2104	-0-	2104	6488	63	1	2041	2	Y	-0-					-0-
01	0		2157	-0-	2157	8645	67	1	2090	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2255	-0-	-545	8100	74	1	2181	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	39	1	1247	2	Y	75	70	1			21
							83	9									
10	0		1441	-0-	1441	1441	42	1	1313	2	Y	78	77	1			22
							86	9									
11	0		1365	-0-	1365	2806	41	1	1236	2	Y	80	80	1			22
							88	9									
12	0		1277	-0-	1277	4083	36	1	1157	2	Y	76	76	1			22
							84	9									
01	0		1331	-0-	1331	5414	39	1	1200	2	Y	84	87	1			19
							92	9									
02	2800	N	1304	-0-	-1496	3918	40	1	1165	2	Y	90	91	1			18
							99	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	157	1	1663	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	0		2216	-0-	2216	2216	194	1	2012	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	0		2088	-0-	2088	4304	192	1	1887	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	0		2027	-0-	2027	6331	177	1	1840	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	0		1191	-0-	1191	7522	109	1	1073	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
02	2800	N	1364	-0-	-1436	6086	127	1	1227	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	0		167	-0-	167	167	15	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	0		164	-0-	164	331	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	0		168	-0-	168	499	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	0		163	-0-	163	662	15	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	815	N	153	-0-	-662	-0-	14	1	139	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	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1152	2	10	9	Y	9	8	0			7
10	0		1001	-0-	1001	1001	994	2	7	9	Y	6	11	0			2
11	0		872	-0-	872	1873	863	2	9	9	Y	8					10
12	0		1046	-0-	1046	2919	1040	2	6	9	Y	5	8	0			7
01	0		1165	-0-	1165	4084	1150	2	15	9	Y	14	14	0			7
02	2800	N	994	-0-	-1806	2278	990	2	4	9	Y	4	6	0			5

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	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	66	1	2107	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
10	0		2326	-0-	2326	2326	70	1	2210	2	Y	42	41	1			12
							46	9									
11	0		2390	-0-	2390	4716	75	1	2265	2	Y	45	45	1			12
							50	9									
12	0		2432	-0-	2432	7148	71	1	2307	2	Y	49	47	1			14
							54	9									
01	0		2322	-0-	2322	9470	71	1	2198	2	Y	48	51	1			11
							53	9									
02	2800	N	2100	-0-	-700	8770	68	1	1980	2	Y	47	49	1			9
							52	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	810	N	802	-0-	-8	-0-	24	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	0		856	-0-	856	856	26	1	830	2	Y	-0-					-0-
11	0		775	-0-	775	1631	25	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	0		794	-0-	794	2425	24	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	0		779	-0-	779	3204	24	1	755	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	696	-0-	-2104	1100	23	1	673	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	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	31	1	1012	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	0		1141	-0-	1141	1141	35	1	1098	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	0		1149	-0-	1149	2290	37	1	1104	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	0		1051	-0-	1051	3341	31	1	1013	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	0		1013	-0-	1013	4354	31	1	976	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	2800	N	1148	-0-	-1652	2702	38	1	1102	2	Y	7	7	1			1
							8	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	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	148	1	4769	2	Y	35	32	1			10
							39	9									
10	0		5170	-0-	5170	5170	157	1	4971	2	Y	38	37	1			11
							42	9									
11	0		4905	-0-	4905	10075	156	1	4708	2	Y	37	38	1			10
							41	9									
12	0		4031	-0-	4031	14106	120	1	3876	2	Y	32	33	1			9
							35	9									
01	0		3085	-0-	3085	17191	95	1	2961	2	Y	26	29	1			6
							29	9									
02	18801	X	1610	-0-	-17191	-0-	53	1	1540	2	Y	15	18	1			3
							17	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	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	123	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	0		2118	-0-	2118	2118	186	1	1932	2	Y	-0-					-0-
11	0		680	-0-	680	2798	63	1	617	2	Y	-0-					-0-
12	0		1420	-0-	1420	4218	124	1	1296	2	Y	-0-					-0-
01	0		652	-0-	652	4870	60	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	627	-0-	-2173	2697	59	1	568	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	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	104	1	3351	2	Y	65	58	1			18
							72	9									
10	0		3563	-0-	3563	3563	107	1	3383	2	Y	66	65	1			19
							73	9									
11	0		4432	-0-	4432	7995	139	1	4197	2	Y	87	82	1			24
							96	9									
12	0		5113	-0-	5113	13108	150	1	4854	2	Y	99	95	1			28
							109	9									
01	0		5606	-0-	5606	18714	171	1	5302	2	Y	121	121	1			28
							133	9									
02	22105	X	3391	-0-	-18714	-0-	109	1	3196	2	Y	78	90	1			16
							86	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	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	34	1	1098	2	Y	34	31	1			10
							37	9									
10	0		1240	-0-	1240	1240	37	1	1163	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
11	0		1028	-0-	1028	2268	32	1	960	2	Y	33	34	1			9
							36	9									
12	0		963	-0-	963	3231	28	1	904	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
01	0		812	-0-	812	4043	24	1	758	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
02	2800	N	704	-0-	-2096	1947	22	1	653	2	Y	26	27	1			5
							29	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. (I) GAS LIFT(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	1274	-0-	-76	-0-	38	1	1205	2	Y	28	24	1			8
							31	9									
10	0		1292	-0-	1292	1292	39	1	1223	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
11	0		1193	-0-	1193	2485	37	1	1127	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
12	0		1098	-0-	1098	3583	32	1	1037	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
01	0		1113	-0-	1113	4696	34	1	1049	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
02	2800	N	838	-0-	-1962	2734	27	1	787	2	Y	22	24	1			4
							24	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	43	1	1381	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
10	0		1522	-0-	1522	1522	46	1	1456	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
11	0		1437	-0-	1437	2959	45	1	1372	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
12	0		1412	-0-	1412	4371	42	1	1350	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
01	0		1696	-0-	1696	6067	52	1	1619	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
02	2800	N	1420	-0-	-1380	4687	46	1	1350	2	Y	22	23	1			4
							24	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	72	1	761	2	Y	35	28	1			11
							39	9									
10	0		883	-0-	883	883	75	1	774	2	Y	31	35	1			7
							34	9									
11	0		837	-0-	837	1720	74	1	733	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
12	0		842	-0-	842	2562	71	1	735	2	Y	33	29	1			10
							36	9									
01	0		832	-0-	832	3394	74	1	725	2	Y	30	35	1			5
							33	9									
02	2800	N	789	-0-	-2011	1383	71	1	684	2	Y	31	31	1			5
							34	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
10	0		758	-0-	758	758	758	2			Y	-0-					-0-
11	0		757	-0-	757	1515	757	2			Y	-0-					-0-
12	0		846	-0-	846	2361	846	2			Y	-0-					-0-
01	0		851	-0-	851	3212	851	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	786	-0-	-2014	1198	786	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	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2121	2	36	9	Y	33	41	1			49
10	0		2345	-0-	2345	2345	2304	2	41	9	Y	37	39	1			47
11	0		2406	-0-	2406	4751	2383	2	23	9	Y	21	42	1			26
12	0		2581	-0-	2581	7332	2515	2	66	9	Y	60	42	1			44
01	0		2452	-0-	2452	9784	2382	2	70	9	Y	64	81	1			27
02	2800	N	2131	-0-	-669	9115	2078	2	53	9	Y	48	41	1			34

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	105	1	3386	2	Y	-0-					-0-
10	0		3689	-0-	3689	3689	113	1	3576	2	Y	-0-					-0-
11	0		2598	-0-	2598	6287	83	1	2515	2	Y	-0-					-0-
12	0		2417	-0-	2417	8704	73	1	2344	2	Y	-0-					-0-
01	0		2078	-0-	2078	10782	65	1	2013	2	Y	-0-					-0-
02	12290	X	1508	-0-	-10782	-0-	50	1	1458	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	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
10	0		1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-					-0-
11	0		1095	-0-	1095	2207	1095	2			Y	-0-					-0-
12	0		1304	-0-	1304	3511	1304	2			Y	-0-					-0-
01	0		1113	-0-	1113	4624	1113	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1045	-0-	-1755	2869	1045	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	1770	N	1307	-0-	-463	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
10	0		1412	-0-	1412	1412	1412	2			Y	-0-					-0-
11	0		1281	-0-	1281	2693	1281	2			Y	-0-					-0-
12	0		1326	-0-	1326	4019	1326	2			Y	-0-					-0-
01	0		1214	-0-	1214	5233	1214	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1234	-0-	-1566	3667	1234	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	39	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	0		1333	-0-	1333	1333	41	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	0		1212	-0-	1212	2545	39	1	1173	2	Y	-0-					-0-
12	0		1193	-0-	1193	3738	36	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	0		1231	-0-	1231	4969	38	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1156	-0-	-1644	3325	38	1	1118	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	49	1	1586	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
10	0		2170	-0-	2170	2170	66	1	2081	2	Y	21	20	1			6
							23	9									
11	0		2276	-0-	2276	4446	72	1	2176	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
12	0		1542	-0-	1542	5988	46	1	1478	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
01	0		1495	-0-	1495	7483	46	1	1430	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
02	2800	N	879	-0-	-1921	5562	29	1	838	2	Y	11	13	1			2
							12	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

09	540	N	292	-0-	-248	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	0		425	-0-	425	425	13	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	0		418	-0-	418	843	13	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	0		362	-0-	362	1205	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	0		407	-0-	407	1612	13	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	1995	N	383	-0-	-1612	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

09	300	N	298	-0-	-2	-0-	9	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	0		307	-0-	307	307	9	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	0		321	-0-	321	628	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	0		406	-0-	406	1034	12	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	0		387	-0-	387	1421	12	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	1762	N	341	-0-	-1421	-0-	11	1	330	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	911	1	3848	2	Y	76	68	1			22
							84	9									
10	0		5243	-0-	5243	5243	1000	1	4154	2	Y	81	80	1			23
							89	9									
11	0		2751	-0-	2751	7994	485	1	2214	2	Y	47	57	1			13
							52	9									
12	0		3133	-0-	3133	11127	612	1	2463	2	Y	53	51	1			15
							58	9									
01	0		2836	-0-	2836	13963	598	1	2182	2	Y	51	54	1			12
							56	9									
02	15799	X	1836	-0-	-13963	-0-	395	1	1402	2	Y	35	40	1			7
							39	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	232	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	0		1268	-0-	1268	1268	246	1	1022	2	Y	-0-					-0-
11	0		1141	-0-	1141	2409	205	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	0		1230	-0-	1230	3639	245	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	0		1244	-0-	1244	4883	268	1	976	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1151	-0-	-1649	3234	253	1	898	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-

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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	580	1	2448	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
10	0		2889	-0-	2889	2889	558	1	2316	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
11	0		1589	-0-	1589	4478	284	1	1294	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	0		1834	-0-	1834	6312	363	1	1461	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	0		3241	-0-	3241	9553	693	1	2529	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	13246	X	3693	-0-	-9553	-0-	806	1	2864	2	Y	21	21	1			4
							23	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	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1060	1	4476	2	Y	40	37	1			11
							44	9									
10	0		5852	-0-	5852	5852	1125	1	4672	2	Y	50	47	1			14
							55	9									
11	0		2994	-0-	2994	8846	533	1	2430	2	Y	28	34	1			8
							31	9									
12	0		4063	-0-	4063	12909	801	1	3222	2	Y	36	34	1			10
							40	9									
01	0		5869	-0-	5869	18778	1249	1	4557	2	Y	57	54	1			13
							63	9									
02	24229	X	5451	-0-	-18778	-0-	1183	1	4205	2	Y	57	59	1			11
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	0		318	-0-	318	318	62	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	0		315	-0-	315	633	57	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	0		452	-0-	452	1085	90	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	0		301	-0-	301	1386	65	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	1643	N	257	-0-	-1386	-0-	56	1	201	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

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

09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
10	0		3502	-0-	3502	3502	3502	2			Y	-0-					-0-
11	0		2242	-0-	2242	5744	2242	2			Y	-0-					-0-
12	0		1261	-0-	1261	7005	1261	2			Y	-0-					-0-
01	0		2626	-0-	2626	9631	2626	2			Y	-0-					-0-
02	11720	X	2089	-0-	-9631	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3136	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	0		3001	-0-	3001	3001	2999	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	0		2582	-0-	2582	5583	2579	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	0		2465	-0-	2465	8048	2464	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	0		3149	-0-	3149	11197	3147	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	13592	X	2395	-0-	-11197	-0-	2393	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	N	2845	-0-	-65	-0-	2830	2	15	9	Y	14	20	1	4
10	0		2931	-0-	2931	2931	2916	2	15	9	Y	14	16	1	2
11	0		2795	-0-	2795	5726	2781	2	14	9	Y	13	9	1	6
12	0		2643	-0-	2643	8369	2629	2	14	9	Y	13	17	1	2
01	0		2842	-0-	2842	11211	2828	2	14	9	Y	13	9	1	6
02	2800	N	2540	-0-	-260	10951	2529	2	11	9	Y	10	8	1	8

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3160	2	20	9	Y	18	26	1	5
10	0		3193	-0-	3193	3193	3172	2	21	9	Y	19	21	1	3
11	0		3187	-0-	3187	6380	3169	2	18	9	Y	16	11	1	8
12	0		3095	-0-	3095	9475	3076	2	19	9	Y	17	22	1	3
01	0		2481	-0-	2481	11956	2463	2	18	9	Y	16	11	1	8
02	13926	X	1970	-0-	-11956	-0-	1956	2	14	9	Y	13	11	1	10

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2175	-0-	-585	-0-	2168	2	7	9	Y	6	8	1	2
10	0		2824	-0-	2824	2824	2817	2	7	9	Y	6	7	1	1
11	0		2501	-0-	2501	5325	2495	2	6	9	Y	5	4	1	2
12	0		2442	-0-	2442	7767	2436	2	6	9	Y	5	6	1	1
01	0		3463	-0-	3463	11230	3456	2	7	9	Y	6	4	1	3
02	13720	X	2490	-0-	-11230	-0-	2487	2	3	9	Y	3	3	1	3

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3748	-0-	-62	-0-	3748	2			Y	-0-			-0-
10	0		3806	-0-	3806	3806	3806	2			Y	-0-			-0-
11	0		3366	-0-	3366	7172	3366	2			Y	-0-			-0-
12	0		3283	-0-	3283	10455	3283	2			Y	-0-			-0-
01	0		3346	-0-	3346	13801	3346	2			Y	-0-			-0-
02	17202	X	3401	-0-	-13801	-0-	3401	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	EOM BALANCE
09	2280	N	1926	-0-	-354	-0-	58	1	1855	2	Y	12	11	1	3
							13	9							
10	0		1962	-0-	1962	1962	60	1	1889	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
11	0		2062	-0-	2062	4024	66	1	1981	2	Y	14	13	1	4
							15	9							
12	0		2001	-0-	2001	6025	60	1	1927	2	Y	13	13	1	4
							14	9							
01	0		2171	-0-	2171	8196	67	1	2086	2	Y	16	16	1	4
							18	9							
02	2800	N	1971	-0-	-829	7367	64	1	1890	2	Y	15	16	1	3
							17	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	EOM BALANCE
09	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	2667	2	29	9	Y	26	31	1	8
10	0		3152	-0-	3152	3152	3123	2	29	9	Y	26	30	1	4
11	0		3024	-0-	3024	6176	2999	2	25	9	Y	23	16	1	11
12	0		2990	-0-	2990	9166	2964	2	26	9	Y	24	31	1	4
01	0		2859	-0-	2859	12025	2833	2	26	9	Y	24	16	1	12
02	14536	X	2511	-0-	-12025	-0-	2491	2	20	9	Y	18	16	1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	68	1	2200	2	Y	-0-					-0-
10	0		2315	-0-	2315	2315	71	1	2244	2	Y	-0-					-0-
11	0		2200	-0-	2200	4515	71	1	2129	2	Y	-0-					-0-
12	0		1996	-0-	1996	6511	60	1	1936	2	Y	-0-					-0-
01	0		2267	-0-	2267	8778	71	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1745	-0-	-1055	7723	58	1	1687	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	111	1	3565	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	0		2746	-0-	2746	2746	84	1	2655	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	0		1948	-0-	1948	4694	62	1	1882	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	0		3858	-0-	3858	8552	115	1	3732	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	0		3783	-0-	3783	12335	118	1	3654	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	14759	X	2424	-0-	-12335	-0-	80	1	2336	2	Y	7	8	1			1
							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	1620	N	1296	-0-	-324	-0-	111	1	1178	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	0		1577	-0-	1577	1577	138	1	1432	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	0		1575	-0-	1575	3152	145	1	1423	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	0		1525	-0-	1525	4677	133	1	1384	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	0		1037	-0-	1037	5714	95	1	935	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	2800	N	1181	-0-	-1619	4095	110	1	1064	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	4710	X	4001	-0-	-709	-0-	3999	2	2	9	Y	2					10
10	0		2930	-0-	2930	2930	2929	2	1	9	Y	1					11
11	6132	X	3202	-0-	-2930	-0-	3192	2	10	9	Y	9					20
12	4123	X	2191	-0-	-1932	-0-	2191	2			Y	-0-					20
01	0		6118	-0-	6118	6118	6117	2	1	9	Y	1	18	1			3
02	11205	X	5087	-0-	-6118	-0-	5083	2	4	9	Y	4					7

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	3150	X	2407	-0-	-743	-0-	205	1	2168	2	Y	31	25	1			9
							34	9									
10	0		3542	-0-	3542	3542	309	1	3202	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
11	0		3181	-0-	3181	6723	291	1	2864	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
12	0		3004	-0-	3004	9727	260	1	2712	2	Y	29	25	1			9
							32	9									
01	0		2833	-0-	2833	12560	259	1	2545	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
02	14648	X	2088	-0-	-12560	-0-	193	1	1866	2	Y	26	27	1			4
							29	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	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3967	2	2	9	Y	2					5
10	0		3320	-0-	3320	3320	3319	2	1	9	Y	1					6
11	0		3724	-0-	3724	7044	3721	2	3	9	Y	3					9
12	0		3426	-0-	3426	10470	3426	2			Y	-0-					9
01	0		3280	-0-	3280	13750	3279	2	1	9	Y	1					10
02	16743	X	2993	-0-	-13750	-0-	2993	2			Y	-0-					10

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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
10	0		2176	-0-	2176	2176	2176	2			Y	-0-					-0-
11	0		2248	-0-	2248	4424	2248	2			Y	-0-					-0-
12	0		1951	-0-	1951	6375	1951	2			Y	-0-					-0-
01	0		1391	-0-	1391	7766	1391	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1981	-0-	-819	6947	1981	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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					2
10	0		549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					2
11	0		551	-0-	551	1100	550	2	1	9	Y	1					3
12	0		520	-0-	520	1620	520	2			Y	-0-					3
01	0		473	-0-	473	2093	472	2	1	9	Y	1					4
02	2539	N	446	-0-	-2093	-0-	446	2			Y	-0-					4

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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	2	8	9	Y	7					38
10	0		3504	-0-	3504	3504	3478	2	26	9	Y	24					62
11	0		3382	-0-	3382	6886	3370	2	12	9	Y	11					73
12	0		3331	-0-	3331	10217	3312	2	19	9	Y	17					90
01	0		3355	-0-	3355	13572	3344	2	11	9	Y	10	78	1			22
02	16500	X	2928	-0-	-13572	-0-	2909	2	19	9	Y	17					39

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	2580	X	2402	-0-	-178	-0-	72	1	2299	2	Y	28	25	1			8
							31	9									
10	0		2345	-0-	2345	2345	71	1	2246	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
11	0		2136	-0-	2136	4481	68	1	2038	2	Y	27	27	1			7
							30	9									
12	0		1966	-0-	1966	6447	58	1	1880	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
01	0		2123	-0-	2123	8570	65	1	2026	2	Y	29	29	1			7
							32	9									
02	10504	X	1934	-0-	-8570	-0-	63	1	1841	2	Y	27	29	1			5
							30	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	401	2	20	9	Y	18	26	1			5
10	0		472	-0-	472	472	452	2	20	9	Y	18	21	1			2
11	0		464	-0-	464	936	446	2	18	9	Y	16	11	1			7
12	0		578	-0-	578	1514	561	2	17	9	Y	15	21	1			1
01	0		322	-0-	322	1836	304	2	18	9	Y	16	9	1			8
02	2082	N	246	-0-	-1836	-0-	239	2	7	9	Y	6	9	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	881	2	12	9	Y	11	16	1			3
10	0		808	-0-	808	808	795	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	0		785	-0-	785	1593	774	2	11	9	Y	10	7	1			5
12	0		743	-0-	743	2336	732	2	11	9	Y	10	13	1			2
01	0		772	-0-	772	3108	761	2	11	9	Y	10	7	1			5
02	2800	N	611	-0-	-2189	919	602	2	9	9	Y	8	7	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1382	2	13	9	Y	12	17	1			3
10	0		1405	-0-	1405	1405	1392	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	0		1419	-0-	1419	2824	1408	2	11	9	Y	10	7	1			5
12	0		1289	-0-	1289	4113	1277	2	12	9	Y	11	14	1			2
01	0		1391	-0-	1391	5504	1380	2	11	9	Y	10	7	1			5
02	2800	N	1445	-0-	-1355	4149	1436	2	9	9	Y	8	7	1			6

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	64	1	2061	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	0		2090	-0-	2090	2090	64	1	2017	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	0		1494	-0-	1494	3584	48	1	1438	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	0		1999	-0-	1999	5583	60	1	1929	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	0		1907	-0-	1907	7490	59	1	1838	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
02	2800	N	1320	-0-	-1480	6010	43	1	1269	2	Y	7	8	1			1
							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	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	69	1	2216	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
10	0		2452	-0-	2452	2452	75	1	2355	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
11	0		1625	-0-	1625	4077	52	1	1559	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
12	0		1320	-0-	1320	5397	39	1	1269	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	0		1679	-0-	1679	7076	52	1	1609	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	2800	N	1695	-0-	-1105	5971	55	1	1622	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3419	2	53	9	Y	48	48	1			13
10	0		3333	-0-	3333	3333	3280	2	53	9	Y	48	54	1			7
11	0		3167	-0-	3167	6500	3122	2	45	9	Y	41	29	1			19
12	0		2805	-0-	2805	9305	2757	2	48	9	Y	44	56	1			7
01	0		3305	-0-	3305	12610	3259	2	46	9	Y	42	28	1			21
02	15343	X	2733	-0-	-12610	-0-	2703	2	30	9	Y	27	27	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	73	1	2354	2	Y	49	42	1			14
							54	9									
10	0		3882	-0-	3882	3882	117	1	3681	2	Y	76	68	1			22
							84	9									
11	0		3860	-0-	3860	7742	121	1	3650	2	Y	81	81	1			22
							89	9									
12	0		2019	-0-	2019	9761	59	1	1912	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
01	0		4138	-0-	4138	13899	126	1	3906	2	Y	96	86	1			22
							106	9									
02	15719	X	1820	-0-	-13899	-0-	58	1	1711	2	Y	46	59	1			9
							51	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	72	1	2309	2	Y	43	38	1			12
							47	9									
10	0		2490	-0-	2490	2490	75	1	2365	2	Y	45	44	1			13
							50	9									
11	0		2416	-0-	2416	4906	76	1	2289	2	Y	46	46	1			13
							51	9									
12	0		2160	-0-	2160	7066	63	1	2051	2	Y	42	43	1			12
							46	9									
01	0		2551	-0-	2551	9617	78	1	2415	2	Y	53	53	1			12
							58	9									
02	2800	N	2366	-0-	-434	9183	76	1	2229	2	Y	55	56	1			11
							61	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	859	-0-	-281	-0-	785	2	74	9	Y	67	57	1			21
10	0		1047	-0-	1047	1047	959	2	88	9	Y	80	90	1			11
11	0		928	-0-	928	1975	850	2	78	9	Y	71	49	1			33
12	0		902	-0-	902	2877	821	2	81	9	Y	74	95	1			12
01	0		838	-0-	838	3715	759	2	79	9	Y	72	49	1			35
02	2800	N	735	-0-	-2065	1650	674	2	61	9	Y	55	47	1			43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3135	-0-	-75	-0-	257	1	2714	2	Y	149	119	1			45
							164	9									
10	0		3118	-0-	3118	3118	261	1	2708	2	Y	135	150	1			30
							149	9									
11	0		2968	-0-	2968	6086	262	1	2579	2	Y	115	119	1			26
							127	9									
12	0		3321	-0-	3321	9407	278	1	2897	2	Y	133	118	1			41
							146	9									
01	0		3037	-0-	3037	12444	268	1	2629	2	Y	127	146	1			22
							140	9									
02	15230	X	2786	-0-	-12444	-0-	248	1	2395	2	Y	130	132	1			20
							143	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
10	0		2362	-0-	2362	2362	2362	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2415	-0-	-585	1777	2415	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2372	-0-	-728	1049	2372	2			Y	-0-					-0-
01	0		2185	-0-	2185	3234	2185	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1746	-0-	-1054	2180	1746	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2302	2	7	9	Y	6	13	1			5
10	0		2579	-0-	2579	2579	2553	2	26	9	Y	24	17	1			12
11	0		2160	-0-	2160	4739	2152	2	8	9	Y	7	13	1			6
12	0		2147	-0-	2147	6886	2143	2	4	9	Y	4					10
01	0		1869	-0-	1869	8755	1859	2	10	9	Y	9	10	1			9
02	2800	N	1568	-0-	-1232	7523	1555	2	13	9	Y	12	18	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
10	0		2662	-0-	2662	2662	2662	2			Y	-0-					-0-
11	0		2332	-0-	2332	4994	2332	2			Y	-0-					-0-
12	0		2217	-0-	2217	7211	2217	2			Y	-0-					-0-
01	0		1776	-0-	1776	8987	1776	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1889	-0-	-911	8076	1889	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	948	2	2	9	Y	2	5	1			2
10	0		942	-0-	942	942	933	2	9	9	Y	8	6	1			4
11	0		819	-0-	819	1761	816	2	3	9	Y	3	5	1			2
12	0		735	-0-	735	2496	734	2	1	9	Y	1					3
01	0		727	-0-	727	3223	724	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	2800	N	793	-0-	-2007	1216	787	2	6	9	Y	5	7	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3825	-0-	-495	-0-	115	1	3707	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		4001	-0-	4001	4001	123	1	3875	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0		4201	-0-	4201	8202	135	1	4062	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	0		3798	-0-	3798	12000	114	1	3681	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	0		4321	-0-	4321	16321	135	1	4182	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	20271	X	3950	-0-	-16321	-0-	130	1	3816	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1486	-0-	-614	-0-	44	1	1416	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
10	0		1415	-0-	1415	1415	43	1	1348	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
11	0		1800	-0-	1800	3215	57	1	1709	2	Y	31	29	1			8
							34	9									
12	0		1470	-0-	1470	4685	43	1	1398	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
01	0		1724	-0-	1724	6409	53	1	1636	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
02	2800	N	1751	-0-	-1049	5360	56	1	1655	2	Y	36	36	1			7
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2707	-0-	-143	-0-	2703	2	4	9	Y	4					19
10	0		2406	-0-	2406	2406	2404	2	2	9	Y	2					21
11	4717	X	2311	-0-	-2406	-0-	2299	2	12	9	Y	11					32
12	2883	X	2396	-0-	-487	-0-	2395	2	1	9	Y	1					33
01	0		1739	-0-	1739	1739	1737	2	2	9	Y	2	30	1			5
02	3513	X	1774	-0-	-1739	-0-	1765	2	9	9	Y	8					13

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	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	215	1	2275	2	Y	-0-					-0-
10	0		2611	-0-	2611	2611	230	1	2381	2	Y	-0-					-0-
11	0		2472	-0-	2472	5083	228	1	2244	2	Y	-0-					-0-
12	0		1780	-0-	1780	6863	156	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01	0		2020	-0-	2020	8883	187	1	1833	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2352	-0-	-448	8435	221	1	2131	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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2477	2	15	9	Y	14					44
10	0		2726	-0-	2726	2726	2720	2	6	9	Y	5					49
11	0		1831	-0-	1831	4557	1801	2	30	9	Y	27					76
12	0		1861	-0-	1861	6418	1861	2			Y	-0-					76
01	0		1642	-0-	1642	8060	1633	2	9	9	Y	8					84
02	2800	N	1601	-0-	-1199	6861	1597	2	4	9	Y	4					88

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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2220	2	4	9	Y	4					22
10	0		2159	-0-	2159	2159	2157	2	2	9	Y	2					24
11	3000	N	2230	-0-	-770	1389	2210	2	20	9	Y	18					42
12	3100	N	2029	-0-	-1071	318	2028	2	1	9	Y	1					43
01	0		2042	-0-	2042	2360	2040	2	2	9	Y	2	39	1			6
02	2800	N	1959	-0-	-841	1519	1949	2	10	9	Y	9					15

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	2851	N	2850	-0-	-1	-0-	2843	2	7	9	Y	6					11
10	0		2992	-0-	2992	2992	2984	2	8	9	Y	7	17	1			1
11	0		2859	-0-	2859	5851	2850	2	9	9	Y	8					9
12	0		2648	-0-	2648	8499	2630	2	18	9	Y	16	19	1			6
01	0		2973	-0-	2973	11472	2951	2	22	9	Y	20	17	1			9
02	2800	N	2673	-0-	-127	11345	2651	2	22	9	Y	20	18	1			11

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	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
10	0		3003	-0-	3003	3003	3003	2			Y	-0-					-0-
11	0		2941	-0-	2941	5944	2941	2			Y	-0-					-0-
12	0		3578	-0-	3578	9522	3578	2			Y	-0-					-0-
01	0		2573	-0-	2573	12095	2573	2			Y	-0-					-0-
02	15692	X	3597	-0-	-12095	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	160	1	1690	2	Y	31	25	1			9
							34	9									
10	0		1937	-0-	1937	1937	168	1	1738	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
11	0		1828	-0-	1828	3765	166	1	1636	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
12	0		1732	-0-	1732	5497	149	1	1551	2	Y	29	25	1			9
							32	9									
01	0		1906	-0-	1906	7403	173	1	1703	2	Y	27	31	1			5
							30	9									
02	2800	N	1734	-0-	-1066	6337	160	1	1545	2	Y	26	27	1			4
							29	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

09	4620	X	3973	-0-	-647	-0-	3966	2	7	9	Y	6					35
10	0		5606	-0-	5606	5606	5602	2	4	9	Y	4					39
11	10182	X	4576	-0-	-5606	-0-	4553	2	23	9	Y	21					60
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	Y	2					62
01	0		4337	-0-	4337	4337	4337	2			Y	-0-	56	1			6
02	7642	X	3305	-0-	-4337	-0-	3293	2	12	9	Y	11					17

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

09	5010	X	2444	-0-	-2566	-0-	2435	2	9	9	Y	8					16
10	0		3441	-0-	3441	3441	3429	2	12	9	Y	11	25	1			2
11	0		1303	-0-	1303	4744	1296	2	7	9	Y	6					8
12	0		360	-0-	360	5104	353	2	7	9	Y	6	10	1			4
01	0		803	-0-	803	5907	774	2	29	9	Y	26	19	1			11
02	7050	X	1143	-0-	-5907	-0-	1119	2	24	9	Y	22	20	1			13

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5525	2	3	9	Y	3					7
10	0		5791	-0-	5791	5791	5784	2	7	9	Y	6	12	1			1
11	0		5340	-0-	5340	11131	5332	2	8	9	Y	7					8
12	0		5187	-0-	5187	16318	5173	2	14	9	Y	13	16	1			5
01	0		5361	-0-	5361	21679	5342	2	19	9	Y	17	14	1			8
02	26700	X	5021	-0-	-21679	-0-	5002	2	19	9	Y	17	16	1			9

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	60	1	1941	2	Y	35	30	1			10
							39	9									
10	0		2087	-0-	2087	2087	63	1	1987	2	Y	34	34	1			10
							37	9									
11	0		1770	-0-	1770	3857	56	1	1679	2	Y	32	33	1			9
							35	9									
12	0		1253	-0-	1253	5110	37	1	1192	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
01	0		2204	-0-	2204	7314	67	1	2089	2	Y	44	40	1			10
							48	9									
02	2800	N	1352	-0-	-1448	5866	44	1	1276	2	Y	29	33	1			6
							32	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 (-)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-	28	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	0		945	-0-	945	945	29	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	0		932	-0-	932	1877	30	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	0		973	-0-	973	2850	29	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	0		931	-0-	931	3781	29	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	846	-0-	-1954	1827	28	1	818	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4606	-0-	-314	-0-	4602	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	0		4568	-0-	4568	4568	4565	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	0		2488	-0-	2488	7056	2486	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	0		4866	-0-	4866	11922	4862	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	0		3874	-0-	3874	15796	3871	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	19990	X	4194	-0-	-15796	-0-	4192	2	2	9	Y	2	2	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2156	-0-	-364	-0-	2146	2	10	9	Y	9					26
10	0		2082	-0-	2082	2082	2079	2	3	9	Y	3					29
11	0		2406	-0-	2406	4488	2386	2	20	9	Y	18					47
12	0		1652	-0-	1652	6140	1652	2			Y	-0-					47
01	0		2176	-0-	2176	8316	2170	2	6	9	Y	5					52
02	2800	N	1757	-0-	-1043	7273	1754	2	3	9	Y	3					55

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2249	-0-	-1171	-0-	2241	2	8	9	Y	7	10	1			2
10	0		3310	-0-	3310	3310	3301	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	0		2712	-0-	2712	6022	2704	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	0		3331	-0-	3331	9353	3323	2	8	9	Y	7	9	1			1
01	0		3409	-0-	3409	12762	3401	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	15712	X	2950	-0-	-12762	-0-	2944	2	6	9	Y	5	4	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	138	1	4427	2	Y	70	63	1			20
							77	9									
10	0		4763	-0-	4763	4763	144	1	4541	2	Y	71	71	1			20
							78	9									
11	0		4665	-0-	4665	9428	147	1	4435	2	Y	75	75	1			20
							83	9									
12	0		4514	-0-	4514	13942	133	1	4302	2	Y	72	72	1			20
							79	9									
01	0		4701	-0-	4701	18643	144	1	4466	2	Y	83	84	1			19
							91	9									
02	22923	X	4280	-0-	-18643	-0-	138	1	4052	2	Y	82	85	1			16
							90	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	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	84	1	2692	2	Y	28	25	1			8
							31	9									
10	0		2979	-0-	2979	2979	90	1	2855	2	Y	31	30	1			9
							34	9									
11	0		2780	-0-	2780	5759	88	1	2659	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
12	0		2475	-0-	2475	8234	73	1	2371	2	Y	28	28	1			8
							31	9									
01	0		2797	-0-	2797	11031	86	1	2674	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
02	2800	N	2573	-0-	-227	10804	84	1	2452	2	Y	34	35	1			7
							37	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	814	-0-	-326	-0-	24	1	760	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
10	0		832	-0-	832	832	25	1	777	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
11	0		885	-0-	885	1717	27	1	823	2	Y	32	31	1			9
							35	9									
12	0		799	-0-	799	2516	23	1	745	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
01	0		787	-0-	787	3303	23	1	729	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
02	2800	N	665	-0-	-2135	1168	21	1	612	2	Y	29	30	1			6
							32	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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	94	1	3007	2	Y	35	32	1			10
							39	9									
10	0		2554	-0-	2554	2554	77	1	2445	2	Y	29	31	1			8
							32	9									
11	0		2402	-0-	2402	4956	76	1	2293	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
12	0		2512	-0-	2512	7468	74	1	2403	2	Y	32	31	1			9
							35	9									
01	0		2398	-0-	2398	9866	74	1	2289	2	Y	32	34	1			7
							35	9									
02	12802	X	2936	-0-	-9866	-0-	95	1	2793	2	Y	44	42	1			9
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2755	-0-	-245	-0-	83	1	2672	2	Y	-0-					-0-
10	0		3126	-0-	3126	3126	96	1	3030	2	Y	-0-					-0-
11	0		2991	-0-	2991	6117	96	1	2895	2	Y	-0-					-0-
12	0		2503	-0-	2503	8620	75	1	2428	2	Y	-0-					-0-
01	0		2840	-0-	2840	11460	89	1	2751	2	Y	-0-					-0-
02	14172	X	2712	-0-	-11460	-0-	89	1	2623	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3787	-0-	-773	-0-	3783	2	4	9	Y	4	10	1			4
10	0		4055	-0-	4055	4055	4033	2	22	9	Y	20	14	1			10
11	0		3249	-0-	3249	7304	3245	2	4	9	Y	4	10	1			4
12	0		2635	-0-	2635	9939	2633	2	2	9	Y	2					6
01	0		3422	-0-	3422	13361	3414	2	8	9	Y	7	6	1			7
02	15689	X	2328	-0-	-13361	-0-	2320	2	8	9	Y	7	13	1			1

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 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	3630	X	3388	-0-	-242	-0-	289	1	3056	2	Y	39	31	1			12
							43	9									
10	0		3239	-0-	3239	3239	282	1	2921	2	Y	33	38	1			7
							36	9									
11	0		3352	-0-	3352	6591	306	1	3012	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
12	0		3113	-0-	3113	9704	269	1	2808	2	Y	33	30	1			10
							36	9									
01	0		3371	-0-	3371	13075	308	1	3026	2	Y	34	38	1			6
							37	9									
02	16174	X	3099	-0-	-13075	-0-	288	1	2776	2	Y	32	33	1			5
							35	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4398	-0-	-162	-0-	4367	2	31	9	Y	28	33	1			8
10	0		3861	-0-	3861	3861	3832	2	29	9	Y	26	30	1			4
11	0		2842	-0-	2842	6703	2820	2	22	9	Y	20	14	1			10
12	0		3691	-0-	3691	10394	3665	2	26	9	Y	24	30	1			4
01	0		6105	-0-	6105	16499	6077	2	28	9	Y	25	17	1			12
02	23892	X	7393	-0-	-16499	-0-	7372	2	21	9	Y	19	16	1			15

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	2698	2	Y	-0-					-0-
10	0		1730	-0-	1730	1730	53	1	1677	2	Y	-0-					-0-
11	0		2470	-0-	2470	4200	79	1	2391	2	Y	-0-					-0-
12	0		1455	-0-	1455	5655	44	1	1411	2	Y	-0-					-0-
01	0		1943	-0-	1943	7598	61	1	1882	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	920	-0-	-1880	5718	30	1	890	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4110	X	3624	-0-	-486	-0-	108 32	1 9	3484	2	Y	29	26	1			8
10	0		3576	-0-	3576	3576	109 32	1 9	3435	2	Y	29	29	1			8
11	0		3479	-0-	3479	7055	111 33	1 9	3335	2	Y	30	30	1			8
12	0		3314	-0-	3314	10369	99 32	1 9	3183	2	Y	29	29	1			8
01	0		3564	-0-	3564	13933	110 39	1 9	3415	2	Y	35	35	1			8
02	17397	X	3464	-0-	-13933	-0-	113 40	1 9	3311	2	Y	36	37	1			7

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	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	87 14	1 9	2793	2	Y	13	11	1			4
10	0		3161	-0-	3161	3161	97 14	1 9	3050	2	Y	13	13	1			4
11	0		2802	-0-	2802	5963	89 13	1 9	2700	2	Y	12	13	1			3
12	0		2622	-0-	2622	8585	78 13	1 9	2531	2	Y	12	12	1			3
01	0		2633	-0-	2633	11218	82 15	1 9	2536	2	Y	14	14	1			3
02	13548	X	2330	-0-	-11218	-0-	76 14	1 9	2240	2	Y	13	13	1			3

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	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	190 79	1 9	2012	2	Y	72	58	1			22
10	0		2358	-0-	2358	2358	201 72	1 9	2085	2	Y	65	73	1			14
11	0		2241	-0-	2241	4599	201 63	1 9	1977	2	Y	57	58	1			13
12	0		2067	-0-	2067	6666	175 67	1 9	1825	2	Y	61	55	1			19
01	0		2106	-0-	2106	8772	188 68	1 9	1850	2	Y	62	70	1			11
02	2800	N	2066	-0-	-734	8038	188 68	1 9	1810	2	Y	62	64	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	50	1 3 9	1609	2	Y	3	2	1			1
10	0		1375	-0-	1375	1375	42	1 2 9	1331	2	Y	2	2	1			1
11	0		1726	-0-	1726	3101	55	1 3 9	1668	2	Y	3	3	1			1
12	0		1543	-0-	1543	4644	46	1 3 9	1494	2	Y	3	3	1			1
01	0		1560	-0-	1560	6204	49	1 3 9	1508	2	Y	3	3	1			1
02	2800	N	1701	-0-	-1099	5105	56	1 3 9	1642	2	Y	3	3	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 (-)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-					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, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1 3 9	76	2	Y	3	3	1			1
10	0		99	-0-	99	99	8	1 9 9	82	2	Y	8	7	1			2
11	0		71	-0-	71	170	6	1 7 9	58	2	Y	6	7	1			1
12	0		68	-0-	68	238	5	1 7 9	56	2	Y	6	5	1			2
01	0		88	-0-	88	326	8	1 4 9	76	2	Y	4	5	1			1
02	404	N	78	-0-	-326	-0-	7	1 4 9	67	2	Y	4	4	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	100	1	3216	2	Y	-0-					-0-
10	0		3187	-0-	3187	3187	98	1	3089	2	Y	-0-					-0-
11	0		2987	-0-	2987	6174	96	1	2891	2	Y	-0-					-0-
12	0		2766	-0-	2766	8940	83	1	2683	2	Y	-0-					-0-
01	0		2969	-0-	2969	11909	93	1	2876	2	Y	-0-					-0-
02	14823	X	2914	-0-	-11909	-0-	96	1	2818	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2139	-0-	-531	-0-	2137	2	2	9	Y	2	5	1			2
10	0		1910	-0-	1910	1910	1899	2	11	9	Y	10	7	1			5
11	0		2387	-0-	2387	4297	2385	2	2	9	Y	2	5	1			2
12	0		2104	-0-	2104	6401	2103	2	1	9	Y	1					3
01	0		1950	-0-	1950	8351	1947	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	2800	N	1829	-0-	-971	7380	1823	2	6	9	Y	5	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	3210	-0-	-1500	-0-	97	1	3109	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	0		4277	-0-	4277	4277	131	1	4138	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	0		3403	-0-	3403	7680	109	1	3288	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	0		4024	-0-	4024	11704	121	1	3895	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	0		3692	-0-	3692	15396	115	1	3570	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	19041	X	3645	-0-	-15396	-0-	120	1	3517	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

09	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	2616	2	34	9	Y	31	44	1			9
10	0		2706	-0-	2706	2706	2672	2	34	9	Y	31	36	1			4
11	0		2639	-0-	2639	5345	2608	2	31	9	Y	28	19	1			13
12	0		2733	-0-	2733	8078	2701	2	32	9	Y	29	37	1			5
01	0		2616	-0-	2616	10694	2593	2	23	9	Y	21	12	1			14
02	13151	X	2457	-0-	-10694	-0-	2434	2	23	9	Y	21	18	1			17

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	806	2	72	9	Y	65	136	1			57
10	0		1156	-0-	1156	1156	954	2	202	9	Y	184	138	1			103
11	0		1601	-0-	1601	2757	1440	2	161	9	Y	146	136	1			113
12	0		1114	-0-	1114	3871	1060	2	54	9	Y	49					162
01	0		1003	-0-	1003	4874	817	2	186	9	Y	169	155	1			176
02	2800	N	980	-0-	-1820	3054	771	2	209	9	Y	190	316	1			50

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
10	0		2422	-0-	2422	2422	2422	2			Y	-0-					-0-
11	0		2311	-0-	2311	4733	2311	2			Y	-0-					-0-
12	0		3119	-0-	3119	7852	3119	2			Y	-0-					-0-
01	0		3127	-0-	3127	10979	3127	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3059	-0-	259	11238	3059	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
10	0		1753	-0-	1753	1753	1753	2			Y	-0-					-0-
11	0		1761	-0-	1761	3514	1761	2			Y	-0-					-0-
12	0		1955	-0-	1955	5469	1955	2			Y	-0-					-0-
01	0		1764	-0-	1764	7233	1764	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1775	-0-	-1025	6208	1775	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

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	1920	N	1757	-0-		-163	-0-	52	1	1662	2	Y	39	34	1			11
								43	9									
10	0		1825	-0-		1825	1825	55	1	1727	2	Y	39	39	1			11
								43	9									
11	0		1767	-0-		1767	3592	55	1	1667	2	Y	41	41	1			11
								45	9									
12	0		1581	-0-		1581	5173	46	1	1493	2	Y	38	38	1			11
								42	9									
01	0		1668	-0-		1668	6841	51	1	1570	2	Y	43	44	1			10
								47	9									
02	2800	N	1702	-0-		-1098	5743	54	1	1596	2	Y	47	48	1			9
								52	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

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	4290	X	4022	-0-		-268	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
10	0		4311	-0-		4311	4311	4311	2			Y	-0-					-0-
11	0		3705	-0-		3705	8016	3705	2			Y	-0-					-0-
12	0		4400	-0-		4400	12416	4400	2			Y	-0-					-0-
01	0		4438	-0-		4438	16854	4438	2			Y	-0-					-0-
02	20609	X	3755	-0-		-16854	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

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	1560	N	1300	-0-		-260	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
10	0		1292	-0-		1292	1292	1292	2			Y	-0-					-0-
11	0		1207	-0-		1207	2499	1207	2			Y	-0-					-0-
12	0		1562	-0-		1562	4061	1562	2			Y	-0-					-0-
01	0		2655	-0-		2655	6716	2655	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1289	-0-		-1511	5205	1289	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

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	1020	N	771	-0-		-249	-0-	22	1	718	2	Y	28	25	1			8
								31	9									
10	0		751	-0-		751	751	22	1	699	2	Y	27	27	1			8
								30	9									
11	0		1024	-0-		1024	1775	31	1	950	2	Y	39	36	1			11
								43	9									
12	0		969	-0-		969	2744	28	1	899	2	Y	38	38	1			11
								42	9									
01	0		1046	-0-		1046	3790	31	1	967	2	Y	44	45	1			10
								48	9									
02	2800	N	960	-0-		-1840	1950	30	1	882	2	Y	44	45	1			9
								48	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

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	1560	N	1322	-0-		-238	-0-	40	1	1282	2	N	-0-					152
10	0		869	-0-		869	869	22	1	715	2	N	120	187	1			85
								132	9									
11	0		828	-0-		828	1697	25	1	803	2	N	-0-					85
12	0		1023	-0-		1023	2720	30	1	993	2	N	-0-					85
01	0		1477	-0-		1477	4197	41	1	1303	2	N	121					206
								133	9									
02	2800	N	1133	-0-		-1667	2530	35	1	1098	2	N	-0-					206

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2538	2	3	9	Y	3					13
10	0		2504	-0-	2504	2504	2502	2	2	9	Y	2					15
11	3000	N	2114	-0-	-886	1618	2104	2	10	9	Y	9					24
12	3100	N	2215	-0-	-885	733	2214	2	1	9	Y	1					25
01	0		2025	-0-	2025	2758	2025	2			Y	-0-	22	1			3
02	2800	N	1895	-0-	-905	1853	1888	2	7	9	Y	6					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4489	2	19	9	Y	17	24	1			5
10	0		4632	-0-	4632	4632	4613	2	19	9	Y	17	20	1			2
11	0		4555	-0-	4555	9187	4538	2	17	9	Y	15	10	1			7
12	0		4571	-0-	4571	13758	4553	2	18	9	Y	16	20	1			3
01	0		4460	-0-	4460	18218	4445	2	15	9	Y	14	10	1			7
02	22112	X	3894	-0-	-18218	-0-	3881	2	13	9	Y	12	10	1			9

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	26	1	823	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	0		883	-0-	883	883	27	1	845	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	0		832	-0-	832	1715	26	1	795	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	0		818	-0-	818	2533	24	1	783	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	0		816	-0-	816	3349	25	1	779	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	2800	N	744	-0-	-2056	1293	24	1	709	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3421	-0-	-149	-0-	102	1	3286	2	Y	30	27	1			9
							33	9									
10	0		3363	-0-	3363	3363	102	1	3230	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
11	0		3039	-0-	3039	6402	96	1	2911	2	Y	29	29	1			8
							32	9									
12	0		2897	-0-	2897	9299	86	1	2780	2	Y	28	28	1			8
							31	9									
01	0		3390	-0-	3390	12689	105	1	3246	2	Y	35	35	1			8
							39	9									
02	15502	X	2813	-0-	-12689	-0-	92	1	2687	2	Y	31	33	1			6
							34	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3074	-0-	74	148	91	1	2919	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
10	0		3171	-0-	3171	3319	95	1	3011	2	Y	59	58	1			17
							65	9									
11	0		3073	-0-	3073	6392	96	1	2910	2	Y	61	61	1			17
							67	9									
12	0		2823	-0-	2823	9215	83	1	2678	2	Y	56	57	1			16
							62	9									
01	0		3140	-0-	3140	12355	96	1	2968	2	Y	69	69	1			16
							76	9									
02	15277	X	2922	-0-	-12355	-0-	94	1	2752	2	Y	69	71	1			14
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	198	1	2094	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
10	0		2320	-0-	2320	2320	203	1	2108	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	0		1960	-0-	1960	4280	180	1	1771	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	0		1900	-0-	1900	6180	166	1	1726	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	0		2078	-0-	2078	8258	191	1	1878	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	2800	N	1956	-0-	-844	7414	183	1	1764	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
10	0		2383	-0-	2383	2383	2383	2			Y	-0-					-0-
11	6104	X	3721	-0-	-2383	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3466	-0-	-440	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
01	0		2335	-0-	2335	2335	2335	2			Y	-0-					-0-
02	5309	X	2974	-0-	-2335	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

09	3540	X	3017	-0-	-523	-0-	91	1	2926	2	Y	-0-					-0-
10	0		3424	-0-	3424	3424	105	1	3319	2	Y	-0-					-0-
11	0		3334	-0-	3334	6758	107	1	3227	2	Y	-0-					-0-
12	0		3099	-0-	3099	9857	93	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	0		2798	-0-	2798	12655	87	1	2711	2	Y	-0-					-0-
02	14904	X	2249	-0-	-12655	-0-	74	1	2175	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

09	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1395	2	70	9	Y	64	79	1			94
10	0		1649	-0-	1649	1649	1572	2	77	9	Y	70	75	1			89
11	0		1402	-0-	1402	3051	1358	2	44	9	Y	40	80	1			49
12	0		1964	-0-	1964	5015	1836	2	128	9	Y	116	81	1			84
01	0		1945	-0-	1945	6960	1811	2	134	9	Y	122	154	1			52
02	2800	N	1739	-0-	-1061	5899	1638	2	101	9	Y	92	79	1			65

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

09	5550	X	4831	-0-	-719	-0-	4796	2	35	9	Y	32	40	1			47
10	0		4931	-0-	4931	4931	4891	2	40	9	Y	36	38	1			45
11	0		4862	-0-	4862	9793	4840	2	22	9	Y	20	40	1			25
12	0		5124	-0-	5124	14917	5060	2	64	9	Y	58	41	1			42
01	0		5099	-0-	5099	20016	5031	2	68	9	Y	62	78	1			26
02	24619	X	4603	-0-	-20016	-0-	4551	2	52	9	Y	47	40	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

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	3480	X	3210	-0-		-270	-0-	95	1	3051	2	Y	58	52	1			17
								64	9									
10	0		3370	-0-		3370	3370	101	1	3202	2	Y	61	60	1			18
								67	9									
11	0		3331	-0-		3331	6701	105	1	3156	2	Y	64	64	1			18
								70	9									
12	0		3025	-0-		3025	9726	89	1	2870	2	Y	60	61	1			17
								66	9									
01	0		3387	-0-		3387	13113	103	1	3204	2	Y	73	73	1			17
								80	9									
02	16209	X	3096	-0-		-13113	-0-	100	1	2918	2	Y	71	74	1			14
								78	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

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	4200	X	3740	-0-		-460	-0-	3731	2	9	9	Y	8					16
10	0		3186	-0-		3186	3186	3180	2	6	9	Y	5	19	1			2
11	0		3774	-0-		3774	6960	3760	2	14	9	Y	13					15
12	0		3413	-0-		3413	10373	3389	2	24	9	Y	22	29	1			8
01	0		3667	-0-		3667	14040	3634	2	33	9	Y	30	26	1			12
02	17744	X	3704	-0-		-14040	-0-	3669	2	35	9	Y	32	27	1			17

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

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	1410	N	1353	-0-		-57	-0-	1330	2	23	9	Y	21					39
10	0		1472	-0-		1472	1472	1447	2	25	9	Y	23	57	1			5
11	0		1378	-0-		1378	2850	1347	2	31	9	Y	28					33
12	0		1514	-0-		1514	4364	1459	2	55	9	Y	50	64	1			19
01	0		1565	-0-		1565	5929	1488	2	77	9	Y	70	58	1			31
02	2800	N	1371	-0-		-1429	4500	1308	2	63	9	Y	57	55	1			33

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

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	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-	102	1	3272	2	Y	43	39	1			12
								47	9									
10	0		3261	-0-		3261	3261	99	1	3116	2	Y	42	42	1			12
								46	9									
11	0		1820	-0-		1820	5081	57	1	1735	2	Y	25	30	1			7
								28	9									
12	0		2539	-0-		2539	7620	75	1	2425	2	Y	35	32	1			10
								39	9									
01	0		2587	-0-		2587	10207	79	1	2465	2	Y	39	40	1			9
								43	9									
02	12626	X	2419	-0-		-10207	-0-	78	1	2298	2	Y	39	40	1			8
								43	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

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	643	N	643	-0-		-0-	-0-	628	2	15	9	Y	14					27
10	0		805	-0-		805	805	787	2	18	9	Y	16	40	1			3
11	0		829	-0-		829	1634	807	2	22	9	Y	20					23
12	0		952	-0-		952	2586	915	2	37	9	Y	34	44	1			13
01	0		997	-0-		997	3583	944	2	53	9	Y	48	40	1			21
02	2800	N	758	-0-		-2042	1541	706	2	52	9	Y	47	44	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	3663	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	0		4004	-0-	4004	4004	3996	2	8	9	Y	7	5	1			4
11	0		3520	-0-	3520	7524	3518	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	0		3158	-0-	3158	10682	3157	2	1	9	Y	1					3
01	0		3720	-0-	3720	14402	3718	2	2	9	Y	2	2	1			3
02	17768	X	3366	-0-	-14402	-0-	3362	2	4	9	Y	4	6	1			1

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8802	2	107	9	Y	97	53	0			75
10	0		7495	-0-	7495	7495	7338	2	157	9	Y	143	176	0			42
11	0		3791	-0-	3791	11286	3770	2	21	9	Y	19					61
12	0		2775	-0-	2775	14061	2729	2	46	9	Y	42	53	0			50
01	0		10411	-0-	10411	24472	10233	2	178	9	Y	162	131	0			81
02	24570	X	98	-0-	-24472	-0-	87	2	11	9	Y	10	76	0			15

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5548	2	114	9	Y	104	92	0			80
10	0		4896	-0-	4896	4896	4818	2	78	9	Y	71	130	0			21
11	0		4952	-0-	4952	9848	4849	2	103	9	Y	94					115
12	0		5310	-0-	5310	15158	5226	2	84	9	Y	76	100	0			91
01	0		5671	-0-	5671	20829	5495	2	176	9	Y	160	171	0			80
02	25845	X	5016	-0-	-20829	-0-	4960	2	56	9	Y	51	76	0			55

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	7683	-0-	-1077	-0-	7584	2	99	9	N	90					189
10	0		7425	-0-	7425	7425	7230	2	195	9	N	177	182	1			184
11	0		7582	-0-	7582	15007	7428	2	154	9	N	140					324
12	0		7113	-0-	7113	22120	7023	2	90	9	N	82	185	1			221
01	0		6184	-0-	6184	28304	5952	2	232	9	N	211	183	1			249
02	34469	X	6165	-0-	-28304	-0-	6081	2	84	9	N	76	191	1			134

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	76	1	2684	3	Y	-0-					-0-
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	11	1	2970	3	Y	-0-					-0-
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	169	1	2617	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2151	-0-	-577	-0-	130	1	2021	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	985	-0-	-1743	-0-	59	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	823	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	56	1	864	3	Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	466	-0-	-433	-0-	28	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2023

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	480	N	473	-0-	-7	-0-	13	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	24	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	35	1	1265	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1006	-0-	-389	-0-	4	1	1002	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	162	-0-	-1188	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	381	-0-	-952	-0-	22	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	315	-0-	-677	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	0		133	-0-	133	133	33	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	290	31	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	448	N	158	-0-	-290	-0-	33	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	0		418	-0-	418	418	1	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	0		429	-0-	429	847	429	2			Y	-0-					-0-
12	1215	N	368	-0-	-847	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	0		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-
02	552	N	162	-0-	-390	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-389	-0-	237	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	0		1110	-0-	1110	1110	247	1	863	2	Y	-0-					-0-
11	0		1050	-0-	1050	2160	236	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	3097	N	937	-0-	-2160	-0-	244	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	0		867	-0-	867	867	244	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	1530	N	663	-0-	-867	-0-	220	1	443	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	2037	2	Y	5	4	1			1
05	1953	N	220	-0-	-1733	-0-	4	1	216	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1890	N	218	-0-	-1672	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	230	-0-	-1723	-0-	5	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					177
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					177
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 292954 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6254 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

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	0	W	1766	-0-	1766	16946	123	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	0	W	1664	-0-	1664	18610	129	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	0	W	1558	-0-	1558	20168	118	1	1440	2	N	-0-					-0-
12	0		1767	-0-	1767	21935	118	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	0		1587	-0-	1587	23522	99	1	1488	2	N	-0-					-0-
02	0	W	1417	-0-	1417	24939	89	1	1328	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 293001 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3981 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

09	3270	X	2769	-0-	-501	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2539	-0-	-840	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
11	0		2667	-0-	2667	2667	2667	3			N	-0-					-0-
12	0		2627	-0-	2627	5294	2627	3			N	-0-					-0-
01	0		2764	-0-	2764	8058	2764	3			N	-0-					-0-
02	10618	X	2560	-0-	-8058	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1322	3	35	9	N	32					95
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	3	12	9	N	11					106
11	0		1347	-0-	1347	1347	1347	3			N	-0-					106
12	0		938	-0-	938	2285	938	3			N	-0-					106
01	0		1387	-0-	1387	3672	1387	3			N	-0-					106
02	2800	N	1255	-0-	-1545	2127	1255	3			N	-0-					106

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

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

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		-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	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	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1890	-0-	-42	-0-	1890	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		-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	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	14B	DENY	-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	14B	DENY	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	750	N	568	-0-	-182	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	0		479	-0-	479	479	479	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	479					N	-0-					-0-
12	0		26	-0-	26	505	26	3			N	-0-					-0-
01	505	N	-0-	-0-	-505	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	0		650	-0-	650	650	650	3			N	-0-					-0-
11	0		545	-0-	545	1195	545	3			N	-0-					-0-
12	0		208	-0-	208	1403	208	3			N	-0-					-0-
01	2133	N	730	-0-	-1403	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

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

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

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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	0	569	-0-	569	569	569	3			N	-0-					-0-
11	0	422	-0-	422	991	422	3			N	-0-					-0-
12	0	364	-0-	364	1355	364	3			N	-0-					-0-
01	1718 N	363	-0-	-1355	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	341	3			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
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	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2502	-0-	-629	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
11	0		2234	-0-	2234	2234	2234	3			N	-0-					-0-
12	0		2121	-0-	2121	4355	2121	3			N	-0-					-0-
01	0		2820	-0-	2820	7175	2820	3			N	-0-					-0-
02	10270	X	3095	-0-	-7175	-0-	3095	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	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					46
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					46
11	0		782	-0-	782	782	782	3			N	-0-					46
12	0		675	-0-	675	1457	675	3			N	-0-					46
01	0		796	-0-	796	2253	796	3			N	-0-					46
02	2800	N	671	-0-	-2129	124	671	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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	0		368	-0-	368	368	368	3			N	-0-					-0-
12	0		239	-0-	239	607	239	3			N	-0-					-0-
01	0		275	-0-	275	882	275	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	253	-0-	-882	-0-	253	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	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3331	-0-	-269	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2605	-0-	-1115	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2085	-0-	-285	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1783	-0-	-467	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1806	-0-	-426	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1431	-0-	-221	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1515	-0-	-855	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	136	-0-	-2220	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	836	-0-	-592	-0-	836	3			N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18240	X	12390	-0-	-5850	-0-	975	1	11415	2	N	-0-					20
10	17918	X	12518	-0-	-5400	-0-	954	1	11564	2	N	-0-					20
11	15030	X	8573	-0-	-6457	-0-	893	1	7680	2	N	-0-					20
12	0		11454	-0-	11454	11454	913	1	10541	2	N	-0-					20
01	0		9696	-0-	9696	21150	673	1	9023	2	N	-0-					20
02	29646	X	8496	-0-	-21150	-0-	688	1	7808	2	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.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2722	-0-	-788	-0-	260	1	2462	2	N	-0-			-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	313	1	2970	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	276	1	2547	2	N	-0-			-0-
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	510	1	4371	2	N	-0-			-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	404	1	3489	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2837	-0-	-131	-0-	319	1	2518	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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
10	0		360	-0-	360	360	360	3			N	-0-			-0-
11	0		226	-0-	226	586	226	3			N	-0-			-0-
12	0		1951	-0-	1951	2537	1951	3			N	-0-			-0-
01	0		887	-0-	887	3424	887	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2424	-0-	-376	3048	2424	3			N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-			-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-			-0-
11	2280	N	1878	-0-	-402	-0-	1878	3			N	-0-			-0-
12	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	2074	3			N	-0-			-0-
01	2356	N	2162	-0-	-194	-0-	2162	3			N	-0-			-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-			-0-
12	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-			-0-
01	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	3			N	-0-			-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	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	3180	X	2096	-0-	-1084	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2546	-0-	-740	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2624	-0-	-556	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1914	-0-	-1372	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	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	210	N	84	-0-	-126	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	0		179	-0-	179	179	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	0		124	-0-	124	303	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-					-0-
01	0		19	-0-	19	322	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	243	-0-	-322	-0-	27	1	216	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	5070	X	2842	-0-	-2228	-0-	271	1	2571	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	2832	-0-	-2128	-0-	270	1	2562	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3169	-0-	-941	-0-	310	1	2859	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	278	-0-	-3783	-0-	29	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	488	1	4216	2	Y	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	453	1	3582	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	59132	X	59132	-0-	-0-	-0-	59132	2			N	-0-					-0-
10	53474	X	53474	-0-	-0-	-0-	53474	2			N	-0-					-0-
11	44865	X	44865	-0-	-0-	-0-	44865	2			N	-0-					-0-
12	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	26954	2			N	-0-					-0-
01	41820	X	41820	-0-	-0-	-0-	41820	2			N	-0-					-0-
02	30536	X	30536	-0-	-0-	-0-	30536	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	4170	X	4078	-0-	-92	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3916	-0-	-393	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3853	-0-	-39	-0-	3853	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	67170	X	47338	-0-	-19832	-0-	47338	2			N	-0-					-0-
10	63674	X	36239	-0-	-27435	-0-	36239	2			N	-0-					-0-
11	57870	X	36750	-0-	-21120	-0-	36750	2			N	-0-					-0-
12	55025	X	28789	-0-	-26236	-0-	28789	2			N	-0-					-0-
01	48918	X	18634	-0-	-30284	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
02	44184	X	28598	-0-	-15586	-0-	28598	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	205878	X	205878	-0-	-0-	-0-	205878	2			N	-0-					-0-
10	0		160257	-0-	160257	160257	160257	2			N	-0-					-0-
11	0		50112	-0-	50112	210369	50112	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	210369					N	-0-					-0-
01	0		27441	-0-	27441	237810	27441	2			N	-0-					-0-
02	341416	X	103606	-0-	-237810	-0-	103606	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	2130	N	1601	-0-	-529	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1716	-0-	-268	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	381	-0-	-1262	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3676	-0-	-1036	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3369	-0-	-1191	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
01	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	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	3780	X	2424	-0-	-1356	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2402	-0-	-1504	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2669	-0-	-1111	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	285	-0-	-3342	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	2041	-0-	-451	-0-	2041	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-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2700	X	1640	-0-	-1060	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	1049	-0-	-2733	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	603	-0-	-3057	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	50	-0-	-1490	-0-	50	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		-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	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
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	8970	X	4795	-0-	-4175	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
10	0		3778	-0-	3778	3778	3778	2			N	-0-					-0-
11	0		3805	-0-	3805	7583	3805	2			N	-0-					-0-
12	0		869	-0-	869	8452	869	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8452					N	-0-					-0-
02	8452	X	-0-	-0-	-8452	-0-					N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	1216	-0-	-2354	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	716	-0-	-2973	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	685	-0-	-2885	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	481	-0-	-3208	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	695	-0-	-576	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	476	-0-	-672	-0-	476	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	56643	X	56643	-0-	-0-	-0-	56643	2			N	-0-					-0-
10	0		53616	-0-	53616	53616	53616	2			N	-0-					-0-
11	0		47539	-0-	47539	101155	47539	2			N	-0-					-0-
12	0		45676	-0-	45676	146831	45676	2			N	-0-					-0-
01	0		42426	-0-	42426	189257	42426	2			N	-0-					-0-
02	225039	X	35782	-0-	-189257	-0-	35782	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	2310	X	2117	-0-	-193	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1569	-0-	-632	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	101	-0-	-1976	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	880	-0-	-1276	-0-	880	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1535	-0-	-295	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	0		2487	-0-	2487	2487	2487	2			N	-0-					-0-
11	0		2723	-0-	2723	5210	2723	2			N	-0-					-0-
12	0		2548	-0-	2548	7758	2548	2			N	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15	7773	15	2			N	-0-					-0-
02	11688	X	3915	-0-	-7773	-0-	3915	2			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	169922	X	169922	-0-	-0-	-0-	169922	2			N	-0-					-0-
10	190275	X	190275	-0-	-0-	-0-	190275	2			N	-0-					-0-
11	179022	X	179022	-0-	-0-	-0-	179022	2			N	-0-					-0-
12	179179	X	179179	-0-	-0-	-0-	179179	2			N	-0-					-0-
01	187164	X	187164	-0-	-0-	-0-	187164	2			N	-0-					-0-
02	153744	X	153744	-0-	-0-	-0-	153744	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

09	87900	X	78481	-0-	-9419	-0-	78481	2			N	-0-					-0-
10	90830	X	74860	-0-	-15970	-0-	74860	2			N	-0-					-0-
11	87900	X	65951	-0-	-21949	-0-	65951	2			N	-0-					-0-
12	90830	X	63204	-0-	-27626	-0-	63204	2			N	-0-					-0-
01	88629	X	55548	-0-	-33081	-0-	55548	2			N	-0-					-0-
02	73248	X	47663	-0-	-25585	-0-	47663	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	6090	X	5964	-0-	-126	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4523	-0-	-1770	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4714	-0-	-1376	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5660	-0-	-633	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4993	-0-	-1207	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4802	-0-	-770	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

09	40320	X	24617	-0-	-15703	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
10	33852	X	24069	-0-	-9783	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	20515	-0-	-9095	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	20760	-0-	-7481	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
01	26412	X	18286	-0-	-8126	-0-	18286	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	-0-	-0-	-22988	-0-					N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

09	32700	X	25490	-0-	-7210	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
10	31899	X	25617	-0-	-6282	-0-	25617	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	24970	-0-	-4910	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	26453	-0-	-3338	-0-	26453	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	21045	-0-	-8746	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	19842	-0-	-3958	-0-	19842	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

09	5130	X	2706	-0-	-2424	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	1047	-0-	-3882	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3058	-0-	-910	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3416	-0-	-366	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

09	79980	X	54237	-0-	-25743	-0-	54237	2			N	-0-					-0-
10	80290	X	52296	-0-	-27994	-0-	52296	2			N	-0-					-0-
11	68550	X	48203	-0-	-20347	-0-	48203	2			N	-0-					-0-
12	67177	X	45527	-0-	-21650	-0-	45527	2			N	-0-					-0-
01	61163	X	37598	-0-	-23565	-0-	37598	2			N	-0-					-0-
02	50624	X	32275	-0-	-18349	-0-	32275	2			N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

09	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	456	-0-	-970	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

09	10950	X	8302	-0-	-2648	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
10	0		8864	-0-	8864	8864	8864	2			N	-0-					-0-
11	0		8053	-0-	8053	16917	8053	2			N	-0-					-0-
12	0		7875	-0-	7875	24792	7875	2			N	-0-					-0-
01	0		7350	-0-	7350	32142	7350	2			N	-0-					-0-
02	38274	X	6132	-0-	-32142	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

09	30394	X	30394	-0-	-0-	-0-	30394	2			N	-0-					-0-
10	29234	X	29234	-0-	-0-	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	26307	-0-	-783	-0-	26307	2			N	-0-					-0-
12	27993	X	25509	-0-	-2484	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
01	27993	X	23299	-0-	-4694	-0-	23299	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	20028	-0-	-5256	-0-	20028	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

09	27210	X	558	-0-	-26652	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	0		26465	-0-	26465	26465	26465	2			N	-0-					-0-
11	0		17549	-0-	17549	44014	17549	2			N	-0-					-0-
12	0		16158	-0-	16158	60172	16158	2			N	-0-					-0-
01	0		15762	-0-	15762	75934	15762	2			N	-0-					-0-
02	86580	X	10646	-0-	-75934	-0-	10646	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	58635	X	58635	-0-	-0-	-0-	58635	2			N	-0-					-0-
10	56699	X	53975	-0-	-2724	-0-	53975	2			N	-0-					-0-
11	57001	X	57001	-0-	-0-	-0-	57001	2			N	-0-					-0-
12	56699	X	50762	-0-	-5937	-0-	50762	2			N	-0-					-0-
01	56699	X	37714	-0-	-18985	-0-	37714	2			N	-0-					-0-
02	51212	X	35411	-0-	-15801	-0-	35411	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120161	X	120161	-0-	-0-	-0-	120161	2			N	-0-					-0-
10	0		112099	-0-	112099	112099	112099	2			N	-0-					-0-
11	0		98217	-0-	98217	210316	98217	2			N	-0-					-0-
12	0		92801	-0-	92801	303117	92801	2			N	-0-					-0-
01	0		90711	-0-	90711	393828	90711	2			N	-0-					-0-
02	469445	X	75617	-0-	-393828	-0-	75617	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	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					17
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					17
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					17
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					17
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					17
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					17

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	4800	X	3798	-0-	-1002	-0-	362	1	3436	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4265	-0-	-695	-0-	407	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3706	-0-	-1094	-0-	363	1	3343	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	3689	-0-	-1240	-0-	386	1	3303	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3151	-0-	-1127	-0-	327	1	2824	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2616	-0-	-1248	-0-	294	1	2322	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	168421	X	168421	-0-	-0-	-0-	168421	2			N	-0-					-0-
10	162933	X	162933	-0-	-0-	-0-	162933	2			N	-0-					-0-
11	132791	X	132791	-0-	-0-	-0-	132791	2			N	-0-					-0-
12	149597	X	149597	-0-	-0-	-0-	149597	2			N	-0-					-0-
01	145148	X	145148	-0-	-0-	-0-	145148	2			N	-0-					-0-
02	133561	X	133561	-0-	-0-	-0-	133561	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	0		214491	-0-	214491	214491	214491	2			N	-0-					-0-
10	0		227828	-0-	227828	442319	227828	2			N	-0-					-0-
11	0		191094	-0-	191094	633413	191094	2			N	-0-					-0-
12	0		201708	-0-	201708	835121	201708	2			N	-0-					-0-
01	0		41806	-0-	41806	876927	41806	2			N	-0-					-0-
02	876927	X	-0-	-0-	-876927	-0-					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	6000	X	4443	-0-	-1557	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4539	-0-	-1258	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4336	-0-	-614	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4220	-0-	-461	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3485	-0-	-1103	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2813	-0-	-1331	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	7350	X	4608	-0-	-2742	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	3671	-0-	-3924	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	3657	-0-	-3693	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4416	-0-	-916	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4283	-0-	-491	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3625	-0-	-687	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

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	107575	X	107575	-0-	-0-	-0-	107575	2			N	-0-					-0-
10	0		106802	-0-	106802	106802	106802	2			N	-0-					-0-
11	0		98183	-0-	98183	204985	98183	2			N	-0-					-0-
12	0		98614	-0-	98614	303599	98614	2			N	-0-					-0-
01	0		30319	-0-	30319	333918	30319	2			N	-0-					-0-
02	420457	X	86539	-0-	-333918	-0-	86539	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52413	X	52413	-0-	-0-	-0-	52413	2			N	-0-					-0-
10	0		51819	-0-	51819	51819	51819	2			N	-0-					-0-
11	0		32771	-0-	32771	84590	32771	2			N	-0-					-0-
12	0		40089	-0-	40089	124679	40089	2			N	-0-					-0-
01	0		34416	-0-	34416	159095	34416	2			N	-0-					-0-
02	216225	X	57130	-0-	-159095	-0-	57130	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		121569	-0-	121569	121569	121569	2			N	-0-					-0-
10	0		107710	-0-	107710	229279	107710	2			N	-0-					-0-
11	0		117382	-0-	117382	346661	117382	2			N	-0-					-0-
12	0		117566	-0-	117566	464227	117566	2			N	-0-					-0-
01	0		50429	-0-	50429	514656	50429	2			N	-0-					-0-
02	615612	X	100956	-0-	-514656	-0-	100956	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 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	35820	X	27500	-0-	-8320	-0-	27500	2			N	-0-					-0-
10	37014	X	21719	-0-	-15295	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
11	36000	X	28516	-0-	-7484	-0-	28516	2			N	-0-					-0-
12	37200	X	24586	-0-	-12614	-0-	24586	2			N	-0-					-0-
01	37200	X	24576	-0-	-12624	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
02	26628	X	21167	-0-	-5461	-0-	21167	2			N	-0-					-0-

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	22020	X	11639	-0-	-10381	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
10	0		10488	-0-	10488	10488	10488	2			N	-0-					-0-
11	0		8787	-0-	8787	19275	8787	2			N	-0-					-0-
12	0		14883	-0-	14883	34158	14883	2			N	-0-					-0-
01	0		17927	-0-	17927	52085	17927	2			N	-0-					-0-
02	56336	X	4251	-0-	-52085	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	149610	X	105713	-0-	-43897	-0-	105713	2			N	-0-					-0-
10	141794	X	102698	-0-	-39096	-0-	102698	2			N	-0-					-0-
11	127470	X	92519	-0-	-34951	-0-	92519	2			N	-0-					-0-
12	123442	X	91808	-0-	-31634	-0-	91808	2			N	-0-					-0-
01	115785	X	85865	-0-	-29920	-0-	85865	2			N	-0-					-0-
02	98672	X	73998	-0-	-24674	-0-	73998	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		315571	-0-	315571	315571	315571	2			N	-0-					-0-
10	0		291060	-0-	291060	606631	291060	2			N	-0-					-0-
11	0		251876	-0-	251876	858507	251876	2			N	-0-					-0-
12	0		247599	-0-	247599	1106106	247599	2			N	-0-					-0-
01	0		85976	-0-	85976	1192082	85976	2			N	-0-					-0-
02	1386505	X	194423	-0-	-1192082	-0-	194423	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98610	X	98610	-0-	-0-	-0-	98610	2			N	-0-					-0-
10	0		101247	-0-	101247	101247	101247	2			N	-0-					-0-
11	0		102568	-0-	102568	203815	102568	2			N	-0-					-0-
12	0		105848	-0-	105848	309663	105848	2			N	-0-					-0-
01	0		39645	-0-	39645	349308	39645	2			N	-0-					-0-
02	424221	X	74913	-0-	-349308	-0-	74913	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		146150	-0-	146150	146150	146150	2			N	-0-					-0-
10	0		144880	-0-	144880	291030	144880	2			N	-0-					-0-
11	0		133824	-0-	133824	424854	133824	2			N	-0-					-0-
12	0		128029	-0-	128029	552883	128029	2			N	-0-					-0-
01	0		60479	-0-	60479	613362	60479	2			N	-0-					-0-
02	722109	X	108747	-0-	-613362	-0-	108747	2			N	-0-					-0-

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	117990	X	117990	-0-	-0-	-0-	117990	2			N	-0-					-0-
10	0		116617	-0-	116617	116617	116617	2			N	-0-					-0-
11	0		107496	-0-	107496	224113	107496	2			N	-0-					-0-
12	0		105674	-0-	105674	329787	105674	2			N	-0-					-0-
01	0		55027	-0-	55027	384814	55027	2			N	-0-					-0-
02	475809	X	90995	-0-	-384814	-0-	90995	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	172890	X	131010	-0-	-41880	-0-	131010	2			N	-0-					-0-
10	0		127093	-0-	127093	127093	127093	2			N	-0-					-0-
11	0		113337	-0-	113337	240430	113337	2			N	-0-					-0-
12	0		96838	-0-	96838	337268	96838	2			N	-0-					-0-
01	0		110805	-0-	110805	448073	110805	2			N	-0-					-0-
02	550890	X	102817	-0-	-448073	-0-	102817	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	181928	X	181928	-0-	-0-	-0-	181928	2			N	-0-					-0-
10	0		179948	-0-	179948	179948	179948	2			N	-0-					-0-
11	0		166231	-0-	166231	346179	166231	2			N	-0-					-0-
12	0		165011	-0-	165011	511190	165011	2			N	-0-					-0-
01	0		109400	-0-	109400	620590	109400	2			N	-0-					-0-
02	761675	X	141085	-0-	-620590	-0-	141085	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	149100	X	108856	-0-	-40244	-0-	108856	2		N	-0-			-0-
10	0		106190	-0-	106190	106190	106190	2		N	-0-			-0-
11	0		97427	-0-	97427	203617	97427	2		N	-0-			-0-
12	0		85760	-0-	85760	289377	85760	2		N	-0-			-0-
01	0		95391	-0-	95391	384768	95391	2		N	-0-			-0-
02	464769	X	80001	-0-	-384768	-0-	80001	2		N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		189411	-0-	189411	189411	189411	2		N	-0-			-0-
10	0		184042	-0-	184042	373453	184042	2		N	-0-			-0-
11	0		167423	-0-	167423	540876	167423	2		N	-0-			-0-
12	0		163763	-0-	163763	704639	163763	2		N	-0-			-0-
01	0		100811	-0-	100811	805450	100811	2		N	-0-			-0-
02	936115	X	130665	-0-	-805450	-0-	130665	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	126120	X	82849	-0-	-43271	-0-	82849	2		N	-0-			-0-
10	115723	X	77177	-0-	-38546	-0-	77177	2		N	-0-			-0-
11	103920	X	76786	-0-	-27134	-0-	76786	2		N	-0-			-0-
12	98921	X	58913	-0-	-40008	-0-	58913	2		N	-0-			-0-
01	91667	X	-0-	-0-	-91667	-0-				N	-0-			-0-
02	77336	X	4768	-0-	-72568	-0-	4768	2		N	-0-			-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		236244	-0-	236244	236244	236244	2		N	-0-			-0-
10	0		230193	-0-	230193	466437	230193	2		N	-0-			-0-
11	0		209458	-0-	209458	675895	209458	2		N	-0-			-0-
12	0		205374	-0-	205374	881269	205374	2		N	-0-			-0-
01	0		119897	-0-	119897	1001166	119897	2		N	-0-			-0-
02	1166169	X	165003	-0-	-1001166	-0-	165003	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		295200	-0-	295200	295200	295200	2			N	-0-					-0-
10	0		290291	-0-	290291	585491	290291	2			N	-0-					-0-
11	0		266747	-0-	266747	852238	266747	2			N	-0-					-0-
12	0		261433	-0-	261433	1113671	261433	2			N	-0-					-0-
01	0		145021	-0-	145021	1258692	145021	2			N	-0-					-0-
02	1471528	X	212836	-0-	-1258692	-0-	212836	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134490	X	88994	-0-	-45496	-0-	88994	2			N	-0-					-0-
10	127410	X	87155	-0-	-40255	-0-	87155	2			N	-0-					-0-
11	112800	X	78269	-0-	-34531	-0-	78269	2			N	-0-					-0-
12	108779	X	58217	-0-	-50562	-0-	58217	2			N	-0-					-0-
01	98022	X	-0-	-0-	-98022	-0-					N	-0-					-0-
02	83048	X	4913	-0-	-78135	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166371	X	166371	-0-	-0-	-0-	166371	2			N	-0-					-0-
10	0		160775	-0-	160775	160775	160775	2			N	-0-					-0-
11	0		144913	-0-	144913	305688	144913	2			N	-0-					-0-
12	0		141785	-0-	141785	447473	141785	2			N	-0-					-0-
01	0		81487	-0-	81487	528960	81487	2			N	-0-					-0-
02	640536	X	111576	-0-	-528960	-0-	111576	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	236940	X	177469	-0-	-59471	-0-	177469	2			N	-0-					-0-
10	0		173393	-0-	173393	173393	173393	2			N	-0-					-0-
11	0		159788	-0-	159788	333181	159788	2			N	-0-					-0-
12	0		141878	-0-	141878	475059	141878	2			N	-0-					-0-
01	0		155885	-0-	155885	630944	155885	2			N	-0-					-0-
02	763892	X	132948	-0-	-630944	-0-	132948	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167820	X	98207	-0-	-69613	-0-	98207	2			N	-0-					-0-
10	155465	X	92183	-0-	-63282	-0-	92183	2			N	-0-					-0-
11	130920	X	84042	-0-	-46878	-0-	84042	2			N	-0-					-0-
12	125209	X	81105	-0-	-44104	-0-	81105	2			N	-0-					-0-
01	112065	X	72226	-0-	-39839	-0-	72226	2			N	-0-					-0-
02	91672	X	65839	-0-	-25833	-0-	65839	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199500	X	129774	-0-	-69726	-0-	129774	2			N	-0-					-0-
10	202709	X	122746	-0-	-79963	-0-	122746	2			N	-0-					-0-
11	173760	X	108409	-0-	-65351	-0-	108409	2			N	-0-					-0-
12	161541	X	106766	-0-	-54775	-0-	106766	2			N	-0-					-0-
01	147560	X	98903	-0-	-48657	-0-	98903	2			N	-0-					-0-
02	121128	X	84884	-0-	-36244	-0-	84884	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

09	189000	X	136024	-0-	-52976	-0-	136024	2			N	-0-					-0-
10	195300	X	141438	-0-	-53862	-0-	141438	2			N	-0-					-0-
11	176190	X	8936	-0-	-167254	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
12	166656	X	153915	-0-	-12741	-0-	153915	2			N	-0-					-0-
01	152768	X	116862	-0-	-35906	-0-	116862	2			N	-0-					-0-
02	127764	X	94676	-0-	-33088	-0-	94676	2			N	-0-					-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

09	541140	X	500598	-0-	-40542	-0-	500598	2			N	-0-					-0-
10	559178	X	484915	-0-	-74263	-0-	484915	2			N	-0-					-0-
11	541140	X	457152	-0-	-83988	-0-	457152	2			N	-0-					-0-
12	559178	X	423229	-0-	-135949	-0-	423229	2			N	-0-					-0-
01	543585	X	421276	-0-	-122309	-0-	421276	2			N	-0-					-0-
02	467236	X	395301	-0-	-71935	-0-	395301	2			N	-0-					-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

09	461640	X	267892	-0-	-193748	-0-	267892	2			N	-0-					-0-
10	0		246202	-0-	246202	246202	246202	2			N	-0-					-0-
11	0		213333	-0-	213333	459535	213333	2			N	-0-					-0-
12	0		197469	-0-	197469	657004	197469	2			N	-0-					-0-
01	0		178853	-0-	178853	835857	178853	2			N	-0-					-0-
02	987408	X	151551	-0-	-835857	-0-	151551	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

09	251250	X	154995	-0-	-96255	-0-	154995	2			N	-0-					-0-
10	235135	X	124002	-0-	-111133	-0-	124002	2			N	-0-					-0-
11	206790	X	135092	-0-	-71698	-0-	135092	2			N	-0-					-0-
12	195145	X	134546	-0-	-60599	-0-	134546	2			N	-0-					-0-
01	178002	X	122589	-0-	-55413	-0-	122589	2			N	-0-					-0-
02	144676	X	103695	-0-	-40981	-0-	103695	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

09	220530	X	138790	-0-	-81740	-0-	138790	2			N	-0-					-0-
10	0		128950	-0-	128950	128950	128950	2			N	-0-					-0-
11	0		74491	-0-	74491	203441	74491	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	203441					N	-0-					-0-
01	0		102106	-0-	102106	305547	102106	2			N	-0-					-0-
02	412155	X	106608	-0-	-305547	-0-	106608	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13655 - 24005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	514560	X	439188	-0-	-75372	-0-	439188	2			N	-0-					-0-
10	531712	X	420809	-0-	-110903	-0-	420809	2			N	-0-					-0-
11	497970	X	373469	-0-	-124501	-0-	373469	2			N	-0-					-0-
12	512399	X	360201	-0-	-152198	-0-	360201	2			N	-0-					-0-
01	485615	X	310524	-0-	-175091	-0-	310524	2			N	-0-					-0-
02	409920	X	276217	-0-	-133703	-0-	276217	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

09	204304	X	204304	-0-	-0-	-0-	204304	2			N	-0-					-0-
10	0		196478	-0-	196478	196478	196478	2			N	-0-					-0-
11	0		177496	-0-	177496	373974	177496	2			N	-0-					-0-
12	0		170852	-0-	170852	544826	170852	2			N	-0-					-0-
01	0		159485	-0-	159485	704311	159485	2			N	-0-					-0-
02	839740	X	135429	-0-	-704311	-0-	135429	2			N	-0-					-0-

BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

09	283020	X	219455	-0-	-63565	-0-	219455	2			N	-0-					-0-
10	292454	X	204805	-0-	-87649	-0-	204805	2			N	-0-					-0-
11	283020	X	179029	-0-	-103991	-0-	179029	2			N	-0-					-0-
12	292175	X	165854	-0-	-126321	-0-	165854	2			N	-0-					-0-
01	252867	X	151864	-0-	-101003	-0-	151864	2			N	-0-					-0-
02	204820	X	123525	-0-	-81295	-0-	123525	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

09	228150	X	192304	-0-	-35846	-0-	192304	2			N	-0-					-0-
10	0		183763	-0-	183763	183763	183763	2			N	-0-					-0-
11	0		166721	-0-	166721	350484	166721	2			N	-0-					-0-
12	0		163274	-0-	163274	513758	163274	2			N	-0-					-0-
01	0		153815	-0-	153815	667573	153815	2			N	-0-					-0-
02	796460	X	128887	-0-	-667573	-0-	128887	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

09	87870	X	63007	-0-	-24863	-0-	63007	2			N	-0-					-0-
10	84289	X	61248	-0-	-23041	-0-	61248	2			N	-0-					-0-
11	75990	X	54132	-0-	-21858	-0-	54132	2			N	-0-					-0-
12	73439	X	56419	-0-	-17020	-0-	56419	2			N	-0-					-0-
01	68696	X	52400	-0-	-16296	-0-	52400	2			N	-0-					-0-
02	58800	X	44520	-0-	-14280	-0-	44520	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

09	138630	X	93841	-0-	-44789	-0-	93841	2			N	-0-					-0-
10	0		91218	-0-	91218	91218	91218	2			N	-0-					-0-
11	0		82250	-0-	82250	173468	82250	2			N	-0-					-0-
12	0		82185	-0-	82185	255653	82185	2			N	-0-					-0-
01	0		76984	-0-	76984	332637	76984	2			N	-0-					-0-
02	398931	X	66294	-0-	-332637	-0-	66294	2			N	-0-					-0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

09	633259	X	633259	-0-	-0-	-0-	633259	2			N	-0-					-0-
10	680436	X	680436	-0-	-0-	-0-	680436	2			N	-0-					-0-
11	564305	X	564305	-0-	-0-	-0-	564305	2			N	-0-					-0-
12	546239	X	546239	-0-	-0-	-0-	546239	2			N	-0-					-0-
01	532983	X	503976	-0-	-29007	-0-	503976	2			N	-0-					-0-
02	481404	X	432085	-0-	-49319	-0-	432085	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 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	212160	X	160003	-0-	-52157	-0-	160003	2			N	-0-					-0-
10	205127	X	156837	-0-	-48290	-0-	156837	2			N	-0-					-0-
11	189360	X	11238	-0-	-178122	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
12	184822	X	174325	-0-	-10497	-0-	174325	2			N	-0-					-0-
01	174561	X	144188	-0-	-30373	-0-	144188	2			N	-0-					-0-
02	149324	X	124552	-0-	-24772	-0-	124552	2			N	-0-					-0-

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	236640	X	164963	-0-	-71677	-0-	164963	2			N	-0-					-0-
10	0		147369	-0-	147369	147369	147369	2			N	-0-					-0-
11	0		84712	-0-	84712	232081	84712	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	232081					N	-0-					-0-
01	0		102096	-0-	102096	334177	102096	2			N	-0-					-0-
02	503463	X	169286	-0-	-334177	-0-	169286	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216420	X	114757	-0-	-101663	-0-	114757	2			N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
11	0		6640	-0-	6640	6653	6640	2			N	-0-					-0-
12	0		103	-0-	103	6756	103	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6756					N	-0-					-0-
02	107100	X	-0-	-0-	-107100	-0-					N	-0-					-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	518580	X	436697	-0-	-81883	-0-	436697	2			N	-0-					-0-
10	535866	X	446070	-0-	-89796	-0-	446070	2			N	-0-					-0-
11	504660	X	344133	-0-	-160527	-0-	344133	2			N	-0-					-0-
12	503657	X	384604	-0-	-119053	-0-	384604	2			N	-0-					-0-
01	476408	X	364818	-0-	-111590	-0-	364818	2			N	-0-					-0-
02	407596	X	313344	-0-	-94252	-0-	313344	2			N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	411390	X	313529	-0-	-97861	-0-	313529	2			N	-0-					-0-
10	0		302042	-0-	302042	302042	302042	2			N	-0-					-0-
11	0		219837	-0-	219837	521879	219837	2			N	-0-					-0-
12	0		243033	-0-	243033	764912	243033	2			N	-0-					-0-
01	0		241907	-0-	241907	1006819	241907	2			N	-0-					-0-
02	1220409	X	213590	-0-	-1006819	-0-	213590	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161487	X	161487	-0-	-0-	-0-	161487	2			N	-0-					-0-
10	154405	X	154405	-0-	-0-	-0-	154405	2			N	-0-					-0-
11	137922	X	137922	-0-	-0-	-0-	137922	2			N	-0-					-0-
12	139748	X	131149	-0-	-8599	-0-	131149	2			N	-0-					-0-
01	139748	X	121230	-0-	-18518	-0-	121230	2			N	-0-					-0-
02	126224	X	102175	-0-	-24049	-0-	102175	2			N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	526050	X	373719	-0-	-152331	-0-	373719	2			N	-0-					-0-
10	0		344844	-0-	344844	344844	344844	2			N	-0-					-0-
11	0		280792	-0-	280792	625636	280792	2			N	-0-					-0-
12	0		244286	-0-	244286	869922	244286	2			N	-0-					-0-
01	0		207772	-0-	207772	1077694	207772	2			N	-0-					-0-
02	1239126	X	161432	-0-	-1077694	-0-	161432	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277800	X	151473	-0-	-126327	-0-	151473	2			N	-0-					-0-
10	258199	X	192441	-0-	-65758	-0-	192441	2			N	-0-					-0-
11	234000	X	12555	-0-	-221445	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
12	226705	X	226705	-0-	-0-	-0-	226705	2			N	-0-					-0-
01	204011	X	183881	-0-	-20130	-0-	183881	2			N	-0-					-0-
02	173824	X	150525	-0-	-23299	-0-	150525	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

09	0		234540	-0-	234540	234540	234540	2			N	-0-					-0-
10	0		225224	-0-	225224	459764	225224	2			N	-0-					-0-
11	0		197267	-0-	197267	657031	197267	2			N	-0-					-0-
12	0		195602	-0-	195602	852633	195602	2			N	-0-					-0-
01	0		91980	-0-	91980	944613	91980	2			N	-0-					-0-
02	1100305	X	155692	-0-	-944613	-0-	155692	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

09	269845	X	269845	-0-	-0-	-0-	269845	2			N	-0-					-0-
10	0		258443	-0-	258443	258443	258443	2			N	-0-					-0-
11	0		228976	-0-	228976	487419	228976	2			N	-0-					-0-
12	0		221221	-0-	221221	708640	221221	2			N	-0-					-0-
01	0		101814	-0-	101814	810454	101814	2			N	-0-					-0-
02	985305	X	174851	-0-	-810454	-0-	174851	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	163950	X	104197	-0-	-59753	-0-	104197	2			N	-0-					-0-
10	157635	X	100390	-0-	-57245	-0-	100390	2			N	-0-					-0-
11	138540	X	83304	-0-	-55236	-0-	83304	2			N	-0-					-0-
12	133176	X	84725	-0-	-48451	-0-	84725	2			N	-0-					-0-
01	120249	X	72554	-0-	-47695	-0-	72554	2			N	-0-					-0-
02	97244	X	63423	-0-	-33821	-0-	63423	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

09	0		297728	-0-	297728	297728	297728	2			N	-0-					-0-
10	0		289994	-0-	289994	587722	289994	2			N	-0-					-0-
11	0		261603	-0-	261603	849325	261603	2			N	-0-					-0-
12	0		206352	-0-	206352	1055677	206352	2			N	-0-					-0-
01	0		111412	-0-	111412	1167089	111412	2			N	-0-					-0-
02	1387896	X	220807	-0-	-1167089	-0-	220807	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	246510	X	166373	-0-	-80137	-0-	166373	2		N	-0-			-0-
10	239847	X	163098	-0-	-76749	-0-	163098	2		N	-0-			-0-
11	213000	X	140404	-0-	-72596	-0-	140404	2		N	-0-			-0-
12	205282	X	141320	-0-	-63962	-0-	141320	2		N	-0-			-0-
01	188883	X	125373	-0-	-63510	-0-	125373	2		N	-0-			-0-
02	155288	X	110626	-0-	-44662	-0-	110626	2		N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

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

09	743451	X	743451	-0-	-0-	-0-	743451	2		N	-0-			-0-
10	766646	X	766646	-0-	-0-	-0-	766646	2		N	-0-			-0-
11	683430	X	659716	-0-	-23714	-0-	659716	2		N	-0-			-0-
12	706211	X	591659	-0-	-114552	-0-	591659	2		N	-0-			-0-
01	706211	X	638347	-0-	-67864	-0-	638347	2		N	-0-			-0-
02	637868	X	604243	-0-	-33625	-0-	604243	2		N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

09	251970	X	165477	-0-	-86493	-0-	165477	2		N	-0-			-0-
10	247938	X	158205	-0-	-89733	-0-	158205	2		N	-0-			-0-
11	216990	X	134947	-0-	-82043	-0-	134947	2		N	-0-			-0-
12	208351	X	134677	-0-	-73674	-0-	134677	2		N	-0-			-0-
01	188728	X	122329	-0-	-66399	-0-	122329	2		N	-0-			-0-
02	154448	X	104163	-0-	-50285	-0-	104163	2		N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

09	106170	X	74312	-0-	-31858	-0-	74312	2		N	-0-			-0-
10	0		72939	-0-	72939	72939	72939	2		N	-0-			-0-
11	0		64674	-0-	64674	137613	64674	2		N	-0-			-0-
12	0		66436	-0-	66436	204049	66436	2		N	-0-			-0-
01	0		60369	-0-	60369	264418	60369	2		N	-0-			-0-
02	315903	X	51485	-0-	-264418	-0-	51485	2		N	-0-			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

09	588750	X	566005	-0-	-22745	-0-	566005	2		N	-0-			-0-
10	0		622255	-0-	622255	622255	622255	2		N	-0-			-0-
11	0		490925	-0-	490925	1113180	490925	2		N	-0-			-0-
12	0		455662	-0-	455662	1568842	455662	2		N	-0-			-0-
01	0		475351	-0-	475351	2044193	475351	2		N	-0-			-0-
02	2444934	X	400741	-0-	-2044193	-0-	400741	2		N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

09	77850	X	73706	-0-	-4144	-0-	73706	2		N	-0-			-0-
10	0		82999	-0-	82999	82999	82999	2		N	-0-			-0-
11	0		71281	-0-	71281	154280	71281	2		N	-0-			-0-
12	0		70168	-0-	70168	224448	70168	2		N	-0-			-0-
01	0		65237	-0-	65237	289685	65237	2		N	-0-			-0-
02	345791	X	56106	-0-	-289685	-0-	56106	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	300750	X	194192	-0-	-106558	-0-	194192	2			N	-0-					-0-
10	299026	X	199448	-0-	-99578	-0-	199448	2			N	-0-					-0-
11	286200	X	175317	-0-	-110883	-0-	175317	2			N	-0-					-0-
12	263221	X	164289	-0-	-98932	-0-	164289	2			N	-0-					-0-
01	236034	X	163338	-0-	-72696	-0-	163338	2			N	-0-					-0-
02	181244	X	138612	-0-	-42632	-0-	138612	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	298800	X	165993	-0-	-132807	-0-	165993	2			N	-0-					-0-
10	279062	X	155507	-0-	-123555	-0-	155507	2			N	-0-					-0-
11	236130	X	135623	-0-	-100507	-0-	135623	2			N	-0-					-0-
12	216070	X	127422	-0-	-88648	-0-	127422	2			N	-0-					-0-
01	191859	X	130369	-0-	-61490	-0-	130369	2			N	-0-					-0-
02	154924	X	105802	-0-	-49122	-0-	105802	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	525810	X	290984	-0-	-234826	-0-	290984	2			N	-0-					-0-
10	423181	X	278957	-0-	-144224	-0-	278957	2			N	-0-					-0-
11	390900	X	239509	-0-	-151391	-0-	239509	2			N	-0-					-0-
12	362266	X	236532	-0-	-125734	-0-	236532	2			N	-0-					-0-
01	334738	X	216891	-0-	-117847	-0-	216891	2			N	-0-					-0-
02	271572	X	179812	-0-	-91760	-0-	179812	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		425220	-0-	425220	425220	425220	2			N	-0-					-0-
10	0		387059	-0-	387059	812279	387059	2			N	-0-					-0-
11	0		322860	-0-	322860	1135139	322860	2			N	-0-					-0-
12	0		285983	-0-	285983	1421122	285983	2			N	-0-					-0-
01	0		246632	-0-	246632	1667754	246632	2			N	-0-					-0-
02	1860724	X	192970	-0-	-1667754	-0-	192970	2			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	760620	X	684662	-0-	-75958	-0-	684662	2			N	-0-					-0-
10	785974	X	738560	-0-	-47414	-0-	738560	2			N	-0-					-0-
11	760620	X	745594	-0-	-15026	-0-	745594	2			N	-0-					-0-
12	785974	X	501429	-0-	-284545	-0-	501429	2			N	-0-					-0-
01	0		642078	-0-	642078	642078	642078	2			N	-0-					-0-
02	1228975	X	586897	-0-	-642078	-0-	586897	2			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	745710	X	734305	-0-	-11405	-0-	734305	2			N	-0-					-0-
10	770567	X	753525	-0-	-17042	-0-	753525	2			N	-0-					-0-
11	776799	X	776799	-0-	-0-	-0-	776799	2			N	-0-					-0-
12	654922	X	654922	-0-	-0-	-0-	654922	2			N	-0-					-0-
01	0		727789	-0-	727789	727789	727789	2			N	-0-					-0-
02	1306199	X	578410	-0-	-727789	-0-	578410	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	SHUT IN		642293	-0-	642293	642293	642293	2			N	-0-					-0-
*10	1707216	X	1064923	-0-	-642293	-0-	1064923	2			N	-0-					-0-
*11	DELQ PR		1040797	-0-	1040797	1040797	1040797	2			N	-0-					-0-
*12	2087985	X	1047188	-0-	-1040797	-0-	1047188	2			N	-0-					-0-
*01	969701	X	969701	-0-	-0-	-0-	969701	2			N	-0-					-0-
*02	815690	X	815690	-0-	-0-	-0-	815690	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	720180	X	481024	-0-	-239156	-0-	481024	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		640066	-0-	640066	640066	640066	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		707728	-0-	707728	1347794	707728	2			N	-0-					-0-
12	2040897	X	693103	-0-	-1347794	-0-	693103	2			N	-0-					-0-
01	0		644452	-0-	644452	644452	644452	2			N	-0-					-0-
02	1239441	X	594989	-0-	-644452	-0-	594989	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	770970	X	476924	-0-	-294046	-0-	476924	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		779671	-0-	779671	779671	779671	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		777037	-0-	777037	1556708	777037	2			N	-0-					-0-
12	2356435	X	799727	-0-	-1556708	-0-	799727	2			N	-0-					-0-
01	0		798731	-0-	798731	798731	798731	2			N	-0-					-0-
02	1429156	X	630425	-0-	-798731	-0-	630425	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	699810	X	660639	-0-	-39171	-0-	660639	2			N	-0-					-0-
10	723137	X	643237	-0-	-79900	-0-	643237	2			N	-0-					-0-
11	525698	X	525698	-0-	-0-	-0-	525698	2			N	-0-					-0-
12	682651	X	459201	-0-	-223450	-0-	459201	2			N	-0-					-0-
01	682651	X	423581	-0-	-259070	-0-	423581	2			N	-0-					-0-
02	616588	X	317156	-0-	-299432	-0-	317156	2			N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	820167	X	NO RPT	-0-	-820167	-0-					N	NO RPT					-0-
11	793710	X	NO RPT	-0-	-793710	-0-					N	NO RPT					-0-
12	820167	X	NO RPT	-0-	-820167	-0-					N	NO RPT					-0-
01	820167	X	NO RPT	-0-	-820167	-0-					N	NO RPT					-0-
02	740796	X	NO RPT	-0-	-740796	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	433566	X	372497	-0-	-61069	-0-	372497	2			N	-0-					-0-
*11	895647	X	895647	-0-	-0-	-0-	895647	2			N	-0-					-0-
*12	895223	X	895223	-0-	-0-	-0-	895223	2			N	-0-					-0-
*01	1034755	X	1034755	-0-	-0-	-0-	1034755	2			N	-0-					-0-
*02	931760	X	931760	-0-	-0-	-0-	931760	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	567780	X	456332	-0-	-111448	-0-	456332	2			N	-0-					-0-
10	950740	X	950740	-0-	-0-	-0-	950740	2			N	-0-					-0-
11	686836	X	686836	-0-	-0-	-0-	686836	2			N	-0-					-0-
12	735855	X	735855	-0-	-0-	-0-	735855	2			N	-0-					-0-
01	0		358609	-0-	358609	358609	358609	2			N	-0-					-0-
02	1101292	X	742683	-0-	-358609	-0-	742683	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640110	X	331046	-0-	-309064	-0-	331046	2			N	-0-					-0-
10	843543	X	843543	-0-	-0-	-0-	843543	2			N	-0-					-0-
11	641376	X	641376	-0-	-0-	-0-	641376	2			N	-0-					-0-
12	658758	X	658758	-0-	-0-	-0-	658758	2			N	-0-					-0-
01	0		289369	-0-	289369	289369	289369	2			N	-0-					-0-
02	952214	X	662845	-0-	-289369	-0-	662845	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	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	451391	X	NO RPT	-0-	-451391	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	407708	X	NO RPT	-0-	-407708	-0-					N	NO RPT					-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	0		448342	-0-	448342	820475	448342	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		466342	-0-	466342	1286817	466342	2			N	-0-					-0-
11	1754462	X	467645	-0-	-1286817	-0-	467645	2			N	-0-					-0-
12	664082	X	462862	-0-	-201220	-0-	462862	2			N	-0-					-0-
01	0		465299	-0-	465299	465299	465299	2			N	-0-					-0-
02	881144	X	415845	-0-	-465299	-0-	415845	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	0		317149	-0-	317149	572139	317149	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		397441	-0-	397441	969580	397441	2			N	-0-					-0-
11	1391033	X	421453	-0-	-969580	-0-	421453	2			N	-0-					-0-
12	477524	X	428407	-0-	-49117	-0-	428407	2			N	-0-					-0-
01	0		373506	-0-	373506	373506	373506	2			N	-0-					-0-
02	691547	X	318041	-0-	-373506	-0-	318041	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	0		378935	-0-	378935	378935	378935	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		680672	-0-	680672	1059607	680672	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		656558	-0-	656558	1716165	656558	2			N	-0-					-0-
12	2338501	X	622336	-0-	-1716165	-0-	622336	2			N	-0-					-0-
01	0		592449	-0-	592449	592449	592449	2			N	-0-					-0-
02	1101320	X	508871	-0-	-592449	-0-	508871	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	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		37801	-0-	37801	37801	37801	2			N	-0-					-0-
12	460567	X	350277	-0-	-110290	-0-	350277	2			N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		414818	-0-	414818	414818	414818	2			N	-0-					-0-
*02	788420	X	373602	-0-	-414818	-0-	373602	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	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	532859	X	337653	-0-	-195206	-0-	337653	2			N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		435278	-0-	435278	435278	435278	2			N	-0-					-0-
02	481292	X	NO RPT	-0-	-481292	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 12989 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-

SARGE UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 293616 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 15512 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-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 15867 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-

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

09	0		653414	-0-	653414	952446	653414	2			N	-0-					-0-
10	1708224	X	755778	-0-	-952446	-0-	755778	2			N	-0-					-0-
11	779850	X	753389	-0-	-26461	-0-	753389	2			N	-0-					-0-
12	843601	X	843601	-0-	-0-	-0-	843601	2			N	-0-					-0-
01	0		768841	-0-	768841	768841	768841	2			N	-0-					-0-
02	1496060	X	727219	-0-	-768841	-0-	727219	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

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	561689	X	NO RPT	-0-	-561689	-0-					N	NO RPT					-0-
02	507332	X	NO RPT	-0-	-507332	-0-					N	NO RPT					-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 14770 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

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	3463212 X	727438	-0-	-2735774	-0-	727438	2		N	-0-			-0-
10	765063 X	765063	-0-	-0-	-0-	765063	2		N	-0-			-0-
11	679320 X	640818	-0-	-38502	-0-	640818	2		N	-0-			-0-
12	701964 X	503684	-0-	-198280	-0-	503684	2		N	-0-			-0-
01	701964 X	84659	-0-	-617305	-0-	84659	2		N	-0-			-0-
02	634032 X	484071	-0-	-149961	-0-	484071	2		N	-0-			-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 13703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 15507 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13133 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13687 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
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 HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176

09	0		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 12/14/2022 TOTAL DEPTH 14194 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-

BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 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-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 13810 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-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 13132 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-

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13913 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-

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 13904 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
JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 13908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 13725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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
11	0	38165	-0-	38165	38165	38165	2			N	-0-					-0-
12	0	423111	-0-	423111	461276	423111	2			N	-0-					-0-
*01	DELQ PR	472089	-0-	472089	933365	472089	2			N	-0-					-0-
02	645708 X	NO RPT	-0-	-645708	287657					N	NO RPT					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13737 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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	DELQ PR	435278	-0-	435278	435278	435278	2			N	-0-					-0-
02	645708 X	NO RPT	-0-	-645708	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 15848 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 13139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 13891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13923 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 13522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 13058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					102
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20	9	N	18					120
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	3	1	9	N	1	1	8			120
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	3	6	9	N	5	83	1			42
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					42
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					42

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	5190	X	4467	-0-	-723	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4800	-0-	-563	-0-	4800	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4378	-0-	-812	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
12	4867	X	3992	-0-	-875	-0-	3992	3			Y	-0-					-0-
01	4867	X	1875	-0-	-2992	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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	420	N	267	-0-	-153	-0-	246	3	21	9	Y	19	13	1			10
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	754	3	13	9	Y	12	9	1			13
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	3	11	9	Y	10	14	1			9
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	516	3	18	9	Y	16	17	1			8
01	558	N	294	-0-	-264	-0-	284	3	10	9	Y	9	13	1			4
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3958	-0-	-242	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4029	-0-	-311	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3794	-0-	-316	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4687	-0-	-533	-0-	4686	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	5394	X	4959	-0-	-435	-0-	4959	3			Y	-0-					1
11	5220	X	4812	-0-	-408	-0-	4811	3	1	9	Y	1					2
12	5239	X	5087	-0-	-152	-0-	5087	3			Y	-0-					2
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					2
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					2

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	4080	X	3765	-0-	-315	-0-	3745	3	20	9	Y	18	42	1			23
10	4216	X	3863	-0-	-353	-0-	3857	3	6	9	Y	5					28
11	4080	X	3724	-0-	-356	-0-	3712	3	12	9	Y	11					39
12	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	3928	3	2	9	Y	2					41
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4002	3	1	9	Y	1					42
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					42

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	3			N	-0-					188
10	0		17846	-0-	17846	17846	17846	3			N	-0-	179	1			9
11	0		16581	-0-	16581	34427	16580	3	1	9	N	1					10
12	0		17056	-0-	17056	51483	17053	3	3	9	N	3					13
01	0		16764	-0-	16764	68247	16764	3			N	-0-					13
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	62815					N	NO RPT					13

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-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420600	X	151761	-0-	-268839	-0-	151761	3			N	-0-					-0-
10	387500	X	315311	-0-	-72189	-0-	315311	3			N	-0-					-0-
11	333210	X	127531	-0-	-205679	-0-	127531	3			N	-0-					-0-
12	304978	X	-0-	-0-	-304978	-0-					N	-0-					-0-
01	315301	X	253886	-0-	-61415	-0-	253886	3			N	-0-					-0-
*02	288181	X	288181	-0-	-0-	-0-	288181	3			N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	445020	X	341867	-0-	-103153	-0-	341867	3			N	-0-					-0-
10	418159	X	305143	-0-	-113016	-0-	305143	3			N	-0-					-0-
11	365970	X	102676	-0-	-263294	-0-	102676	3			N	-0-					-0-
12	353276	X	-0-	-0-	-353276	-0-					N	-0-					-0-
01	353276	X	211195	-0-	-142081	-0-	211195	3			N	-0-					-0-
02	319088	X	212159	-0-	-106929	-0-	212159	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1344861	X	432524	-0-	-912337	-0-	432524	3			N	-0-					-0-
10	509578	X	396533	-0-	-113045	-0-	396533	3			N	-0-					-0-
11	493140	X	363703	-0-	-129437	-0-	363703	3			N	-0-					-0-
12	509578	X	331434	-0-	-178144	-0-	331434	3			N	-0-					-0-
01	509578	X	305326	-0-	-204252	-0-	305326	3			N	-0-					-0-
02	358148	X	235733	-0-	-122415	-0-	235733	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436980	X	432524	-0-	-4456	-0-	432524	3			N	-0-					-0-
10	451546	X	379327	-0-	-72219	-0-	379327	3			N	-0-					-0-
11	0		294698	-0-	294698	294698	294698	3			N	-0-					-0-
12	0		286519	-0-	286519	581217	286519	3			N	-0-					-0-
01	0		251674	-0-	251674	832891	251674	3			N	-0-					-0-
*02	1021633	X	188742	-0-	-832891	-0-	188742	3			N	-0-					-0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		211923	-0-	211923	211923	211923	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		270182	-0-	270182	482105	270182	3			N	-0-					-0-

TILLER SHELBY WELL #: 3H RRCID -> 294190 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 11129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		239074	-0-	239074	239074	239074	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		322840	-0-	322840	561914	322840	3			N	-0-					-0-

TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 11080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		37745	-0-	37745	37745	37745	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		205443	-0-	205443	243188	205443	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BPX OPERATING COMPANY 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

09	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	213	1	3499	3	Y	-0-					-0-
10	0		4346	-0-	4346	4346	266	1	4080	3	Y	-0-					-0-
11	7768	X	3422	-0-	-4346	-0-	198	1	3224	3	Y	-0-					-0-
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	285	1	4318	3	Y	-0-					-0-
*01	4340	X	3265	-0-	-1075	-0-	163	1	3102	3	Y	-0-					-0-
*02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	233	1	3998	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
10	0		1567	-0-	1567	1567	1567	2			Y	-0-					-0-
11	0		558	-0-	558	2125	558	2			Y	-0-					-0-
12	0		1884	-0-	1884	4009	1884	2			Y	-0-					-0-
01	0		1892	-0-	1892	5901	1892	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1555	-0-	-1245	4656	1555	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1389	1	5151	2	Y	-0-					-0-
10	0		6728	-0-	6728	6728	1601	1	5127	2	Y	-0-					-0-
11	13876	X	7148	-0-	-6728	-0-	1590	1	5558	2	Y	-0-					-0-
*12	6758	X	6116	-0-	-642	-0-	1470	1	4646	2	Y	-0-					-0-
*01	6758	X	4737	-0-	-2021	-0-	1090	1	3647	2	Y	-0-					-0-
*02	6664	X	2675	-0-	-3989	-0-	647	1	2028	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

09	4530	X	1049	-0-	-3481	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	0		3175	-0-	3175	3175	3175	2			N	-0-					-0-
11	0		2100	-0-	2100	5275	2100	2			N	-0-					-0-
12	0		3101	-0-	3101	8376	3101	2			N	-0-					-0-
01	0		1704	-0-	1704	10080	1704	2			N	-0-					-0-
02	12436	X	2356	-0-	-10080	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

09	1440	X	1273	-0-	-167	-0-	258	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	0		1195	-0-	1195	1195	252	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	2706	X	1511	-0-	-1195	-0-	322	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*12	1922	X	1275	-0-	-647	-0-	342	1	933	2	Y	-0-					-0-
*01	1364	X	965	-0-	-399	-0-	224	1	741	2	Y	-0-					-0-
*02	1484	N	1376	-0-	-108	-0-	376	1	1000	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	25745	X	25745	-0-	-0-	-0-	25745	2			N	-0-					-0-
10	0		12536	-0-	12536	12536	12536	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	12536					N	-0-					-0-
12	0		24404	-0-	24404	36940	24404	2			N	-0-					-0-
01	0		125793	-0-	125793	162733	125793	2			N	-0-					-0-
02	376165	X	213432	-0-	-162733	-0-	213432	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

09	1950	X	1112	-0-	-838	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	0		724	-0-	724	724	724	2			N	-0-					-0-
11	0		1328	-0-	1328	2052	1328	2			N	-0-					-0-
12	0		1721	-0-	1721	3773	1721	2			N	-0-					-0-
01	0		1439	-0-	1439	5212	1439	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	998	-0-	-1802	3410	998	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

09	3180	X	2014	-0-	-1166	-0-	430	1	1584	2	Y	-0-					-0-
10	0		2335	-0-	2335	2335	489	1	1846	2	Y	-0-					-0-
11	4593	X	2258	-0-	-2335	-0-	467	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*12	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	659	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*01	2325	X	968	-0-	-1357	-0-	245	1	723	2	Y	-0-					-0-
*02	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	961	1	943	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

09	5850	X	5173	-0-	-677	-0-	1108	1	4065	2	Y	-0-					-0-
10	0		5374	-0-	5374	5374	1114	1	4260	2	Y	-0-					-0-
11	10332	X	4958	-0-	-5374	-0-	1031	1	3927	2	Y	-0-					-0-
*12	6200	X	4445	-0-	-1755	-0-	967	1	3478	2	Y	-0-					-0-
*01	6200	X	5630	-0-	-570	-0-	1372	1	4258	2	Y	-0-					-0-
*02	4844	X	2720	-0-	-2124	-0-	721	1	1999	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

09	6450	X	6133	-0-	-317	-0-	1289	1	4844	2	Y	-0-					-0-
10	0		5946	-0-	5946	5946	1252	1	4694	2	Y	-0-					-0-
11	11384	X	5438	-0-	-5946	-0-	1150	1	4288	2	Y	-0-					-0-
*12	6727	X	6068	-0-	-659	-0-	1472	1	4596	2	Y	-0-					-0-
*01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1710	1	5384	2	Y	-0-					-0-
*02	5712	X	4667	-0-	-1045	-0-	1699	1	2968	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

09	5130	X	4689	-0-	-441	-0-	998	1	3691	2	Y	-0-					-0-
10	0		4566	-0-	4566	4566	946	1	3620	2	Y	-0-					-0-
11	8909	X	4343	-0-	-4566	-0-	911	1	3432	2	Y	-0-					-0-
*12	5022	X	3441	-0-	-1581	-0-	745	1	2696	2	Y	-0-					-0-
*01	5022	X	4248	-0-	-774	-0-	1013	1	3235	2	Y	-0-					-0-
*02	4368	X	2424	-0-	-1944	-0-	703	1	1721	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3774	-0-	3774	3774	149	1	3625	3	Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		14761	-0-	14761	18535	570	1	14191	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10663	-0-	10663	29198	384	1	10279	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	12247	-0-	-1433	-0-	423	1	11824	3	Y	-0-					-0-
10	0		9967	-0-	9967	9967	363	1	9604	3	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	9967					Y	-0-					-0-
12	0		16327	-0-	16327	26294	679	1	15648	3	Y	-0-					-0-
*01	26942	X	648	-0-	-26294	-0-	24	1	624	3	Y	-0-					-0-
*02	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	498	1	13572	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21420	X	19612	-0-	-1808	-0-	687	1	18925	3	Y	-0-					-0-
10	0		14100	-0-	14100	14100	514	1	13586	3	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	14100					Y	-0-					-0-
12	0		18623	-0-	18623	32723	764	1	17859	3	Y	-0-					-0-
*01	50213	X	17490	-0-	-32723	-0-	673	1	16817	3	Y	-0-					-0-
*02	18312	X	8271	-0-	-10041	-0-	300	1	7971	3	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	10923	-0-	-2697	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	0		10473	-0-	10473	10473	10473	2			N	-0-					-0-
11	0		10357	-0-	10357	20830	10357	2			N	-0-					-0-
12	0		10093	-0-	10093	30923	10093	2			N	-0-					-0-
01	0		6602	-0-	6602	37525	6602	2			N	-0-					-0-
02	42692	X	5167	-0-	-37525	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27990	X	25845	-0-	-2145	-0-	25845	3			N	-0-					11
10	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	27508	3			N	-0-					11
11	0		28170	-0-	28170	28170	28170	3			N	-0-					11
12	0		28972	-0-	28972	57142	28972	3			N	-0-					11
01	0		30954	-0-	30954	88096	30954	3			N	-0-					11
02	117178	X	29082	-0-	-88096	-0-	29081	3	1	9	N	1	6	1			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29340	X	18825	-0-	-10515	-0-	18825	3			Y	-0-					-0-
10	0		22407	-0-	22407	22407	22407	3			Y	-0-					-0-
11	0		20022	-0-	20022	42429	20022	3			Y	-0-					-0-
*12	61779	X	19350	-0-	-42429	-0-	19350	3			Y	-0-					-0-
*01	22413	X	18994	-0-	-3419	-0-	18994	3			Y	-0-					-0-
*02	20244	X	17878	-0-	-2366	-0-	17878	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24786	3			Y	-0-					12
10	28117	X	24825	-0-	-3292	-0-	24825	3			Y	-0-					12
11	0		23140	-0-	23140	23140	23140	3			Y	-0-					12
12	0		24098	-0-	24098	47238	24098	3			Y	-0-					12
01	0		13847	-0-	13847	61085	13847	3			Y	-0-					12
02	80768	X	19683	-0-	-61085	-0-	19683	3			Y	-0-	6	1			6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	52223	X	52223	-0-	-0-	-0-	52223	3			Y	-0-					12
10	54033	X	53040	-0-	-993	-0-	53040	3			Y	-0-					12
11	0		49097	-0-	49097	49097	49097	3			Y	-0-					12
12	0		51344	-0-	51344	100441	51344	3			Y	-0-					12
01	0		49519	-0-	49519	149960	49519	3			Y	-0-					12
02	194941	X	44981	-0-	-149960	-0-	44981	3			Y	-0-	6	1			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38790	X	25307	-0-	-13483	-0-	25307	3			Y	-0-					11
10	35402	X	23227	-0-	-12175	-0-	23227	3			Y	-0-					11
11	0		25393	-0-	25393	25393	25393	3			Y	-0-					11
12	0		20884	-0-	20884	46277	20884	3			Y	-0-					11
01	0		21029	-0-	21029	67306	21029	3			Y	-0-					11
02	86104	X	18798	-0-	-67306	-0-	18797	3	1	9	Y	1	6	1			6

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51540	X	42297	-0-	-9243	-0-	42297	3			Y	-0-					11
10	53258	X	43072	-0-	-10186	-0-	43072	3			Y	-0-					11
11	0		34903	-0-	34903	34903	34903	3			Y	-0-					11
12	0		41780	-0-	41780	76683	41780	3			Y	-0-					11
01	0		43653	-0-	43653	120336	43653	3			Y	-0-					11
02	157028	X	36692	-0-	-120336	-0-	36691	3	1	9	Y	1	6	1			6

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	10650	X	9134	-0-	-1516	-0-	9134	3			Y	-0-					-0-
10	0		9897	-0-	9897	9897	9897	3			Y	-0-					-0-
11	0		8932	-0-	8932	18829	8932	3			Y	-0-					-0-
*12	26079	X	7250	-0-	-18829	-0-	7250	3			Y	-0-					-0-
*01	9889	X	8303	-0-	-1586	-0-	8303	3			Y	-0-					-0-
*02	8932	X	8272	-0-	-660	-0-	8272	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54900	X	52066	-0-	-2834	-0-	52066	3			N	-0-					-0-
10	0		55717	-0-	55717	55717	55717	3			N	-0-					-0-
11	0		51822	-0-	51822	107539	51822	3			N	-0-					-0-
12	0		50711	-0-	50711	158250	50711	3			N	-0-					-0-
01	0		48111	-0-	48111	206361	48111	3			N	-0-					-0-
02	248307	X	41946	-0-	-206361	-0-	41946	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51720	X	46781	-0-	-4939	-0-	46781	3			N	-0-					-0-
10	0		45252	-0-	45252	45252	45252	3			N	-0-					-0-
11	0		37122	-0-	37122	82374	37122	3			N	-0-					-0-
12	0		30653	-0-	30653	113027	30653	3			N	-0-					-0-
01	0		43060	-0-	43060	156087	43060	3			N	-0-					-0-
02	183260	X	27173	-0-	-156087	-0-	27173	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	32509	3			N	-0-					-0-
10	0		15906	-0-	15906	15906	15906	3			N	-0-					-0-
11	0		183	-0-	183	16089	183	3			N	-0-					-0-
12	0		111023	-0-	111023	127112	111023	3			N	-0-					-0-
01	0		97758	-0-	97758	224870	97758	3			N	-0-					-0-
02	329021	X	104151	-0-	-224870	-0-	104151	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45510	X	35945	-0-	-9565	-0-	35945	2			Y	-0-					-0-
10	0		37472	-0-	37472	37472	37472	2			Y	-0-					-0-
11	0		34988	-0-	34988	72460	34988	2			Y	-0-					-0-
*12	103524	X	31064	-0-	-72460	-0-	31064	2			Y	-0-					-0-
*01	41323	X	32388	-0-	-8935	-0-	32388	2			Y	-0-					-0-
*02	33852	X	30247	-0-	-3605	-0-	30247	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42060	X	33148	-0-	-8912	-0-	33148	2			Y	-0-					-0-
10	0		34410	-0-	34410	34410	34410	2			Y	-0-					-0-
11	0		36346	-0-	36346	70756	36346	2			Y	-0-					-0-
*12	98410	X	27654	-0-	-70756	-0-	27654	2			Y	-0-					-0-
*01	38347	X	29923	-0-	-8424	-0-	29923	2			Y	-0-					-0-
*02	33936	X	32485	-0-	-1451	-0-	32485	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43860	-0-	-10290	-0-	43860	2			Y	-0-					-0-
10	0		44753	-0-	44753	44753	44753	2			Y	-0-					-0-
11	0		43676	-0-	43676	88429	43676	2			Y	-0-					-0-
*12	133557	X	45128	-0-	-88429	-0-	45128	2			Y	-0-					-0-
*01	52979	X	42979	-0-	-10000	-0-	42979	2			Y	-0-					-0-
*02	40936	X	39248	-0-	-1688	-0-	39248	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51480	X	46140	-0-	-5340	-0-	46140	2			Y	-0-					-0-
10	0		46825	-0-	46825	46825	46825	2			Y	-0-					-0-
11	0		39195	-0-	39195	86020	39195	2			Y	-0-					-0-
*12	127138	X	41118	-0-	-86020	-0-	41118	2			Y	-0-					-0-
*01	47833	X	41105	-0-	-6728	-0-	41105	2			Y	-0-					-0-
*02	43064	X	35878	-0-	-7186	-0-	35878	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46380	X	38716	-0-	-7664	-0-	38716	2			Y	-0-					-0-
10	0		39385	-0-	39385	39385	39385	2			Y	-0-					-0-
11	0		38081	-0-	38081	77466	38081	2			Y	-0-					-0-
*12	92654	X	15188	-0-	-77466	-0-	15188	2			Y	-0-					-0-
*01	43338	X	13692	-0-	-29646	-0-	13692	2			Y	-0-					-0-
*02	42148	X	42148	-0-	-0-	-0-	42148	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24840	X	18447	-0-	-6393	-0-	18447	3			N	-0-					-0-
10	0		16748	-0-	16748	16748	16748	3			N	-0-					-0-
11	0		16855	-0-	16855	33603	16855	3			N	-0-					-0-
*12	53496	X	19893	-0-	-33603	-0-	19893	3			N	-0-					-0-
*01	23653	X	17337	-0-	-6316	-0-	17337	3			N	-0-					-0-
*02	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	18846	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					N	-0-					295
10	20677	X	19006	-0-	-1671	-0-	19006	3			N	-0-					295
11	0		21865	-0-	21865	21865	21865	3			N	-0-					295
12	0		24978	-0-	24978	46843	24978	3			N	-0-					295
01	0		21470	-0-	21470	68313	21470	3			N	-0-					295
02	87085	X	18772	-0-	-68313	-0-	18574	3	198	9	N	180	151	1			324

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57540	X	51037	-0-	-6503	-0-	51037	3			N	-0-					-0-
10	0		51504	-0-	51504	51504	51504	3			N	-0-					-0-
11	0		48917	-0-	48917	100421	48917	3			N	-0-					-0-
*12	148011	X	47590	-0-	-100421	-0-	47590	3			N	-0-					-0-
*01	55738	X	45838	-0-	-9900	-0-	45838	3			N	-0-					-0-
*02	47628	X	40465	-0-	-7163	-0-	40465	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61353	X	61353	-0-	-0-	-0-	61353	2			N	-0-					-0-
10	0		62339	-0-	62339	62339	62339	2			N	-0-					-0-
11	0		58466	-0-	58466	120805	58466	2			N	-0-					-0-
12	0		57724	-0-	57724	178529	57724	2			N	-0-					-0-
01	0		57250	-0-	57250	235779	57250	2			N	-0-					-0-
02	265062	X	29283	-0-	-235779	-0-	29283	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20490	X	19074	-0-	-1416	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
10	0		17492	-0-	17492	17492	17492	2			N	-0-					-0-
11	0		17713	-0-	17713	35205	17713	2			N	-0-					-0-
12	0		15616	-0-	15616	50821	15616	2			N	-0-					-0-
*01	66625	X	15804	-0-	-50821	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
*02	17808	X	14147	-0-	-3661	-0-	14147	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	49800	X	42529	-0-	-7271	-0-	42529	2			N	-0-					-0-
10	0		41804	-0-	41804	41804	41804	2			N	-0-					-0-
11	0		39652	-0-	39652	81456	39652	2			N	-0-					-0-
*12	121756	X	40300	-0-	-81456	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
*01	45942	X	38693	-0-	-7249	-0-	38693	2			N	-0-					-0-
*02	39704	X	34669	-0-	-5035	-0-	34669	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		49108	-0-	49108	49108	49108	3			N	-0-					-0-
10	0		47905	-0-	47905	97013	47905	3			N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	43567	X	43567	-0-	-0-	-0-	43567	3			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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1476	-0-	1476	1476	1476	3			N	-0-					-0-
10	0		20932	-0-	20932	22408	20932	3			N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	35888	3			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-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67350	X	48783	-0-	-18567	-0-	48783	2			N	-0-					-0-
10	0		56115	-0-	56115	56115	56115	2			N	-0-					-0-
11	0		51741	-0-	51741	107856	51741	2			N	-0-					-0-
12	0		53561	-0-	53561	161417	53561	2			N	-0-					-0-
*01	213175	X	51758	-0-	-161417	-0-	51758	2			N	-0-					-0-
*02	50680	X	44783	-0-	-5897	-0-	44783	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		195310	-0-	195310	195310	195310	3			N	-0-					-0-
10	0		195873	-0-	195873	391183	195873	3			N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	178407	X	178407	-0-	-0-	-0-	178407	3			N	-0-					-0-
01	52688	X	52688	-0-	-0-	-0-	52688	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		167472	-0-	167472	167472	167472	3			N	-0-					-0-
10	0		165599	-0-	165599	333071	165599	3			N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	153463	X	153463	-0-	-0-	-0-	153463	3			N	-0-					-0-
01	64154	X	64154	-0-	-0-	-0-	64154	2			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
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126510	X	96079	-0-	-30431	-0-	96079	2			N	-0-					-0-
10	0		102731	-0-	102731	102731	102731	2			N	-0-					-0-
11	0		86423	-0-	86423	189154	86423	2			N	-0-					-0-
12	0		74587	-0-	74587	263741	74587	2			N	-0-					-0-
01	0		78855	-0-	78855	342596	78855	2			N	-0-					-0-
02	391655	X	49059	-0-	-342596	-0-	49059	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143665	X	143665	-0-	-0-	-0-	143665	2			N	-0-					-0-
10	0		145214	-0-	145214	145214	145214	2			N	-0-					-0-
11	0		137299	-0-	137299	282513	137299	2			N	-0-					-0-
*12	418305	X	135792	-0-	-282513	-0-	135792	2			N	-0-					-0-
*01	128354	X	128354	-0-	-0-	-0-	128354	2			N	-0-					-0-
*02	117680	X	117680	-0-	-0-	-0-	117680	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61440	X	39352	-0-	-22088	-0-	39352	2			N	-0-					-0-
10	0		29341	-0-	29341	29341	29341	2			N	-0-					-0-
11	0		36926	-0-	36926	66267	36926	2			N	-0-					-0-
12	0		33896	-0-	33896	100163	33896	2			N	-0-					-0-
01	0		35544	-0-	35544	135707	35544	2			N	-0-					-0-
02	163383	X	27676	-0-	-135707	-0-	27676	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183060	X	148583	-0-	-34477	-0-	148583	2			N	-0-					-0-
10	0		154425	-0-	154425	154425	154425	2			N	-0-					-0-
11	0		143123	-0-	143123	297548	143123	2			N	-0-					-0-
12	0		140274	-0-	140274	437822	140274	2			N	-0-					-0-
01	0		138715	-0-	138715	576537	138715	2			N	-0-					-0-
02	698188	X	121651	-0-	-576537	-0-	121651	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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	98970	X	78571	-0-	-20399	-0-	78571	2		N	-0-			-0-
10	0		77172	-0-	77172	77172	77172	2		N	-0-			-0-
11	0		71609	-0-	71609	148781	71609	2		N	-0-			-0-
*12	219317	X	70536	-0-	-148781	-0-	70536	2		N	-0-			-0-
*01	85188	X	70270	-0-	-14918	-0-	70270	2		N	-0-			-0-
*02	73332	X	62364	-0-	-10968	-0-	62364	2		N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

09	108570	X	85972	-0-	-22598	-0-	85972	2		N	-0-			-0-
10	0		86332	-0-	86332	86332	86332	2		N	-0-			-0-
11	0		79484	-0-	79484	165816	79484	2		N	-0-			-0-
*12	245697	X	79881	-0-	-165816	-0-	79881	2		N	-0-			-0-
*01	93062	X	78030	-0-	-15032	-0-	78030	2		N	-0-			-0-
*02	80248	X	68349	-0-	-11899	-0-	68349	2		N	-0-			-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

09	124050	X	104787	-0-	-19263	-0-	104787	2		N	-0-			-0-
10	0		105688	-0-	105688	105688	105688	2		N	-0-			-0-
11	0		98205	-0-	98205	203893	98205	2		N	-0-			-0-
12	0		97348	-0-	97348	301241	97348	2		N	-0-			-0-
01	0		93352	-0-	93352	394593	93352	2		N	-0-			-0-
02	476206	X	81613	-0-	-394593	-0-	81613	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

09	51270	X	35267	-0-	-16003	-0-	35267	2		N	-0-			-0-
10	0		37317	-0-	37317	37317	37317	2		N	-0-			-0-
11	0		40286	-0-	40286	77603	40286	2		N	-0-			-0-
12	0		29493	-0-	29493	107096	29493	2		N	-0-			-0-
01	0		36198	-0-	36198	143294	36198	2		N	-0-			-0-
02	174444	X	31150	-0-	-143294	-0-	31150	2		N	-0-			-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

09	0		69156	-0-	69156	69156	69156	3		N	-0-			-0-
10	0		80939	-0-	80939	150095	80939	3		N	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	70529	X	70529	-0-	-0-	-0-	70529	3		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-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

09	96689	X	96689	-0-	-0-	-0-	96689	2		N	-0-			-0-
10	0		103753	-0-	103753	103753	103753	2		N	-0-			-0-
11	0		73011	-0-	73011	176764	73011	2		N	-0-			-0-
12	0		109233	-0-	109233	285997	109233	2		N	-0-			-0-
01	0		141847	-0-	141847	427844	141847	2		N	-0-			-0-
02	551845	X	124001	-0-	-427844	-0-	124001	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	356974	X	356974	-0-	-0-	-0-	356974	2			N	-0-					-0-
10	397006	X	397006	-0-	-0-	-0-	397006	2			N	-0-					-0-
11	0		421944	-0-	421944	421944	421944	2			N	-0-					-0-
12	0		326009	-0-	326009	747953	326009	2			N	-0-					-0-
01	0		269378	-0-	269378	1017331	269378	2			N	-0-					-0-
02	1229596	X	212265	-0-	-1017331	-0-	212265	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	133371	X	133371	-0-	-0-	-0-	133371	2			N	-0-					-0-
10	0		135563	-0-	135563	135563	135563	2			N	-0-					-0-
11	0		127356	-0-	127356	262919	127356	2			N	-0-					-0-
12	0		127024	-0-	127024	389943	127024	2			N	-0-					-0-
01	0		116871	-0-	116871	506814	116871	2			N	-0-					-0-
02	606845	X	100031	-0-	-506814	-0-	100031	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-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	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64230	X	7516	-0-	-56714	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
10	0		22984	-0-	22984	22984	22984	2			N	-0-					-0-
11	0		21731	-0-	21731	44715	21731	2			N	-0-					-0-
12	0		20501	-0-	20501	65216	20501	2			N	-0-					-0-
01	0		17676	-0-	17676	82892	17676	2			N	-0-					-0-
02	90681	X	7789	-0-	-82892	-0-	7789	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	370080	X	353624	-0-	-16456	-0-	353624	2			N	-0-					-0-
10	0		334662	-0-	334662	334662	334662	2			N	-0-					-0-
11	0		310792	-0-	310792	645454	310792	2			N	-0-					-0-
12	0		248399	-0-	248399	893853	248399	2			N	-0-					-0-
*01	1046266	X	152413	-0-	-893853	-0-	152413	2			N	-0-					-0-
*02	330036	X	211514	-0-	-118522	-0-	211514	2			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	79860	X	70467	-0-	-9393	-0-	70467	3			N	-0-					-0-
10	0		70717	-0-	70717	70717	70717	3			N	-0-					-0-
11	0		67196	-0-	67196	137913	67196	3			N	-0-					-0-
*12	204141	X	66228	-0-	-137913	-0-	66228	3			N	-0-					-0-
*01	75485	X	64589	-0-	-10896	-0-	64589	3			N	-0-					-0-
*02	65772	X	56135	-0-	-9637	-0-	56135	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	101903	X	101903	-0-	-0-	-0-	101903	2			N	-0-					-0-
10	0		95674	-0-	95674	95674	95674	2			N	-0-					-0-
11	0		89959	-0-	89959	185633	89959	2			N	-0-					-0-
12	0		94982	-0-	94982	280615	94982	2			N	-0-					-0-
*01	365548	X	84933	-0-	-280615	-0-	84933	2			N	-0-					-0-
*02	85721	X	85721	-0-	-0-	-0-	85721	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		-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	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	235161	X	235161	-0-	-0-	-0-	235161	2			N	-0-					-0-
10	0		221692	-0-	221692	221692	221692	2			N	-0-					-0-
11	0		217579	-0-	217579	439271	217579	2			N	-0-					-0-
12	0		216501	-0-	216501	655772	216501	2			N	-0-					-0-
*01	867027	X	211255	-0-	-655772	-0-	211255	2			N	-0-					-0-
*02	185768	X	185768	-0-	-0-	-0-	185768	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		-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	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	79350	X	54922	-0-	-24428	-0-	54922	2			N	-0-					-0-
10	0		63326	-0-	63326	63326	63326	2			N	-0-					-0-
11	0		51853	-0-	51853	115179	51853	2			N	-0-					-0-
12	0		60459	-0-	60459	175638	60459	2			N	-0-					-0-
01	0		50320	-0-	50320	225958	50320	2			N	-0-					-0-
02	272637	X	46679	-0-	-225958	-0-	46679	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	210898	X	210898	-0-	-0-	-0-	210898	2			N	-0-					-0-
10	0		162782	-0-	162782	162782	162782	2			N	-0-					-0-
11	0		132487	-0-	132487	295269	132487	2			N	-0-					-0-
12	0		101401	-0-	101401	396670	101401	2			N	-0-					-0-
01	0		99189	-0-	99189	495859	99189	2			N	-0-					-0-
02	577282	X	81423	-0-	-495859	-0-	81423	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	49740	X	40774	-0-	-8966	-0-	40774	2			N	-0-					-0-
10	0		40864	-0-	40864	40864	40864	2			N	-0-					-0-
11	0		38767	-0-	38767	79631	38767	2			N	-0-					-0-
12	0		38457	-0-	38457	118088	38457	2			N	-0-					-0-
01	0		36844	-0-	36844	154932	36844	2			N	-0-					-0-
02	187117	X	32185	-0-	-154932	-0-	32185	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	116573	X	116573	-0-	-0-	-0-	116573	2			N	-0-					-0-
10	0		107570	-0-	107570	107570	107570	2			N	-0-					-0-
11	0		96838	-0-	96838	204408	96838	2			N	-0-					-0-
12	0		85184	-0-	85184	289592	85184	2			N	-0-					-0-
01	0		75737	-0-	75737	365329	75737	2			N	-0-					-0-
02	437102	X	71773	-0-	-365329	-0-	71773	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	132630	X	107018	-0-	-25612	-0-	107018	2			N	-0-					-0-
10	0		106900	-0-	106900	106900	106900	2			N	-0-					-0-
11	0		100038	-0-	100038	206938	100038	2			N	-0-					-0-
*12	307257	X	100319	-0-	-206938	-0-	100319	2			N	-0-					-0-
*01	112623	X	93202	-0-	-19421	-0-	93202	2			N	-0-					-0-
*02	99876	X	84307	-0-	-15569	-0-	84307	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		-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	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	69210	X	54683	-0-	-14527	-0-	54683	2			N	-0-					-0-
10	0		55134	-0-	55134	55134	55134	2			N	-0-					-0-
11	0		51042	-0-	51042	106176	51042	2			N	-0-					-0-
12	0		49846	-0-	49846	156022	49846	2			N	-0-					-0-
01	0		47270	-0-	47270	203292	47270	2			N	-0-					-0-
02	244469	X	41177	-0-	-203292	-0-	41177	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	X	-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	X	-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	99870	X	74908	-0-	-24962	-0-	74908	2			N	-0-					-0-
10	0		74501	-0-	74501	74501	74501	2			N	-0-					-0-
11	0		68957	-0-	68957	143458	68957	2			N	-0-					-0-
12	0		67727	-0-	67727	211185	67727	2			N	-0-					-0-
01	0		65057	-0-	65057	276242	65057	2			N	-0-					-0-
02	333140	X	56898	-0-	-276242	-0-	56898	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248820	X	178870	-0-	-69950	-0-	178870	2			N	-0-					-0-
10	0		172750	-0-	172750	172750	172750	2			N	-0-					-0-
11	0		135769	-0-	135769	308519	135769	2			N	-0-					-0-
12	0		157614	-0-	157614	466133	157614	2			N	-0-					-0-
*01	611909	X	145776	-0-	-466133	-0-	145776	2			N	-0-					-0-
*02	166936	X	130985	-0-	-35951	-0-	130985	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51900	X	31339	-0-	-20561	-0-	31339	2			N	-0-					-0-
10	0		39129	-0-	39129	39129	39129	2			N	-0-					-0-
11	0		31649	-0-	31649	70778	31649	2			N	-0-					-0-
12	0		41389	-0-	41389	112167	41389	2			N	-0-					-0-
01	0		36943	-0-	36943	149110	36943	2			N	-0-					-0-
02	180564	X	31454	-0-	-149110	-0-	31454	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360651	X	360651	-0-	-0-	-0-	360651	2			N	-0-					-0-
10	0		363636	-0-	363636	363636	363636	2			N	-0-					-0-
11	0		331695	-0-	331695	695331	331695	2			N	-0-					-0-
12	0		321849	-0-	321849	1017180	321849	2			N	-0-					-0-
01	0		302959	-0-	302959	1320139	302959	2			N	-0-					-0-
02	1571614	X	251475	-0-	-1320139	-0-	251475	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	307050	X	163663	-0-	-143387	-0-	163663	2			N	-0-					-0-
10	0		145183	-0-	145183	145183	145183	2			N	-0-					-0-
11	0		119884	-0-	119884	265067	119884	2			N	-0-					-0-
12	0		107634	-0-	107634	372701	107634	2			N	-0-					-0-
01	0		101299	-0-	101299	474000	101299	2			N	-0-					-0-
02	556901	X	82901	-0-	-474000	-0-	82901	2			N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	410528	X	410528	-0-	-0-	-0-	410528	2			N	-0-					-0-
10	0		392399	-0-	392399	392399	392399	2			N	-0-					-0-
11	0		357644	-0-	357644	750043	357644	2			N	-0-					-0-
*12	1092259	X	342216	-0-	-750043	-0-	342216	2			N	-0-					-0-
*01	324550	X	324550	-0-	-0-	-0-	324550	2			N	-0-					-0-
*02	274958	X	274958	-0-	-0-	-0-	274958	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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		-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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	22830	2			N	-0-					-0-
10	0		23951	-0-	23951	23951	23951	2			N	-0-					-0-
11	0		21589	-0-	21589	45540	21589	2			N	-0-					-0-
12	0		20535	-0-	20535	66075	20535	2			N	-0-					-0-
01	0		20006	-0-	20006	86081	20006	2			N	-0-					-0-
02	104981	X	18900	-0-	-86081	-0-	18900	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					10
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					10
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					10
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					10
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					10
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					11
10	6417	X	6246	-0-	-171	-0-	6246	2			N	-0-					11
11	6210	X	5888	-0-	-322	-0-	5888	2			N	-0-					11
12	6417	X	5788	-0-	-629	-0-	5788	2			N	-0-					11
01	6231	X	4323	-0-	-1908	-0-	4323	2			N	-0-					11
02	5628	X	3492	-0-	-2136	-0-	3492	2			N	-0-					11

PALOMA NATURAL GAS, LLC 100328
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALOMA NATURAL GAS, LLC //CONT.// 100328
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	3570	X	1308	-0-	-2262	-0-	383	1	925	2	N	-0-			6
10	3255	X	1382	-0-	-1873	-0-	374	1	1008	2	N	-0-			6
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	359	1	3171	2	N	-0-			6
12	2542	X	1850	-0-	-692	-0-	292	1	1558	2	N	-0-			6
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	362	1	2267	2	N	-0-			6
02	3304	X	1245	-0-	-2059	-0-	363	1	882	2	N	-0-			6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

09	150	N	35	-0-	-115	-0-	10	1	25	2	N	-0-			-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	2	N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	2	N	-0-			-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	12	1	30	2	N	-0-			-0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT			-0-
*11	14B2 EXT	6717	-0-	6717	152861	6588	2		129	9	N	117			117
*12	14B2 EXT	2755	-0-	2755	155616	2746	2		9	9	N	8			125
*01	14B2 EXT	4061	-0-	4061	159677	4061	2				N	-0-			125
02	14B2 EXT	5279	-0-	5279	164956	5130	2		149	9	N	135			260

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

09	540000	X	399057	-0-	-140943	-0-	399057	2			N	-0-			-0-
10	519808	X	298522	-0-	-221286	-0-	298522	2			N	-0-			-0-
11	477000	X	-0-	-0-	-477000	-0-					N	-0-			-0-
12	0		41525	-0-	41525	41525	41525	2			N	-0-			-0-
01	0		141432	-0-	141432	182957	141432	2			N	-0-			-0-
02	372456	X	141741	-0-	-230715	-0-	141741	2			N	-0-			-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

09	625770	X	513846	-0-	-111924	-0-	513846	2			N	-0-			-0-
10	639499	X	450878	-0-	-188621	-0-	450878	2			N	-0-			-0-
11	617310	X	446886	-0-	-170424	-0-	446886	2			N	-0-			-0-
12	0		268345	-0-	268345	268345	268345	2			N	-0-			-0-
01	0		41759	-0-	41759	310104	41759	2			N	-0-			-0-
02	533997	X	223893	-0-	-310104	-0-	223893	2			N	-0-			-0-

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 12702 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	345111	-0-	345111	345111	345111	2				N	-0-			-0-

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12648 PERF. N/A

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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	969	-0-	-321	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	897	-0-	-498	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	0		870	-0-	870	870	870	3			N	-0-					-0-
12	0		867	-0-	867	1737	867	3			N	-0-					-0-
01	0		925	-0-	925	2662	925	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	980	-0-	-1820	842	980	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
11	0		4162	-0-	4162	4162	4162	3			N	-0-					-0-
12	0		3966	-0-	3966	8128	3966	3			N	-0-					-0-
01	0		3612	-0-	3612	11740	3612	3			N	-0-					-0-
02	14684	X	2944	-0-	-11740	-0-	2944	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	7794	-0-	-2556	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
10	0		518	-0-	518	518	518	3			N	-0-					-0-
11	0		332	-0-	332	850	332	3			N	-0-					-0-
12	0		6246	-0-	6246	7096	6246	3			N	-0-					-0-
01	0		36391	-0-	36391	43487	36391	3			N	-0-					-0-
02	71341	X	27854	-0-	-43487	-0-	27854	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131760	X	94894	-0-	-36866	-0-	94894	3			N	-0-					-0-
10	124837	X	94496	-0-	-30341	-0-	94496	3			N	-0-					-0-
11	0		87568	-0-	87568	87568	87568	3			N	-0-					-0-
12	0		88967	-0-	88967	176535	88967	3			N	-0-					-0-
01	0		86507	-0-	86507	263042	86507	3			N	-0-					-0-
02	337928	X	74886	-0-	-263042	-0-	74886	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93120	X	81197	-0-	-11923	-0-	81197	3			N	-0-					4
10	93403	X	75825	-0-	-17578	-0-	75825	3			N	-0-					4
11	88080	X	69737	-0-	-18343	-0-	69737	3			N	-0-					4
12	89838	X	81873	-0-	-7965	-0-	81873	3			N	-0-					4
01	86831	X	80119	-0-	-6712	-0-	80119	3			N	-0-					4
02	75796	X	67840	-0-	-7956	-0-	67840	3			N	-0-					4

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

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	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					25
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					25
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					25
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					25
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	648	3			N	-0-					25

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1026	-0-	-504	-0-	95	1	931	3	Y	-0-					-0-
10	0		7314	-0-	7314	7314	521	1	6791	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	0		10	-0-	10	7324	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	0		27	-0-	27	7351	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	0		35	-0-	35	7386	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	7435	X	49	-0-	-7386	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					112
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					112
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					112
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					112
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					112
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					112

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	721	3	Y	-0-					8
10	0		1045	-0-	1045	1045	28	1	1017	3	Y	-0-					8
11	0		875	-0-	875	1920	11	1	864	3	Y	-0-					8
12	0		668	-0-	668	2588	668	3			Y	-0-					8
01	0		1154	-0-	1154	3742	1154	3			Y	-0-					8
02	2800	N	2070	-0-	-730	3012	2070	3			Y	-0-					8

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7569	-0-	4569	22453	112	1	7457	3	Y	-0-					-0-
10	0		5780	-0-	5780	28233	157	1	5623	3	Y	-0-					-0-
11	0		388	-0-	388	28621	5	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	0		353	-0-	353	28974	353	3			Y	-0-					-0-
01	0		467	-0-	467	29441	467	3			Y	-0-					-0-
02	29816	X	375	-0-	-29441	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	10997	-0-	7997	39451	162	1	10835	3	Y	-0-					23
10	0		3835	-0-	3835	43286	104	1	3730	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
11	0		3288	-0-	3288	46574	42	1	3245	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	0		3058	-0-	3058	49632	3058	3			Y	-0-					23
01	0		1789	-0-	1789	51421	1789	3			Y	-0-					23
02	53313	X	1892	-0-	-51421	-0-	1892	3			Y	-0-					23

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					14
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					14
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					14
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			Y	-0-					14
01	558	N	185	-0-	-373	-0-	185	3			Y	-0-					14
02	504	N	194	-0-	-310	-0-	194	3			Y	-0-					14

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	4050	X	2328	-0-	-1722	-0-	34	1	2294	3	Y	-0-					93
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	164	1	5854	3	Y	-0-					93
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	69	1	5420	3	Y	-0-					93
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			Y	-0-					93
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			Y	-0-					93
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					93

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					83
10	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					83
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			Y	-0-					83
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					83
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					83
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					83

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3376	-0-	-374	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3559	-0-	-191	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		161	-0-	161	161	161	2			N	-0-					34
12	0		169	-0-	169	330	169	2			N	-0-					34
01	0		124	-0-	124	454	124	2			N	-0-					34
02	470	X	16	-0-	-454	-0-	16	2			N	-0-					34

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					18
10	0		911	-0-	911	911	911	3			Y	-0-					18
11	0		829	-0-	829	1740	828	3	1	9	Y	1					19
12	0		955	-0-	955	2695	955	3			Y	-0-					19
01	3100	N	828	-0-	-2272	423	828	3			Y	-0-	1	1			18
02	1214	N	791	-0-	-423	-0-	791	3			Y	-0-					18

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					9
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					9
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					9
12	806	N	279	-0-	-527	-0-	279	2			N	-0-					9
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					9
02	728	N	618	-0-	-110	-0-	618	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	1140	N	712	-0-	-428	-0-	712	2			N	-0-					5
10	1054	N	780	-0-	-274	-0-	780	2			N	-0-					5
11	990	N	721	-0-	-269	-0-	721	2			N	-0-					5
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					5
01	775	N	416	-0-	-359	-0-	416	2			N	-0-					5
02	672	N	215	-0-	-457	-0-	215	2			N	-0-					5

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					21
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					21
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4	9	Y	4					25
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					25
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					26
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	79	3	2	9	Y	2					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

09	300	X	77	-0-	-223	-0-	1	1	76	3	N	-0-					18
10	434	X	233	-0-	-201	-0-	6	1	227	3	N	-0-					18
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	2	1	151	3	N	-0-					18
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					18
01	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					18
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	3			N	-0-					18

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0		516	-0-	516	516	516	2			N	-0-					14
11	0		3271	-0-	3271	3787	3271	2			N	-0-					14
12	0		3762	-0-	3762	7549	3762	2			N	-0-					14
01	0		3531	-0-	3531	11080	3531	2			N	-0-					14
02	14033	X	2953	-0-	-11080	-0-	2953	2			N	-0-					14

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	3	N	-0-					177
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	895	3	N	-0-					177
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	11	1	883	3	N	-0-					177
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					177
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					177
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	751	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	27	1	1794	3	Y	-0-	1	1			12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2023

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	163	1	1406	2	N	1					3
							1	9									
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	171	1	1658	2	N	4					7
							4	9									
11	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	167	1	1384	2	N	-0-					7
12	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	160	1	1177	2	N	-0-					7
01	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	164	1	1432	2	N	-0-					7
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	157	1	1345	2	N	5					12
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2861	-0-	-529	-0-	368	1	2493	3	Y	-0-					31
10	0		5391	-0-	5391	5391	706	1	4685	3	Y	-0-					31
11	0		-0-	-0-	-0-	5391					Y	-0-					31
12	0		28786	-0-	28786	34177	666	1	28120	3	Y	-0-					31
01	0		11055	-0-	11055	45232	356	1	10699	3	Y	-0-					31
02	52894	X	7662	-0-	-45232	-0-	268	1	7394	3	Y	-0-					31

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	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	18	1	1173	3	N	-0-					12
10	0		1147	-0-	1147	1147	31	1	1116	3	N	-0-					12
11	0		1045	-0-	1045	2192	13	1	1032	3	N	-0-					12
12	0		767	-0-	767	2959	767	3			N	-0-					12
01	0		1160	-0-	1160	4119	1160	3			N	-0-					12
02	4691	X	572	-0-	-4119	-0-	572	3			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1564	-0-	-1346	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1846	-0-	-674	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2518	-0-	-427	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1787	-0-	-873	-0-	1787	2			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	1320	N	401	-0-	-919	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1074	-0-	-936	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1089	-0-	-616	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	797	-0-	-211	-0-	797	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-

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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-	4	1			57
10	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	1486	2	1	9	N	1					58
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1					59
12	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	1741	2	1	9	N	1					60
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1759	2	3	9	N	3					63
02	1428	N	1351	-0-	-77	-0-	1351	2			N	-0-					63

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	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	259	1	2411	3	N	-0-					-0-
10	0		2555	-0-	2555	2555	257	1	2298	3	N	-0-					-0-
11	0		2506	-0-	2506	5061	244	1	2262	3	N	-0-					-0-
12	0		1971	-0-	1971	7032	155	1	1816	3	N	-0-					-0-
01	0		2631	-0-	2631	9663	145	1	2486	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2175	-0-	-625	9038	169	1	2006	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		5404	-0-	5404	5404	5404	2			N	-0-					15
12	0		2968	-0-	2968	8372	2968	2			N	-0-					15
01	0		1653	-0-	1653	10025	1653	2			N	-0-					15
02	12082	X	2057	-0-	-10025	-0-	2057	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0		1969	-0-	1969	1969	1969	2			N	-0-					-0-
11	0		1677	-0-	1677	3646	1677	2			N	-0-					-0-
12	0		2054	-0-	2054	5700	2054	2			N	-0-					-0-
01	0		1394	-0-	1394	7094	1394	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1018	-0-	-1782	5312	1018	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2809	-0-	-2621	-0-	2809	2			N	-0-					57
10	5611	X	4636	-0-	-975	-0-	4636	2			N	-0-					57
11	5430	X	4908	-0-	-522	-0-	4908	2			N	-0-					57
12	5611	X	2420	-0-	-3191	-0-	2420	2			N	-0-					57
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					57
02	4592	X	3664	-0-	-928	-0-	3664	2			N	-0-					57

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					7
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					7
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					7
12	2480	N	1713	-0-	-767	-0-	1713	2			N	-0-					7
01	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	1478	2			N	-0-					7
02	1260	N	971	-0-	-289	-0-	971	2			N	-0-					7

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	275	1	2557	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	287	1	2565	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	269	1	2489	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	210	1	2461	3	N	-0-					-0-
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	196	1	3357	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2909	-0-	109	109	226	1	2683	3	N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1120	-0-	-380	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	0		2095	-0-	2095	2095	2095	2			N	-0-					-0-
11	0		1730	-0-	1730	3825	1730	2			N	-0-					-0-
12	0		1930	-0-	1930	5755	1930	2			N	-0-					-0-
01	0		1174	-0-	1174	6929	1174	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1319	-0-	-1481	5448	1319	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	235	1	2186	3	N	-0-					-0-
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	201	1	1797	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	1844	-0-	-1396	-0-	180	1	1664	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	1729	-0-	-1619	-0-	136	1	1593	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	2072	-0-	-1276	-0-	114	1	1958	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1596	-0-	-672	-0-	124	1	1472	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

09	1110	X	952	-0-	-158	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	992	X	175	-0-	-817	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	425	-0-	-1807	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	812	N	214	-0-	-598	-0-	214	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

09	53495	X	53495	-0-	-0-	-0-	632	1	10682	2	N	-0-					153
							42181	3									
10	47596	X	47596	-0-	-0-	-0-	1039	1	9427	2	N	1	1	8			153
							37129	3	1	9							
11	38800	X	38800	-0-	-0-	-0-	392	1	7815	2	N	1	1	8			153
							30592	3	1	9							
12	36103	X	36103	-0-	-0-	-0-	7401	2	28702	3	N	-0-					153
01	33562	X	33562	-0-	-0-	-0-	6896	2	26666	3	N	-0-	153	1			-0-
02	29946	X	29946	-0-	-0-	-0-	6111	2	23835	3	N	-0-					-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

09	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	63	1	4199	3	N	-0-					133
10	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	196	1	7011	3	N	1	1	8			133
							1	9									
11	7800	X	2818	-0-	-4982	-0-	36	1	2782	3	N	-0-					133
12	8060	X	6733	-0-	-1327	-0-	6733	3			N	-0-					133
01	8060	X	5576	-0-	-2484	-0-	5576	3			N	-0-					133
02	6524	X	4577	-0-	-1947	-0-	4577	3			N	-0-					133

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

09	1950	N	47	-0-	-1903	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1300	-0-	-994	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1131	-0-	-999	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	182	1	12162	3	Y	-0-					56
10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	261	1	9329	3	Y	1	1	8			56
							1	9									
11	7950	X	3179	-0-	-4771	-0-	40	1	3138	3	Y	1	1	8			56
							1	9									
12	8215	X	8075	-0-	-140	-0-	8075	3			Y	-0-					56
01	8215	X	3514	-0-	-4701	-0-	3514	3			Y	-0-					56
02	7420	X	3515	-0-	-3905	-0-	3515	3			Y	-0-					56

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1039	-0-	-911	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-606	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9415	-0-	6315	6315	9415	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	28041	-0-	25041	31356	28041	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	18723	-0-	15623	46979	18723	2			N	-0-					-0-
01	63062	X	16083	-0-	-46979	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
02	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	712	-0-	-278	-0-	69	1	643	3	N	-0-					-0-
10	868	N	513	-0-	-355	-0-	52	1	461	3	N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	101	1	935	3	N	-0-					-0-
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	53	1	624	3	N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	3	N	-0-					-0-
02	980	N	701	-0-	-279	-0-	54	1	647	3	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2532	-0-	-1398	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	0		3704	-0-	3704	3704	3704	3			N	-0-					-0-
11	0		3156	-0-	3156	6860	3156	3			N	-0-					-0-
12	0		3097	-0-	3097	9957	3097	3			N	-0-					-0-
01	0		3084	-0-	3084	13041	3084	3			N	-0-					-0-
02	15808	X	2767	-0-	-13041	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

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	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					10
10	0		1817	-0-	1817	1817	1817	2			N	-0-					10
11	0		4282	-0-	4282	6099	4282	2			N	-0-					10
12	0		4697	-0-	4697	10796	4697	2			N	-0-					10
01	0		5059	-0-	5059	15855	5059	2			N	-0-					10
02	20259	X	4404	-0-	-15855	-0-	4404	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	9736	-0-	-1784	-0-	144	1	9592	3	N	-0-					27
10	11904	X	9562	-0-	-2342	-0-	260	1	9301	3	N	1	28	1			-0-
							1	9									
11	0		8780	-0-	8780	8780	111	1	8668	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	0		7262	-0-	7262	16042	7262	3			N	-0-					-0-
01	0		405	-0-	405	16447	405	3			N	-0-					-0-
02	16594	X	147	-0-	-16447	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	36525	3			N	-0-					-0-
10	33204	X	33204	-0-	-0-	-0-	33204	3			N	-0-					-0-
11	26777	X	26777	-0-	-0-	-0-	26777	3			N	-0-					-0-
12	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	3			N	-0-					-0-
01	21347	X	21347	-0-	-0-	-0-	21347	3			N	-0-					-0-
02	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	3			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3423	-0-	-237	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3070	-0-	-234	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	2857	-0-	-1643	-0-	141	1	2716	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	365	1	3687	3	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	453	1	3541	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	437	1	3202	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3353	-0-	-708	-0-	375	1	2978	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3408	-0-	-316	-0-	274	1	3134	3	N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	0		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
11	0		83	-0-	83	273	83	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	273					N	-0-					-0-
01	0		249	-0-	249	522	249	2			N	-0-					-0-
02	681	N	159	-0-	-522	-0-	159	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	488	-0-	-2364	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2592	-0-	-1128	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1706	-0-	-1654	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2060	-0-	-1360	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	0		2379	-0-	2379	2379	2379	2			N	-0-					-0-
11	0		2910	-0-	2910	5289	2910	2			N	-0-					-0-
12	0		3196	-0-	3196	8485	3196	2			N	-0-					-0-
01	0		2551	-0-	2551	11036	2551	2			N	-0-					-0-
02	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	692	-0-	-358	-0-	10	1	682	3	N	-0-					64
10	930	X	513	-0-	-417	-0-	14	1	499	3	N	-0-					64
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	11	1	860	3	N	-0-					64
12	744	X	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					64
01	713	X	524	-0-	-189	-0-	524	3			N	-0-	64	1			-0-
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	706	3			N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	4582	-0-	-1598	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5488	-0-	-898	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5153	-0-	-1027	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	4727	-0-	-1535	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4958	-0-	-529	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4669	-0-	-287	-0-	4669	3			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	2241	-0-	-4929	-0-	33	1	2208	3	Y	-0-					73
10	0		16804	-0-	16804	16804	457	1	16345	3	Y	2	2	8			73
							2	9									
11	0		30291	-0-	30291	47095	383	1	29907	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
12	0		21576	-0-	21576	68671	21575	3	1	9	Y	1	1	8			73
01	0		12035	-0-	12035	80706	12035	3			Y	-0-					73
02	89321	X	8615	-0-	-80706	-0-	8615	3			Y	-0-					73

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	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	254	1	2368	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	296	1	2651	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	243	1	2253	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	193	1	2255	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	155	1	2664	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2385	-0-	-275	-0-	185	1	2200	3	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3133	-0-	-527	-0-	304	1	2829	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3228	-0-	-554	-0-	325	1	2903	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	360	1	3330	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	2884	-0-	-898	-0-	227	1	2657	3	N	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	185	1	3174	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3054	-0-	-390	-0-	237	1	2817	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	780	N	779	-0-	-1	-0-	76	1	703	3	N	-0-			-0-
10	0		1297	-0-	1297	1297	130	1	1167	3	N	-0-			-0-
11	0		1179	-0-	1179	2476	115	1	1064	3	N	-0-			-0-
12	0		1197	-0-	1197	3673	94	1	1103	3	N	-0-			-0-
01	0		1127	-0-	1127	4800	62	1	1065	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1166	-0-	-1634	3166	91	1	1075	3	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

09	3810	X	3486	-0-	-324	-0-	3486	3			N	-0-			-0-
10	0		4258	-0-	4258	4258	4258	3			N	-0-			-0-
11	0		3626	-0-	3626	7884	3626	3			N	-0-			-0-
12	0		3795	-0-	3795	11679	3795	3			N	-0-			-0-
01	0		3388	-0-	3388	15067	3388	3			N	-0-			-0-
02	17993	X	2926	-0-	-15067	-0-	2926	3			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-			3
10	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-			3
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-			3
12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-			3
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-			3
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-			3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-			2
10	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-			2
11	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-			2
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-			2
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-			2
02	3080	X	1449	-0-	-1631	-0-	1449	2			N	-0-			2

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

09	5010	X	3499	-0-	-1511	-0-	3499	3			N	-0-			-0-
10	5177	X	3333	-0-	-1844	-0-	3333	3			N	-0-			-0-
11	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	4787	3			N	-0-			-0-
12	4991	X	4344	-0-	-647	-0-	4344	3			N	-0-			-0-
01	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	4443	3			N	-0-			-0-
02	4480	X	3922	-0-	-558	-0-	3922	3			N	-0-			-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-			-0-
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-			-0-
11	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5334	-0-	-494	-0-	5334	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
02	5264	X	3845	-0-	-1419	-0-	3845	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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	3600	X	1941	-0-	-1659	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
11	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2309	-0-	-1681	-0-	114	1	2195	3	N	-0-					-0-
10	0		3383	-0-	3383	3383	305	1	3078	3	N	-0-					-0-
11	0		3048	-0-	3048	6431	346	1	2702	3	N	-0-					-0-
12	0		2745	-0-	2745	9176	330	1	2415	3	N	-0-					-0-
01	0		3126	-0-	3126	12302	349	1	2777	3	N	-0-					-0-
02	13882	X	1580	-0-	-12302	-0-	127	1	1453	3	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1993	-0-	-2897	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	0		6263	-0-	6263	6263	6263	3			N	-0-					-0-
11	0		2850	-0-	2850	9113	2850	3			N	-0-					-0-
12	0		2149	-0-	2149	11262	2149	3			N	-0-					-0-
01	0		504	-0-	504	11766	504	3			N	-0-					-0-
02	13710	X	1944	-0-	-11766	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	18	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	26	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	0		7	-0-	7	33	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	36	N	3	-0-	-33	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3730	-0-	-710	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3859	-0-	-481	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3520	-0-	-560	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3227	-0-	-617	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2874	-0-	-598	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2226	-0-	-1644	-0-	110	1	2116	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	283	1	2857	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3281	-0-	-169	-0-	372	1	2909	3	N	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	383	1	2807	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	339	1	2697	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2054	-0-	-998	-0-	165	1	1889	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1489	-0-	-611	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1388	-0-	-503	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1037	-0-	-587	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4202	-0-	-118	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4062	-0-	-258	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3724	-0-	-616	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3628	-0-	-712	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3342	-0-	-578	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3749	-0-	-541	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4089	-0-	-344	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3123	-0-	-1167	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3129	-0-	-1304	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3872	-0-	-375	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2709	-0-	-987	-0-	2709	3			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	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	3208	2	6	9	N	5					17
10	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	3270	2			N	-0-					17
11	3060	X	2517	-0-	-543	-0-	2517	2			N	-0-					17
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					17
01	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3087	2			N	-0-					17
02	2996	X	2185	-0-	-811	-0-	2185	2			N	-0-					17

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3500	-0-	-880	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3730	-0-	-796	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3639	-0-	-19	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			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	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					20
10	0		2069	-0-	2069	2069	2069	2			N	-0-					20
11	0		1143	-0-	1143	3212	1143	2			N	-0-					20
12	0		5240	-0-	5240	8452	5240	2			N	-0-					20
01	0		2094	-0-	2094	10546	2094	2			N	-0-					20
02	13920	X	3374	-0-	-10546	-0-	3374	2			N	-0-					20

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4142	-0-	-658	-0-	402	1	3740	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4023	-0-	-782	-0-	405	1	3618	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	3631	-0-	-1019	-0-	354	1	3277	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3617	-0-	-816	-0-	284	1	3333	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	2899	-0-	-1410	-0-	160	1	2739	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	2560	-0-	-1304	-0-	199	1	2361	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	231	1	2148	3	N	-0-			-0-
10	0		2260	-0-	2260	2260	227	1	2033	3	N	-0-			-0-
11	0		2298	-0-	2298	4558	224	1	2074	3	N	-0-			-0-
12	0		1921	-0-	1921	6479	151	1	1770	3	N	-0-			-0-
01	0		2306	-0-	2306	8785	127	1	2179	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2082	-0-	-718	8067	162	1	1920	3	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

09	3210	X	3048	-0-	-162	-0-	296	1	2752	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	301	1	2690	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	2547	-0-	-663	-0-	248	1	2299	3	N	-0-			-0-
12	3317	X	2364	-0-	-953	-0-	186	1	2178	3	N	-0-			-0-
01	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	154	1	2652	3	N	-0-			-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	225	1	2667	3	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	6180	X	5931	-0-	-249	-0-	575	1	5356	3	N	-0-			-0-
10	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	619	1	5539	3	N	-0-			-0-
11	6030	X	5510	-0-	-520	-0-	537	1	4973	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	5479	-0-	-659	-0-	431	1	5048	3	N	-0-			-0-
01	6169	X	5717	-0-	-452	-0-	315	1	5402	3	N	-0-			-0-
02	5572	X	5048	-0-	-524	-0-	392	1	4656	3	N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

09	4290	X	4248	-0-	-42	-0-	4248	3			N	-0-			-0-
10	4309	X	3398	-0-	-911	-0-	3398	3			N	-0-			-0-
11	4170	X	4025	-0-	-145	-0-	4025	3			N	-0-			-0-
12	4402	X	3532	-0-	-870	-0-	3532	3			N	-0-			-0-
01	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	4224	3			N	-0-			-0-
02	3976	X	3767	-0-	-209	-0-	3767	3			N	-0-			-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-			-0-
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-			-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-			-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-			8
10	0		7052	-0-	7052	7052	7052	2			N	-0-			8
11	0		5506	-0-	5506	12558	5506	2			N	-0-			8
12	0		6455	-0-	6455	19013	6455	2			N	-0-			8
01	0		5674	-0-	5674	24687	5674	2			N	-0-			8
02	29499	X	4812	-0-	-24687	-0-	4812	2			N	-0-			8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2947	-0-	-649	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2897	-0-	-583	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2973	-0-	-561	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2542	-0-	-775	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2631	-0-	-197	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3944	-0-	-406	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
10	0		2939	-0-	2939	2939	2939	3			N	-0-					-0-
11	0		3275	-0-	3275	6214	3275	3			N	-0-					-0-
12	0		3610	-0-	3610	9824	3610	3			N	-0-					-0-
01	0		4710	-0-	4710	14534	4710	3			N	-0-					-0-
02	18888	X	4354	-0-	-14534	-0-	4354	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4868	-0-	-322	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
10	0		5272	-0-	5272	5272	5272	3			N	-0-					-0-
11	0		4759	-0-	4759	10031	4759	3			N	-0-					-0-
12	0		4603	-0-	4603	14634	4603	3			N	-0-					-0-
01	0		4840	-0-	4840	19474	4840	3			N	-0-					-0-
02	23516	X	4042	-0-	-19474	-0-	4042	3			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	3642	-0-	-1818	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4694	-0-	-1010	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4503	-0-	-649	-0-	4503	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5666	-0-	-364	-0-	5666	2			N	-0-					7
10	0		5553	-0-	5553	5553	5553	2			N	-0-					7
11	0		4837	-0-	4837	10390	4837	2			N	-0-					7
12	0		5269	-0-	5269	15659	5269	2			N	-0-					7
01	0		5141	-0-	5141	20800	5141	2			N	-0-					7
02	24566	X	3766	-0-	-20800	-0-	3766	2			N	-0-					7

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	4682	-0-	-1588	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
10	0		4873	-0-	4873	4873	4873	3			N	-0-					-0-
11	0		4873	-0-	4873	9746	4873	3			N	-0-					-0-
12	0		4783	-0-	4783	14529	4783	3			N	-0-					-0-
01	0		4854	-0-	4854	19383	4854	3			N	-0-					-0-
02	23568	X	4185	-0-	-19383	-0-	4185	3			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4360	-0-	-590	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4531	-0-	-429	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4318	-0-	-422	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4077	-0-	-790	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3208	-0-	-880	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	2610	X	1345	-0-	-1265	-0-	66	1	1279	3	N	-0-					-0-
10	0		2722	-0-	2722	2722	245	1	2477	3	N	-0-					-0-
11	0		1576	-0-	1576	4298	179	1	1397	3	N	-0-					-0-
12	0		1028	-0-	1028	5326	124	1	904	3	N	-0-					-0-
01	0		1624	-0-	1624	6950	181	1	1443	3	N	-0-					-0-
02	7978	X	1028	-0-	-6950	-0-	83	1	945	3	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	250	1	4339	3	N	-0-					-0-
10	0		4365	-0-	4365	4365	230	1	4135	3	N	-0-					-0-
11	0		1476	-0-	1476	5841	94	1	1382	3	N	-0-					-0-
12	0		13049	-0-	13049	18890	613	1	12436	3	N	-0-					-0-
01	0		42874	-0-	42874	61764	1455	1	41419	3	N	-0-					-0-
02	85662	X	23898	-0-	-61764	-0-	976	1	22922	3	N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					18
10	8463	X	8304	-0-	-159	-0-	8304	2			N	-0-					18
11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					18
12	9486	X	8260	-0-	-1226	-0-	8260	2			N	-0-					18
01	9486	X	7206	-0-	-2280	-0-	7206	2			N	-0-					18
02	8568	X	7292	-0-	-1276	-0-	7292	2			N	-0-					18

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2673	-0-	-1167	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
10	0		2495	-0-	2495	2495	2495	3			N	-0-					-0-
11	0		2557	-0-	2557	5052	2557	3			N	-0-					-0-
12	0		3742	-0-	3742	8794	3742	3			N	-0-					-0-
01	0		2812	-0-	2812	11606	2812	3			N	-0-					-0-
02	13685	X	2079	-0-	-11606	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	460	-0-	-710	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	911	-0-	-267	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	949	-0-	-227	-0-	949	3			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1086	-0-	-1098	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	68	-0-	-4852	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
01	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	5700	X	5643	-0-	-57	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5694	-0-	-196	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5496	-0-	-174	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7019	-0-	-1201	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7724	-0-	-832	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7222	-0-	-1058	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7266	-0-	-1290	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6542	-0-	-1518	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5252	-0-	-1720	-0-	5252	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	4020	X	3790	-0-	-230	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3874	-0-	-26	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3490	-0-	-478	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	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	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					7
10	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					7
11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					7
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					7
*01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					7
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	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	5280	X	1454	-0-	-3826	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	0		1210	-0-	1210	1210	1210	2			N	-0-					-0-
11	0		1297	-0-	1297	2507	1297	2			N	-0-					-0-
12	0		1174	-0-	1174	3681	1174	2			N	-0-					-0-
01	0		1430	-0-	1430	5111	1430	2			N	-0-					-0-
02	8482	X	3371	-0-	-5111	-0-	3371	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	2220	X	348	-0-	-1872	-0-	348	2			N	-0-					10
10	0		4076	-0-	4076	4076	4076	2			N	-0-					10
11	0		8	-0-	8	4084	8	2			N	-0-					10
12	0		16	-0-	16	4100	16	2			N	-0-					10
01	0		8	-0-	8	4108	8	2			N	-0-					10
02	4123	X	15	-0-	-4108	-0-	15	2			N	-0-					10

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	2190	N	1987	-0-	-203	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4470	-0-	-360	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
10	0		4711	-0-	4711	4711	4711	3			N	-0-					-0-
11	0		4561	-0-	4561	9272	4561	3			N	-0-					-0-
12	0		4106	-0-	4106	13378	4106	3			N	-0-					-0-
01	0		5210	-0-	5210	18588	5210	3			N	-0-					-0-
02	22440	X	3852	-0-	-18588	-0-	3852	3			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3252	-0-	-318	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
10	0		3290	-0-	3290	3290	3290	3			N	-0-					-0-
11	0		3477	-0-	3477	6767	3477	3			N	-0-					-0-
12	0		3615	-0-	3615	10382	3615	3			N	-0-					-0-
01	0		3750	-0-	3750	14132	3750	3			N	-0-					-0-
02	17095	X	2963	-0-	-14132	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3982	-0-	-428	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4141	-0-	-149	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3853	-0-	-363	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3889	-0-	-234	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3566	-0-	-298	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	5535	-0-	-2115	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	5714	-0-	-2191	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6346	-0-	-884	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	3752	-0-	-2975	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	5936	X	2190	-0-	-3746	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	5673	-0-	-1827	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
10	0		5411	-0-	5411	5411	5411	3			N	-0-					-0-
11	0		5212	-0-	5212	10623	5212	3			N	-0-					-0-
12	0		3125	-0-	3125	13748	3125	3			N	-0-					-0-
01	0		5069	-0-	5069	18817	5069	3			N	-0-					-0-
02	21947	X	3130	-0-	-18817	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

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	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					12
10	5921	X	5164	-0-	-757	-0-	5163	2	1	9	N	1					13
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					13
12	7130	X	5931	-0-	-1199	-0-	5931	2			N	-0-					13
01	7130	X	3671	-0-	-3459	-0-	3671	2			N	-0-					13
02	6440	X	5262	-0-	-1178	-0-	5262	2			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	7279	-0-	-1421	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	6692	-0-	-1988	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	7035	-0-	-1215	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	4170	-0-	-3363	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
02	6804	X	4065	-0-	-2739	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

09	6840	X	4790	-0-	-2050	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6906	-0-	-7	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	2860	-0-	-2100	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	6244	X	638	-0-	-5606	-0-	638	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

09	3720	X	2801	-0-	-919	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
10	0		2987	-0-	2987	2987	2987	3			N	-0-					-0-
11	0		2458	-0-	2458	5445	2458	3			N	-0-					-0-
12	0		2989	-0-	2989	8434	2989	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8434					N	-0-					-0-
02	8434	X	-0-	-0-	-8434	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

09	3060	X	2697	-0-	-363	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2680	-0-	-482	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1512	-0-	-1278	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	315	-0-	-2373	-0-	315	3			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

09	5580	X	4754	-0-	-826	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
10	0		4462	-0-	4462	4462	4462	3			N	-0-					-0-
11	0		4849	-0-	4849	9311	4849	3			N	-0-					-0-
12	0		4347	-0-	4347	13658	4347	3			N	-0-					-0-
01	0		4624	-0-	4624	18282	4624	3			N	-0-					-0-
02	22205	X	3923	-0-	-18282	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

09	3870	X	3841	-0-	-29	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3283	-0-	-1057	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	2844	-0-	-1416	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2793	-0-	-1609	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2799	-0-	-1603	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2509	-0-	-1075	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

09	6240	X	3934	-0-	-2306	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	3609	-0-	-2839	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	4150	-0-	-1340	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	2643	-0-	-1418	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3047	-0-	-817	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	7920	X	5995	-0-	-1925	-0-	388	1	5607	3	N	-0-					-0-
10	0		6483	-0-	6483	6483	420	1	6063	3	N	-0-					-0-
11	0		6877	-0-	6877	13360	446	1	6431	3	N	-0-					-0-
12	0		6786	-0-	6786	20146	453	1	6333	3	N	-0-					-0-
01	0		7005	-0-	7005	27151	459	1	6546	3	N	-0-					-0-
02	33448	X	6297	-0-	-27151	-0-	403	1	5894	3	N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4032	-0-	-468	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
10	0		4363	-0-	4363	4363	4363	3			N	-0-					-0-
11	0		3810	-0-	3810	8173	3810	3			N	-0-					-0-
12	0		3773	-0-	3773	11946	3773	3			N	-0-					-0-
01	0		3289	-0-	3289	15235	3289	3			N	-0-					-0-
02	19031	X	3796	-0-	-15235	-0-	3796	3			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0		11861	-0-	11861	11861	11861	2			N	-0-					3
12	0		7205	-0-	7205	19066	7205	2			N	-0-					3
01	0		6867	-0-	6867	25933	6867	2			N	-0-					3
02	31571	X	5638	-0-	-25933	-0-	5638	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					13
10	4464	X	3171	-0-	-1293	-0-	3171	2			N	-0-					13
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					13
12	4991	X	4971	-0-	-20	-0-	4971	2			N	-0-					13
01	4991	X	4601	-0-	-390	-0-	4601	2			N	-0-					13
02	4508	X	2920	-0-	-1588	-0-	2920	2			N	-0-					13

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6198	-0-	-374	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5522	-0-	-1174	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6448	-0-	-248	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4744	-0-	-1304	-0-	4744	3			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7697	-0-	-673	-0-	419	1	7278	3	N	-0-					-0-
10	0		7755	-0-	7755	7755	408	1	7347	3	N	-0-					-0-
11	0		8201	-0-	8201	15956	522	1	7679	3	N	-0-					-0-
12	0		9067	-0-	9067	25023	426	1	8641	3	N	-0-					-0-
01	0		9402	-0-	9402	34425	319	1	9083	3	N	-0-					-0-
02	42101	X	7676	-0-	-34425	-0-	313	1	7363	3	N	-0-					-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					5
10	0		9121	-0-	9121	9121	9121	2			N	-0-					5
11	0		7251	-0-	7251	16372	7251	2			N	-0-					5
12	0		6389	-0-	6389	22761	6389	2			N	-0-					5
01	0		5433	-0-	5433	28194	5433	2			N	-0-					5
02	34354	X	6160	-0-	-28194	-0-	6160	2			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		1137	-0-	1137	1137	1137	2			N	-0-					-0-
12	0		526	-0-	526	1663	526	2			N	-0-					-0-
01	0		194	-0-	194	1857	194	2			N	-0-					-0-
02	2508	N	651	-0-	-1857	-0-	651	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		6326	-0-	6326	6326	6326	2			N	-0-					15
10	0		7034	-0-	7034	13360	7034	2			N	-0-					15
11	0		6278	-0-	6278	19638	6278	2			N	-0-					15
12	0		5995	-0-	5995	25633	5995	2			N	-0-					15
01	0		5474	-0-	5474	31107	5474	2			N	-0-					15
02	35231	X	4124	-0-	-31107	-0-	4124	2			N	-0-					15

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	6360	X	2525	-0-	-3835	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	4289	-0-	-2004	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5758	-0-	-332	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	4030	-0-	-1346	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	5453	-0-	-4897	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	6596	-0-	-4099	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	6471	-0-	-3879	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	7764	-0-	-916	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	3			N	-0-					-0-
02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	1954	-0-	-2036	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3503	-0-	-487	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2567	-0-	-595	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3151	-0-	-405	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1269	-0-	-1791	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1948	-0-	-718	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2090	-0-	-948	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2015	-0-	-1289	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		1390	-0-	1390	1390	1390	2			N	-0-			-0-
12	0		2736	-0-	2736	4126	2736	2			N	-0-			-0-
01	0		1651	-0-	1651	5777	1651	2			N	-0-			-0-
02	8060	X	2283	-0-	-5777	-0-	2283	2			N	-0-			-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7370	-0-	-280	-0-	7370	3			N	-0-			-0-
10	7905	X	7204	-0-	-701	-0-	7204	3			N	-0-			-0-
11	7560	X	7128	-0-	-432	-0-	7128	3			N	-0-			-0-
12	7626	X	5843	-0-	-1783	-0-	5843	3			N	-0-			-0-
01	7626	X	5737	-0-	-1889	-0-	5737	3			N	-0-			-0-
02	6888	X	4644	-0-	-2244	-0-	4644	3			N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	6453	3			N	-0-			-0-
10	7688	X	7308	-0-	-380	-0-	7308	3			N	-0-			-0-
11	7440	X	7349	-0-	-91	-0-	7349	3			N	-0-			-0-
12	7657	X	6595	-0-	-1062	-0-	6595	3			N	-0-			-0-
01	7502	X	7109	-0-	-393	-0-	7109	3			N	-0-			-0-
02	6860	X	6295	-0-	-565	-0-	6295	3			N	-0-			-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	10477	-0-	-503	-0-	571	1	9906	3	N	-0-			-0-
10	0		10607	-0-	10607	10607	558	1	10049	3	N	-0-			-0-
11	0		10558	-0-	10558	21165	672	1	9886	3	N	-0-			-0-
12	0		9726	-0-	9726	30891	457	1	9269	3	N	-0-			-0-
01	0		10887	-0-	10887	41778	370	1	10517	3	N	-0-			-0-
02	50803	X	9025	-0-	-41778	-0-	368	1	8657	3	N	-0-			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	5746	-0-	-1694	-0-	5746	2			N	-0-			2
10	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-			2
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-			2
12	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-			2
01	8928	X	7449	-0-	-1479	-0-	7449	2			N	-0-			2
02	8064	X	6343	-0-	-1721	-0-	6343	2			N	-0-			2

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	78	-0-	-4992	-0-	78	3			N	-0-			-0-
10	0		92	-0-	92	92	92	3			N	-0-			-0-
11	0		6080	-0-	6080	6172	6080	3			N	-0-			-0-
12	0		2965	-0-	2965	9137	2965	3			N	-0-			-0-
01	0		3430	-0-	3430	12567	3430	3			N	-0-			-0-
02	14627	X	2060	-0-	-12567	-0-	2060	3			N	-0-			-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	7982	-0-	-2698	-0-	7982	3			N	-0-			-0-
10	11036	X	10414	-0-	-622	-0-	10414	3			N	-0-			-0-
11	10320	X	10279	-0-	-41	-0-	10279	3			N	-0-			-0-
12	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	3			N	-0-			-0-
01	28826	X	28826	-0-	-0-	-0-	28826	3			N	-0-			-0-
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	10530	X	9699	-0-	-831	-0-	9699	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9418	-0-	-1029	-0-	9418	3			N	-0-					-0-
11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	8481	-0-	-1532	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
01	10013	X	9647	-0-	-366	-0-	9647	3			N	-0-					-0-
02	9044	X	8311	-0-	-733	-0-	8311	3			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

09	11040	X	8379	-0-	-2661	-0-	456	1	7923	3	N	-0-					-0-
10	0		8579	-0-	8579	8579	452	1	8127	3	N	-0-					-0-
11	0		4315	-0-	4315	12894	275	1	4040	3	N	-0-					-0-
12	0		12619	-0-	12619	25513	592	1	12027	3	N	-0-					-0-
01	0		7842	-0-	7842	33355	266	1	7576	3	N	-0-					-0-
02	41275	X	7920	-0-	-33355	-0-	323	1	7597	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

09	7080	X	6805	-0-	-275	-0-	441	1	6364	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	6617	-0-	-699	-0-	428	1	6189	3	N	-0-					-0-
11	7140	X	5272	-0-	-1868	-0-	342	1	4930	3	N	-0-					-0-
12	7378	X	6140	-0-	-1238	-0-	410	1	5730	3	N	-0-					-0-
01	7378	X	7187	-0-	-191	-0-	471	1	6716	3	N	-0-					-0-
02	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	451	1	6594	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

09	5310	X	5023	-0-	-287	-0-	325	1	4698	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	5420	-0-	-67	-0-	351	1	5069	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	4933	-0-	-377	-0-	320	1	4613	3	N	-0-					-0-
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	378	1	5281	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	3673	-0-	-1783	-0-	241	1	3432	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	3556	-0-	-1344	-0-	228	1	3328	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

09	10560	X	9974	-0-	-586	-0-	646	1	9328	3	N	-0-					-0-
10	10912	X	10207	-0-	-705	-0-	661	1	9546	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	10644	-0-	-6	-0-	691	1	9953	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	9279	-0-	-1726	-0-	619	1	8660	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	10525	-0-	-480	-0-	690	1	9835	3	N	-0-					-0-
02	9940	X	9323	-0-	-617	-0-	597	1	8726	3	N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

09	53866	X	53866	-0-	-0-	-0-	53866	3			N	-0-					-0-
10	0		55799	-0-	55799	55799	55799	3			N	-0-					-0-
11	0		47029	-0-	47029	102828	47029	3			N	-0-					-0-
12	0		42978	-0-	42978	145806	42978	3			N	-0-					-0-
01	0		39322	-0-	39322	185128	39322	3			N	-0-					-0-
02	214338	X	29210	-0-	-185128	-0-	29210	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	10230	X	9452	-0-	-778	-0-	9452	3			N	-0-					59
10	10571	X	9770	-0-	-801	-0-	9770	3			N	-0-					59
11	9840	X	9720	-0-	-120	-0-	9720	3			N	-0-					59
12	10168	X	8701	-0-	-1467	-0-	8701	3			N	-0-					59
01	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	3			N	-0-					59
02	9072	X	8562	-0-	-510	-0-	8562	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	9480	X	9033	-0-	-447	-0-	8943	3	90	9	N	82					167
10	9796	X	8376	-0-	-1420	-0-	8308	3	68	9	N	62					229
11	9480	X	7702	-0-	-1778	-0-	7611	3	91	9	N	83	185	1			127
12	9641	X	6097	-0-	-3544	-0-	6042	3	55	9	N	50					177
01	9610	X	7254	-0-	-2356	-0-	7169	3	85	9	N	77	189	1			65
02	8428	X	5951	-0-	-2477	-0-	5900	3	51	9	N	46					111

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	9300	X	7860	-0-	-1440	-0-	428	1	7432	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	8440	-0-	-674	-0-	444	1	7996	3	N	-0-					-0-
11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	523	1	7695	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7824	-0-	-298	-0-	367	1	7457	3	N	-0-					-0-
01	8432	X	6538	-0-	-1894	-0-	222	1	6316	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	5497	-0-	-2175	-0-	224	1	5273	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	4642	-0-	-1088	-0-	4642	3			N	-0-					184
10	5208	X	4914	-0-	-294	-0-	4914	3			N	-0-					184
11	5040	X	4602	-0-	-438	-0-	4602	3			N	-0-					184
12	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	5050	3			N	-0-					184
01	5084	X	4725	-0-	-359	-0-	4697	3	28	9	N	25					209
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4554	3	2	9	N	2					211

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	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	332	1	5756	3	N	-0-					-0-
10	0		5846	-0-	5846	5846	308	1	5538	3	N	-0-					-0-
11	0		7227	-0-	7227	13073	460	1	6767	3	N	-0-					-0-
12	0		6236	-0-	6236	19309	293	1	5943	3	N	-0-					-0-
01	0		6576	-0-	6576	25885	223	1	6353	3	N	-0-					-0-
02	31535	X	5650	-0-	-25885	-0-	231	1	5419	3	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	408	1	7089	3	N	-0-					-0-
10	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	410	1	7369	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	7142	-0-	-28	-0-	455	1	6687	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	5269	-0-	-2481	-0-	247	1	5022	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7200	-0-	-581	-0-	244	1	6956	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	6467	-0-	-561	-0-	264	1	6203	3	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	7079	-0-	-5461	-0-	7002	3	77	9	N	70					176
10	10974	X	1966	-0-	-9008	-0-	1959	3	7	9	N	6					182
11	9960	X	1	-0-	-9959	-0-	1	3			N	-0-					182
12	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					182
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					182
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					N	-0-					182

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	12622	-0-	-308	-0-	12574	3	48	9	N	44					211
10	13361	X	12792	-0-	-569	-0-	12674	3	118	9	N	107	186	1			132
11	12930	X	12052	-0-	-878	-0-	11956	3	96	9	N	87					219
12	13330	X	12615	-0-	-715	-0-	12534	3	81	9	N	74	186	1			107
01	13330	X	12098	-0-	-1232	-0-	11975	3	123	9	N	112					219
02	11788	X	10769	-0-	-1019	-0-	10682	3	87	9	N	79	181	1			117

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	13937	3	130	9	N	118					244
10	14508	X	13462	-0-	-1046	-0-	13288	3	174	9	N	158	178	1			224
11	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14770	3	146	9	N	133	183	1			174
12	14539	X	13787	-0-	-752	-0-	13674	3	113	9	N	103	192	1			85
01	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15713	3	213	9	N	194	190	1			89
02	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	13869	3	168	9	N	153					242

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	13681	-0-	-389	-0-	13519	3	162	9	N	147	179	1			132
10	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	15955	3	187	9	N	170	188	1			114
11	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	17381	3	261	9	N	237	192	1			159
12	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	17874	3	263	9	N	239	189	1			209
01	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	17952	3	292	9	N	265	378	1			96
02	16464	X	16411	-0-	-53	-0-	16133	3	278	9	N	253	202	1			147

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	12807	-0-	-1053	-0-	12801	3	6	9	N	5					94
10	14322	X	12979	-0-	-1343	-0-	12973	3	6	9	N	5					99
11	13860	X	13236	-0-	-624	-0-	13236	3			N	-0-					99
12	14229	X	12840	-0-	-1389	-0-	12838	3	2	9	N	2					101
01	13888	X	12778	-0-	-1110	-0-	12766	3	12	9	N	11					112
02	12348	X	11835	-0-	-513	-0-	11813	3	22	9	N	20					132

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		36247	-0-	36247	36247	535	1	35711	3	N	1	1	8			56
							1	9									
10	0		35109	-0-	35109	71356	956	1	34152	3	N	1	1	8			56
							1	9									
11	0		30315	-0-	30315	101671	383	1	29930	3	N	2	2	8			56
							2	9									
12	0		2430	-0-	2430	104101	2430	3			N	-0-					56
01	0		77450	-0-	77450	181551	77447	3	3	9	N	3	3	8			56
02	279254	X	97703	-0-	-181551	-0-	97703	3			N	-0-					56

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30180	X	28038	-0-	-2142	-0-	414	1	27624	3	N	-0-					56
10	0		35019	-0-	35019	35019	953	1	34066	3	N	-0-					56
11	0		29872	-0-	29872	64891	378	1	29493	3	N	1	1	8			56
							1	9									
12	0		24741	-0-	24741	89632	24741	3			N	-0-					56
01	0		49014	-0-	49014	138646	49014	3			N	-0-					56
02	242949	X	104303	-0-	-138646	-0-	104303	3			N	-0-					56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30720	X	22914	-0-	-7806	-0-	338	1	22576	3	N	-0-					56
10	0		42951	-0-	42951	42951	1169	1	41780	3	N	2	2	8			56
							2	9									
11	0		33114	-0-	33114	76065	419	1	32692	3	N	3	3	8			56
							3	9									
12	0		33615	-0-	33615	109680	33614	3	1	9	N	1	1	8			56
01	0		33982	-0-	33982	143662	33981	3	1	9	N	1	1	8			56
02	177431	X	33769	-0-	-143662	-0-	33769	3			N	-0-					56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37680	X	31167	-0-	-6513	-0-	460	1	30707	3	N	-0-					-0-
10	0		30881	-0-	30881	30881	841	1	30040	3	N	-0-					-0-
11	0		28615	-0-	28615	59496	362	1	28253	3	N	-0-					-0-
12	0		18534	-0-	18534	78030	18534	3			N	-0-					-0-
01	0		29787	-0-	29787	107817	29787	3			N	-0-					-0-
02	132740	X	24923	-0-	-107817	-0-	24923	3			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		68017	-0-	68017	68017	6084	1	61933	3	N	-0-					-0-
10	0		145851	-0-	145851	213868	145851	3			N	-0-					-0-
11	0		131298	-0-	131298	345166	131254	3	44	9	N	40	40	8			-0-
12	0		98125	-0-	98125	443291	98092	3	33	9	N	30	30	8			-0-
01	0		81537	-0-	81537	524828	107	1	81400	3	N	27	27	8			-0-
							30	9									
02	589384	X	64556	-0-	-524828	-0-	123	1	64424	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	13352	-0-	-2098	-0-	13352	3			N	-0-					-0-
10	15965	X	12098	-0-	-3867	-0-	12098	3			N	-0-					-0-
11	15360	X	12752	-0-	-2608	-0-	12752	3			N	-0-					-0-
12	14012	X	11882	-0-	-2130	-0-	11882	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	13007	-0-	-1005	-0-	13007	3			N	-0-					-0-
02	12460	X	10959	-0-	-1501	-0-	10959	3			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31020	X	22952	-0-	-8068	-0-	2053	1	20899	3	N	-0-					-0-
10	31434	X	24009	-0-	-7425	-0-	24009	3			N	-0-					-0-
11	29340	X	24957	-0-	-4383	-0-	24954	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	29321	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	28336	X	28336	-0-	-0-	-0-	37	1	28291	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	47	1	24475	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17940	X	13857	-0-	-4083	-0-	13857	3			N	-0-					-0-
10	18538	X	14840	-0-	-3698	-0-	14840	3			N	-0-					-0-
11	17130	X	13116	-0-	-4014	-0-	13116	3			N	-0-					-0-
12	16647	X	13977	-0-	-2670	-0-	13977	3			N	-0-					-0-
01	14849	X	14031	-0-	-818	-0-	14031	3			N	-0-					-0-
02	13412	X	10419	-0-	-2993	-0-	10419	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	22290	X	12877	-0-	-9413	-0-	190	1	12687	3	N	-0-					-0-
10	73423	X	73423	-0-	-0-	-0-	1998	1	71425	3	N	-0-					-0-
11	87430	X	87430	-0-	-0-	-0-	1105	1	86325	3	N	-0-					-0-
12	153003	X	153003	-0-	-0-	-0-	153003	3			N	-0-					-0-
01	86730	X	86730	-0-	-0-	-0-	86730	3			N	-0-					-0-
02	63367	X	63367	-0-	-0-	-0-	63367	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57570	X	23846	-0-	-33724	-0-	352	1	23494	3	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		120926	-0-	120926	120926	1529	1	119388	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	0		144662	-0-	144662	265588	144655	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	0		103791	-0-	103791	369379	103784	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	445960	X	76581	-0-	-369379	-0-	76581	3			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	11790	X	10400	-0-	-1390	-0-	10400	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	10360	-0-	-1823	-0-	10360	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	10389	-0-	-1401	-0-	10389	3			N	-0-					-0-
12	11408	X	10093	-0-	-1315	-0-	10093	3			N	-0-					-0-
01	10881	X	10011	-0-	-870	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
02	9716	X	8357	-0-	-1359	-0-	8357	3			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		24009	-0-	24009	24009	24009	3			N	-0-					-0-
10	0		23773	-0-	23773	47782	23773	3			N	-0-					-0-
11	0		22108	-0-	22108	69890	22108	3			N	-0-					-0-
12	0		22028	-0-	22028	91918	22028	3			N	-0-					-0-
01	0		21353	-0-	21353	113271	21353	3			N	-0-					-0-
02	132410	X	19139	-0-	-113271	-0-	19139	3			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	39240	X	28227	-0-	-11013	-0-	28227	3			N	-0-					-0-
10	40114	X	34165	-0-	-5949	-0-	34165	3			N	-0-					-0-
11	35760	X	27743	-0-	-8017	-0-	27743	3			N	-0-					-0-
12	36952	X	15788	-0-	-21164	-0-	15788	3			N	-0-					-0-
01	36112	X	36112	-0-	-0-	-0-	36112	3			N	-0-					-0-
02	30856	X	26306	-0-	-4550	-0-	26306	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	78720	X	59462	-0-	-19258	-0-	59453	3	9	9	N	8					35
10	75950	X	54275	-0-	-21675	-0-	54256	3	19	9	N	17					52
11	66570	X	50963	-0-	-15607	-0-	50957	3	6	9	N	5					57
12	62961	X	51508	-0-	-11453	-0-	51501	3	7	9	N	6					63
01	61442	X	50179	-0-	-11263	-0-	50169	3	10	9	N	9					72
02	55496	X	42781	-0-	-12715	-0-	42775	3	6	9	N	5					77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
							924	3									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	N	-0-					-0-
							1123	3									
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
							1313	3									
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	533	2	2068	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	217	2	838	3	N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	277	2	1079	3	N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

09	81420	X	67892	-0-	-13528	-0-	67892	2			N	-0-					34
10	83421	X	67342	-0-	-16079	-0-	67342	2			N	-0-					34
11	77700	X	62225	-0-	-15475	-0-	62225	2			N	-0-					34
12	77004	X	63446	-0-	-13558	-0-	63446	2			N	-0-					34
01	72695	X	61907	-0-	-10788	-0-	61907	2			N	-0-					34
02	63364	X	54498	-0-	-8866	-0-	54498	2			N	-0-					34

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

09	83790	X	70133	-0-	-13657	-0-	70133	2			N	-0-					34
10	0		68700	-0-	68700	68700	68700	2			N	-0-					34
11	0		62777	-0-	62777	131477	62777	2			N	-0-					34
12	0		64163	-0-	64163	195640	64163	2			N	-0-					34
01	0		62510	-0-	62510	258150	62510	2			N	-0-					34
02	313257	X	55107	-0-	-258150	-0-	55107	2			N	-0-					34

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

09	57720	X	55630	-0-	-2090	-0-	4976	1	50654	3	N	-0-					-0-
10	59272	X	45380	-0-	-13892	-0-	45380	3			N	-0-					-0-
11	55830	X	47184	-0-	-8646	-0-	47184	3			N	-0-					-0-
12	57474	X	47034	-0-	-10440	-0-	47034	3			N	-0-					-0-
01	57474	X	46271	-0-	-11203	-0-	61	1	46210	3	N	-0-					-0-
02	51912	X	42197	-0-	-9715	-0-	81	1	42116	3	N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

09	42030	X	40092	-0-	-1938	-0-	3586	1	36506	3	N	-0-					-0-
10	42966	X	35438	-0-	-7528	-0-	35438	3			N	-0-					-0-
11	40290	X	34360	-0-	-5930	-0-	34360	3			N	-0-					-0-
12	41416	X	34246	-0-	-7170	-0-	34246	3			N	-0-					-0-
01	41416	X	33487	-0-	-7929	-0-	44	1	33443	3	N	-0-					-0-
02	37408	X	30183	-0-	-7225	-0-	58	1	30125	3	N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

09	0		27142	-0-	27142	27142	401	1	26740	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		30231	-0-	30231	57373	823	1	29405	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	0		30133	-0-	30133	87506	381	1	29748	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	0		32292	-0-	32292	119798	32291	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		33096	-0-	33096	152894	33095	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	183337	X	30443	-0-	-152894	-0-	30443	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		22185	-0-	22185	22185	328	1	21857	3	N	-0-					-0-
10	0		16827	-0-	16827	39012	458	1	16369	3	N	-0-					-0-
11	0		5991	-0-	5991	45003	76	1	5915	3	N	-0-					-0-
12	0		4050	-0-	4050	49053	4050	3			N	-0-					-0-
01	0		953	-0-	953	50006	953	3			N	-0-					-0-
02	50400	X	394	-0-	-50006	-0-	394	3			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42625	X	42625	-0-	-0-	-0-	42625	3			Y	-0-					85
10	0		43494	-0-	43494	43494	43494	3			Y	-0-					85
11	0		42379	-0-	42379	85873	42379	3			Y	-0-					85
12	0		42899	-0-	42899	128772	42899	3			Y	-0-					85
01	0		41730	-0-	41730	170502	41730	3			Y	-0-					85
02	208839	X	38337	-0-	-170502	-0-	38337	3			Y	-0-					85

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	44633	X	44633	-0-	-0-	-0-	44633	3			Y	-0-					92
10	45446	X	45446	-0-	-0-	-0-	45446	3			Y	-0-					92
11	44428	X	44428	-0-	-0-	-0-	44428	3			Y	-0-					92
12	45291	X	44939	-0-	-352	-0-	44939	3			Y	-0-					92
01	45291	X	43985	-0-	-1306	-0-	43985	3			Y	-0-					92
02	41664	X	39515	-0-	-2149	-0-	39515	3			Y	-0-					92

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	67860	X	57001	-0-	-10859	-0-	842	1	56159	3	N	-0-					-0-
10	70905	X	70905	-0-	-0-	-0-	1930	1	68973	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	65850	X	63629	-0-	-2221	-0-	804	1	62823	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	64511	X	60242	-0-	-4269	-0-	60241	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	70897	X	56359	-0-	-14538	-0-	56358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	64036	X	49153	-0-	-14883	-0-	49153	3			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	61233	X	61233	-0-	-0-	-0-	904	1	60328	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		58638	-0-	58638	58638	1596	1	57039	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	0		53530	-0-	53530	112168	677	1	52850	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	0		53152	-0-	53152	165320	53150	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		51923	-0-	51923	217243	51921	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	263284	X	46041	-0-	-217243	-0-	46041	3			N	-0-					-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130650	X	109864	-0-	-20786	-0-	109864	2			N	-0-					12
10	0		110666	-0-	110666	110666	110666	2			N	-0-					12
11	0		102800	-0-	102800	213466	102800	2			N	-0-					12
12	0		107051	-0-	107051	320517	107051	2			N	-0-					12
01	0		103237	-0-	103237	423754	103237	2			N	-0-					12
02	514718	X	90964	-0-	-423754	-0-	90964	2			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	68610	X	61051	-0-	-7559	-0-	902	1	60148	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	81391	X	81391	-0-	-0-	-0-	2215	1	79169	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	72754	X	72754	-0-	-0-	-0-	920	1	71828	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	71106	X	71106	-0-	-0-	-0-	71103	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	81406	X	65493	-0-	-15913	-0-	65490	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	73528	X	56897	-0-	-16631	-0-	56897	3			N	-0-					-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124890	X	107030	-0-	-17860	-0-	107030	2			N	-0-					10
10	129053	X	105857	-0-	-23196	-0-	105857	2			N	-0-					10
11	118530	X	98183	-0-	-20347	-0-	98183	2			N	-0-					10
12	118017	X	99185	-0-	-18832	-0-	99185	2			N	-0-					10
01	110608	X	97580	-0-	-13028	-0-	97580	2			N	-0-					10
02	99904	X	86065	-0-	-13839	-0-	86065	2			N	-0-					10

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62640	X	61710	-0-	-930	-0-	5520	1	56190	3	N	-0-	1	1			-0-
10	0		50293	-0-	50293	50293	50293	3			N	-0-					-0-
11	0		50008	-0-	50008	100301	49996	3	12	9	N	11	11	8			-0-
12	0		50039	-0-	50039	150340	50028	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	0		49604	-0-	49604	199944	65	1	49528	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	245523	X	45579	-0-	-199944	-0-	87	1	45489	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124680	X	86457	-0-	-38223	-0-	86457	2			N	-0-					50
10	0		85415	-0-	85415	85415	85415	2			N	-0-					50
11	0		80670	-0-	80670	166085	80670	2			N	-0-					50
12	0		76827	-0-	76827	242912	76827	2			N	-0-					50
01	0		77367	-0-	77367	320279	77367	2			N	-0-					50
02	387512	X	67233	-0-	-320279	-0-	67233	2			N	-0-					50

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71970	X	70135	-0-	-1835	-0-	6274	1	63861	3	N	-0-	1	1			-0-
10	0		54924	-0-	54924	54924	54924	3			N	-0-					-0-
11	0		57385	-0-	57385	112309	57368	3	17	9	N	15	15	8			-0-
12	0		57332	-0-	57332	169641	57315	3	17	9	N	15	15	8			-0-
01	0		56310	-0-	56310	225951	74	1	56222	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	277093	X	51142	-0-	-225951	-0-	98	1	51040	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	282514	X	282514	-0-	-0-	-0-	3524	1	43842	2	N	-0-			-0-
							235148	3							
10	203198	X	203198	-0-	-0-	-0-	4680	1	31265	2	N	-0-			-0-
							167253	3							
11	242220	X	127073	-0-	-115147	-0-	1355	1	19901	2	N	-0-			-0-
							105817	3							
12	250294	X	115112	-0-	-135182	-0-	18367	2	96745	3	N	-0-			-0-
01	250294	X	101613	-0-	-148681	-0-	16252	2	85361	3	N	-0-			-0-
02	226072	X	91004	-0-	-135068	-0-	14451	2	76553	3	N	-0-			-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

09	150150	X	67259	-0-	-82891	-0-	993	1	66266	3	N	-0-			-0-
10	164348	X	164348	-0-	-0-	-0-	4473	1	159875	3	N	-0-			-0-
11	154737	X	154737	-0-	-0-	-0-	1956	1	152781	3	N	-0-			-0-
12	131791	X	131791	-0-	-0-	-0-	131791	3			N	-0-			-0-
01	164362	X	119454	-0-	-44908	-0-	119454	3			N	-0-			-0-
02	148456	X	104765	-0-	-43691	-0-	104765	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

09	73370	X	73370	-0-	-0-	-0-	429	1	72941	3	N	-0-			-0-
10	0		73256	-0-	73256	73256	216	1	73040	3	N	-0-			-0-
11	0		69139	-0-	69139	142395	69139	3			N	-0-			-0-
12	0		36175	-0-	36175	178570	469	1	35706	3	N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	178570					N	-0-			-0-
02	232111	X	53541	-0-	-178570	-0-	53541	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

09	79290	X	69991	-0-	-9299	-0-	409	1	69582	3	N	-0-			-0-
10	79763	X	69895	-0-	-9868	-0-	206	1	69689	3	N	-0-			-0-
11	75480	X	66152	-0-	-9328	-0-	66152	3			N	-0-			-0-
12	75950	X	34779	-0-	-41171	-0-	451	1	34328	3	N	-0-			-0-
01	73873	X	-0-	-0-	-73873	-0-					N	-0-			-0-
02	65324	X	39476	-0-	-25848	-0-	39476	3			N	-0-			-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

09	109080	X	78848	-0-	-30232	-0-	78848	2			N	-0-			55
10	0		78783	-0-	78783	78783	78783	2			N	-0-			55
11	0		74070	-0-	74070	152853	74070	2			N	-0-			55
12	0		71636	-0-	71636	224489	71636	2			N	-0-			55
01	0		70561	-0-	70561	295050	70561	2			N	-0-			55
02	355925	X	60875	-0-	-295050	-0-	60875	2			N	-0-			55

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

09	90990	X	58723	-0-	-32267	-0-	58723	2			N	-0-			-0-
10	90830	X	88547	-0-	-2283	-0-	88547	2			N	-0-			-0-
11	86010	X	76728	-0-	-9282	-0-	76728	2			N	-0-			-0-
12	88877	X	75289	-0-	-13588	-0-	75289	2			N	-0-			-0-
01	88536	X	71579	-0-	-16957	-0-	71579	2			N	-0-			-0-
*02	79968	X	62388	-0-	-17580	-0-	62388	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN-GIBSON 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	192988	X	192988	-0-	-0-	-0-	2405	1	30090	2	N	-0-			-0-
							160493	3							
10	153828	X	153828	-0-	-0-	-0-	3540	1	23780	2	N	-0-			-0-
							126508	3							
11	218760	X	153207	-0-	-65553	-0-	1632	1	24107	2	N	-0-			-0-
							127468	3							
12	226052	X	141933	-0-	-84119	-0-	22753	2	119180	3	N	-0-			-0-
01	226052	X	120886	-0-	-105166	-0-	19425	2	101461	3	N	-0-			-0-
02	180124	X	99642	-0-	-80482	-0-	15897	2	83745	3	N	-0-			-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' 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	114870	X	70992	-0-	-43878	-0-	70992	2			N	-0-			-0-
10	142073	X	89166	-0-	-52907	-0-	89166	2			N	-0-			-0-
11	137490	X	111612	-0-	-25878	-0-	111612	2			N	-0-			-0-
12	142073	X	100309	-0-	-41764	-0-	100309	2			N	-0-			-0-
01	102517	X	92015	-0-	-10502	-0-	92015	2			N	-0-			-0-
*02	104160	X	78126	-0-	-26034	-0-	78126	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	171030	X	139721	-0-	-31309	-0-	139721	2			N	-0-			-0-
10	171833	X	133989	-0-	-37844	-0-	133989	2			N	-0-			-0-
11	166290	X	120588	-0-	-45702	-0-	120588	2			N	-0-			-0-
12	171833	X	118682	-0-	-53151	-0-	118682	2			N	-0-			-0-
01	151776	X	113392	-0-	-38384	-0-	113392	2			N	-0-			-0-
02	130396	X	98162	-0-	-32234	-0-	151	1	98011	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	129570	X	100398	-0-	-29172	-0-	100398	2			N	-0-			-0-
10	129394	X	98399	-0-	-30995	-0-	98399	2			N	-0-			-0-
11	125220	X	88745	-0-	-36475	-0-	88745	2			N	-0-			-0-
12	113553	X	89094	-0-	-24459	-0-	89094	2			N	-0-			-0-
01	105648	X	85928	-0-	-19720	-0-	85928	2			N	-0-			-0-
02	93716	X	74689	-0-	-19027	-0-	115	1	74574	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	220500	X	169211	-0-	-51289	-0-	169211	2			N	-0-			-0-
10	0		164113	-0-	164113	164113	164113	2			N	-0-			-0-
11	0		147402	-0-	147402	311515	147402	2			N	-0-			-0-
12	0		147528	-0-	147528	459043	147528	2			N	-0-			-0-
01	0		141850	-0-	141850	600893	141850	2			N	-0-			-0-
02	724052	X	123159	-0-	-600893	-0-	189	1	122970	2	N	-0-			-0-

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	239280	X	221345	-0-	-17935	-0-	221345	2			N	-0-			-0-
10	299522	X	202756	-0-	-96766	-0-	202756	2			N	-0-			-0-
11	289860	X	179627	-0-	-110233	-0-	179627	2			N	-0-			-0-
12	299522	X	173935	-0-	-125587	-0-	173935	2			N	-0-			-0-
01	248093	X	166705	-0-	-81388	-0-	166705	2			N	-0-			-0-
02	206584	X	140941	-0-	-65643	-0-	140941	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GEORGE DGH B WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	269250	X	182398	-0-	-86852	-0-	182398	2			N	-0-					-0-
10	248248	X	168245	-0-	-80003	-0-	168245	2			N	-0-					-0-
11	240240	X	150209	-0-	-90031	-0-	150209	2			N	-0-					-0-
12	248248	X	148021	-0-	-100227	-0-	148021	2			N	-0-					-0-
01	206491	X	143107	-0-	-63384	-0-	143107	2			N	-0-					-0-
02	170240	X	121375	-0-	-48865	-0-	121375	2			N	-0-					-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

09	231930	X	165187	-0-	-66743	-0-	165187	2			N	-0-					-0-
10	222704	X	9797	-0-	-212907	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
11	205957	X	205957	-0-	-0-	-0-	205957	2			N	-0-					-0-
12	190061	X	168083	-0-	-21978	-0-	168083	2			N	-0-					-0-
01	179645	X	156866	-0-	-22779	-0-	156866	2			N	-0-					-0-
02	192220	X	133301	-0-	-58919	-0-	133301	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

09	231210	X	165333	-0-	-65877	-0-	165333	2			N	-0-					-0-
10	222673	X	6513	-0-	-216160	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
11	231805	X	231805	-0-	-0-	-0-	231805	2			N	-0-					-0-
12	190340	X	189552	-0-	-788	-0-	189552	2			N	-0-					-0-
01	179490	X	170968	-0-	-8522	-0-	170968	2			N	-0-					-0-
02	216356	X	135969	-0-	-80387	-0-	135969	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

09	366840	X	282443	-0-	-84397	-0-	4171	1	278268	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	357740	X	291789	-0-	-65951	-0-	7942	1	283834	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
11	329100	X	267170	-0-	-61930	-0-	3378	1	263779	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
12	310620	X	248186	-0-	-62434	-0-	248180	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	291865	X	226537	-0-	-65328	-0-	226531	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	263620	X	193658	-0-	-69962	-0-	193658	3			N	-0-					-0-

ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

09	228900	X	181455	-0-	-47445	-0-	2679	1	178772	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	225370	X	184968	-0-	-40402	-0-	5034	1	179920	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
11	206700	X	170853	-0-	-35847	-0-	2160	1	168678	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
12	195548	X	168489	-0-	-27059	-0-	168482	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	187519	X	161337	-0-	-26182	-0-	161331	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	169372	X	141200	-0-	-28172	-0-	141200	3			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

09	252240	X	180841	-0-	-71399	-0-	180841	2			N	-0-					-0-
10	241831	X	175410	-0-	-66421	-0-	175410	2			N	-0-					-0-
11	215970	X	159982	-0-	-55988	-0-	159982	2			N	-0-					-0-
12	207762	X	158913	-0-	-48849	-0-	158913	2			N	-0-					-0-
01	192169	X	150789	-0-	-41380	-0-	150789	2			N	-0-					-0-
02	168784	X	128453	-0-	-40331	-0-	128453	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 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	287910	X	192442	-0-	-95468	-0-	192442	2			N	-0-					-0-
10	271312	X	183646	-0-	-87666	-0-	183646	2			N	-0-					-0-
11	237990	X	165814	-0-	-72176	-0-	165814	2			N	-0-					-0-
12	227943	X	163067	-0-	-64876	-0-	163067	2			N	-0-					-0-
01	207266	X	153896	-0-	-53370	-0-	153896	2			N	-0-					-0-
02	179620	X	128895	-0-	-50725	-0-	128895	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225390	X	175922	-0-	-49468	-0-	175922	2			N	-0-					-0-
10	219976	X	170043	-0-	-49933	-0-	170043	2			N	-0-					-0-
11	188610	X	164120	-0-	-24490	-0-	164120	2			N	-0-					-0-
12	194897	X	153131	-0-	-41766	-0-	153131	2			N	-0-					-0-
01	181784	X	143215	-0-	-38569	-0-	143215	2			N	-0-					-0-
*02	164192	X	122396	-0-	-41796	-0-	122396	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275280	X	195863	-0-	-79417	-0-	195863	2			N	-0-					-0-
10	261671	X	185885	-0-	-75786	-0-	185885	2			N	-0-					-0-
11	222510	X	171494	-0-	-51016	-0-	171494	2			N	-0-					-0-
12	229927	X	167544	-0-	-62383	-0-	167544	2			N	-0-					-0-
01	206181	X	157816	-0-	-48365	-0-	157816	2			N	-0-					-0-
*02	182812	X	134298	-0-	-48514	-0-	134298	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	228300	X	172665	-0-	-55635	-0-	172665	2			N	-0-					-0-
10	219511	X	181264	-0-	-38247	-0-	181264	2			N	-0-					-0-
11	186810	X	158496	-0-	-28314	-0-	158496	2			N	-0-					-0-
12	193037	X	151060	-0-	-41977	-0-	151060	2			N	-0-					-0-
01	181257	X	143454	-0-	-37803	-0-	143454	2			N	-0-					-0-
*02	163716	X	120441	-0-	-43275	-0-	120441	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	220110	X	159814	-0-	-60296	-0-	159814	2			N	-0-					-0-
10	212133	X	155145	-0-	-56988	-0-	155145	2			N	-0-					-0-
11	194580	X	138300	-0-	-56280	-0-	138300	2			N	-0-					-0-
12	184326	X	137975	-0-	-46351	-0-	137975	2			N	-0-					-0-
01	168826	X	131667	-0-	-37159	-0-	131667	2			N	-0-					-0-
02	149156	X	107727	-0-	-41429	-0-	165	1	107562	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	289920	X	203562	-0-	-86358	-0-	203562	2			N	-0-					-0-
10	274164	X	197508	-0-	-76656	-0-	197508	2			N	-0-					-0-
11	249810	X	174714	-0-	-75096	-0-	174714	2			N	-0-					-0-
12	236282	X	174371	-0-	-61911	-0-	174371	2			N	-0-					-0-
01	217434	X	165042	-0-	-52392	-0-	165042	2			N	-0-					-0-
02	189980	X	131730	-0-	-58250	-0-	202	1	131528	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	346200	X	240451	-0-	-105749	-0-	1405	1	239046	3	N	-0-					-0-
10	316355	X	229508	-0-	-86847	-0-	676	1	228832	3	N	-0-					-0-
11	282030	X	204718	-0-	-77312	-0-	204718	3			N	-0-					-0-
12	276086	X	202849	-0-	-73237	-0-	2630	1	200219	3	N	-0-					-0-
01	261423	X	143842	-0-	-117581	-0-	13172	1	130670	3	N	-0-					-0-
02	224420	X	94756	-0-	-129664	-0-	94756	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	362850	X	258303	-0-	-104547	-0-	258303	3			N	-0-			-0-
10	336133	X	246833	-0-	-89300	-0-	246833	3			N	-0-			-0-
11	284100	X	213235	-0-	-70865	-0-	213235	3			N	-0-			-0-
12	293570	X	211880	-0-	-81690	-0-	2776	1	209104	3	N	-0-			-0-
01	284270	X	114736	-0-	-169534	-0-	12349	1	102387	3	N	-0-			-0-
02	241080	X	27641	-0-	-213439	-0-	27641	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	335910	X	283517	-0-	-52393	-0-	283517	3			N	-0-			-0-
10	309473	X	261757	-0-	-47716	-0-	261757	3			N	-0-			-0-
11	287700	X	221018	-0-	-66682	-0-	221018	3			N	-0-			-0-
12	297290	X	209809	-0-	-87481	-0-	2749	1	207060	3	N	-0-			-0-
01	297290	X	115107	-0-	-182183	-0-	12389	1	102718	3	N	-0-			-0-
02	264628	X	66311	-0-	-198317	-0-	66311	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	315450	X	222105	-0-	-93345	-0-	1298	1	220807	3	N	-0-			-0-
10	305381	X	211216	-0-	-94165	-0-	622	1	210594	3	N	-0-			-0-
11	272160	X	190350	-0-	-81810	-0-	190350	3			N	-0-			-0-
12	256525	X	183902	-0-	-72623	-0-	2384	1	181518	3	N	-0-			-0-
01	242017	X	128086	-0-	-113931	-0-	11729	1	116357	3	N	-0-			-0-
02	207312	X	92841	-0-	-114471	-0-	92841	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	349860	X	245899	-0-	-103961	-0-	245899	3			N	-0-			-0-
10	318773	X	256737	-0-	-62036	-0-	256737	3			N	-0-			-0-
11	284490	X	237557	-0-	-46933	-0-	237557	3			N	-0-			-0-
12	293973	X	231081	-0-	-62892	-0-	3028	1	228053	3	N	-0-			-0-
01	261733	X	125170	-0-	-136563	-0-	13472	1	111698	3	N	-0-			-0-
02	231896	X	19611	-0-	-212285	-0-	19611	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	354870	X	245050	-0-	-109820	-0-	245050	2			N	-0-			-0-
10	334583	X	237673	-0-	-96910	-0-	237673	2			N	-0-			-0-
11	302130	X	209829	-0-	-92301	-0-	209829	2			N	-0-			-0-
12	285107	X	210577	-0-	-74530	-0-	210577	2			N	-0-			-0-
01	262322	X	198893	-0-	-63429	-0-	198893	2			N	-0-			-0-
02	228704	X	173273	-0-	-55431	-0-	266	1	173007	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	254400	X	175211	-0-	-79189	-0-	175211	2			N	-0-			-0-
10	240033	X	169531	-0-	-70502	-0-	169531	2			N	-0-			-0-
11	216090	X	150012	-0-	-66078	-0-	150012	2			N	-0-			-0-
12	204693	X	149183	-0-	-55510	-0-	149183	2			N	-0-			-0-
01	188077	X	141386	-0-	-46691	-0-	141386	2			N	-0-			-0-
02	163520	X	122689	-0-	-40831	-0-	188	1	122501	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	429030	X	289989	-0-	-139041	-0-	289989	3			N	-0-			-0-
10	0		281736	-0-	281736	281736	281736	3			N	-0-			-0-
11	0		250701	-0-	250701	532437	250701	3			N	-0-			-0-
12	0		245087	-0-	245087	777524	245087	3			N	-0-			-0-
01	0		238710	-0-	238710	1016234	238710	3			N	-0-			-0-
02	1219506	X	203272	-0-	-1016234	-0-	203272	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	327990	X	252865	-0-	-75125	-0-	252865	3			N	-0-					-0-
10	319455	X	248555	-0-	-70900	-0-	248555	3			N	-0-					-0-
11	302100	X	220396	-0-	-81704	-0-	220396	3			N	-0-					-0-
12	306218	X	210991	-0-	-95227	-0-	210991	3			N	-0-					-0-
01	295678	X	209648	-0-	-86030	-0-	209648	3			N	-0-					-0-
02	236012	X	186539	-0-	-49473	-0-	186539	3			N	-0-					-0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

09	819330	X	551915	-0-	-267415	-0-	551915	2			N	-0-					-0-
10	694772	X	500213	-0-	-194559	-0-	500213	2			N	-0-					-0-
11	672360	X	417357	-0-	-255003	-0-	417357	2			N	-0-					-0-
12	648396	X	391047	-0-	-257349	-0-	391047	2			N	-0-					-0-
01	591542	X	381394	-0-	-210148	-0-	381394	2			N	-0-					-0-
02	515116	X	240771	-0-	-274345	-0-	240771	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

09	913710	X	624232	-0-	-289478	-0-	624232	2			N	-0-					-0-
10	765948	X	622875	-0-	-143073	-0-	622875	2			N	-0-					-0-
11	741240	X	549001	-0-	-192239	-0-	549001	2			N	-0-					-0-
12	732685	X	514584	-0-	-218101	-0-	514584	2			N	-0-					-0-
01	702646	X	527513	-0-	-175133	-0-	527513	2			N	-0-					-0-
02	582624	X	316363	-0-	-266261	-0-	316363	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

09	352950	X	296128	-0-	-56822	-0-	296128	2			N	-0-					-0-
10	364715	X	270198	-0-	-94517	-0-	270198	2			N	-0-					-0-
11	352950	X	227890	-0-	-125060	-0-	227890	2			N	-0-					-0-
12	333901	X	220268	-0-	-113633	-0-	220268	2			N	-0-					-0-
01	309690	X	201019	-0-	-108671	-0-	201019	2			N	-0-					-0-
02	276388	X	167675	-0-	-108713	-0-	167675	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

09	615570	X	521728	-0-	-93842	-0-	7704	1	514013	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
10	0		511313	-0-	511313	511313	13916	1	497364	3	N	30	30	8			-0-
							33	9									
11	0		428417	-0-	428417	939730	5416	1	422962	3	N	35	35	8			-0-
							39	9									
12	0		403210	-0-	403210	1342940	403202	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	0		345988	-0-	345988	1688928	345976	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	1992369	X	303441	-0-	-1688928	-0-	303441	3			N	-0-					-0-

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

09	749580	X	681185	-0-	-68395	-0-	10059	1	671119	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	774566	X	641908	-0-	-132658	-0-	17471	1	624416	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
11	749580	X	535445	-0-	-214135	-0-	6769	1	528651	3	N	23	23	8			-0-
							25	9									
12	711605	X	401954	-0-	-309651	-0-	401950	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	705653	X	428831	-0-	-276822	-0-	428824	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	635768	X	372867	-0-	-262901	-0-	372867	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	643530	X	573115	-0-	-70415	-0-	8463	1	564641	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
10	664981	X	544454	-0-	-120527	-0-	14818	1	529602	3	N	31	31	8			-0-
							34	9									
11	643530	X	440938	-0-	-202592	-0-	5574	1	435327	3	N	34	34	8			-0-
							37	9									
12	599044	X	256563	-0-	-342481	-0-	256555	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	599044	X	366667	-0-	-232377	-0-	366655	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	534912	X	313826	-0-	-221086	-0-	313826	3			N	-0-					-0-

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

09	659670	X	563739	-0-	-95931	-0-	563739	2			N	-0-					-0-
10	681659	X	511256	-0-	-170403	-0-	511256	2			N	-0-					-0-
11	659670	X	427710	-0-	-231960	-0-	427710	2			N	-0-					-0-
12	632431	X	412242	-0-	-220189	-0-	412242	2			N	-0-					-0-
01	599695	X	368991	-0-	-230704	-0-	368991	2			N	-0-					-0-
02	526148	X	307962	-0-	-218186	-0-	307962	2			N	-0-					-0-

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		531115	-0-	531115	531115	531115	3			N	-0-					-0-
*01	1172191	X	641076	-0-	-531115	-0-	641045	3	31	9	N	28	28	8			-0-
02	687512	X	532675	-0-	-154837	-0-	532674	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		592751	-0-	592751	592751	592751	3			N	-0-					-0-
*01	1340466	X	747715	-0-	-592751	-0-	747684	3	31	9	N	28	28	8			-0-
02	785428	X	635237	-0-	-150191	-0-	635236	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11100 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		552205	-0-	552205	552205	552205	3			N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		703663	-0-	703663	1255868	703632	3	31	9	N	28	28	8			-0-
02	SHUT-IN		598129	-0-	598129	1853997	598128	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955

09	1399744	X	677369	-0-	-722375	-0-	677369	3			N	-0-					-0-
10	1017823	X	589486	-0-	-428337	-0-	589486	3			N	-0-					-0-
11	984990	X	560441	-0-	-424549	-0-	560441	3			N	-0-					-0-
12	1017823	X	557895	-0-	-459928	-0-	557895	3			N	-0-					-0-
01	1017823	X	537273	-0-	-480550	-0-	537273	3			N	-0-					-0-
02	632212	X	469519	-0-	-162693	-0-	469519	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 07/28/2022 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	1377277	X	739209	-0-	-638068	-0-	739209	3			N	-0-					-0-
10	1120185	X	661388	-0-	-458797	-0-	661388	3			N	-0-					-0-
11	1084050	X	633135	-0-	-450915	-0-	633135	3			N	-0-					-0-
12	0		659153	-0-	659153	659153	659153	3			N	-0-					-0-
01	0		595086	-0-	595086	1254239	595086	3			N	-0-					-0-
02	1788050	X	533811	-0-	-1254239	-0-	533811	3			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

09	1695295	X	681840	-0-	-1013455	-0-	681840	3			N	-0-					-0-
10	1245735	X	749401	-0-	-496334	-0-	749401	3			N	-0-					-0-
11	1205550	X	584302	-0-	-621248	-0-	584302	3			N	-0-					-0-
12	1245735	X	523095	-0-	-722640	-0-	523095	3			N	-0-					-0-
01	1245735	X	447439	-0-	-798296	-0-	447439	3			N	-0-					-0-
02	676872	X	363293	-0-	-313579	-0-	363293	3			N	-0-					-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

09	SHUT IN		37836	-0-	37836	37836	37836	3			N	-0-					-0-
10	625389	X	587553	-0-	-37836	-0-	587553	3			N	-0-					-0-
11	571128	X	571128	-0-	-0-	-0-	571128	3			N	-0-					-0-
12	581592	X	581592	-0-	-0-	-0-	581592	3			N	-0-					-0-
01	0		558561	-0-	558561	558561	733	1	557828	3	N	-0-					-0-
02	1032271	X	473710	-0-	-558561	-0-	906	1	472804	3	N	-0-					-0-

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

09	SHUT IN		36013	-0-	36013	36013	36013	3			N	-0-					-0-
10	521203	X	464086	-0-	-57117	-0-	464086	3			N	-0-					-0-
11	504390	X	395991	-0-	-108399	-0-	395991	3			N	-0-					-0-
12	0		393817	-0-	393817	393817	393817	3			N	-0-					-0-
01	0		363530	-0-	363530	757347	477	1	363053	3	N	-0-					-0-
02	1073594	X	316247	-0-	-757347	-0-	605	1	315642	3	N	-0-					-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

09	SHUT IN		36365	-0-	36365	36365	36365	3			N	-0-					-0-
10	591169	X	554804	-0-	-36365	-0-	554804	3			N	-0-					-0-
11	499832	X	499832	-0-	-0-	-0-	499832	3			N	-0-					-0-
12	492781	X	492781	-0-	-0-	-0-	492781	3			N	-0-					-0-
01	0		469994	-0-	469994	469994	617	1	469377	3	N	-0-					-0-
02	871823	X	401829	-0-	-469994	-0-	768	1	401061	3	N	-0-					-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293788 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11406 - 24210

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

11	0		238702	-0-	238702	238702	238702	3			N	-0-					-0-
12	0		530017	-0-	530017	768719	529995	3	22	9	N	20	20	8			-0-
01	0		500072	-0-	500072	1268791	500037	3	35	9	N	32	32	8			-0-
02	1707577	X	438786	-0-	-1268791	-0-	438785	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		243770	-0-	243770	243770	243770	3			N	-0-					-0-
12	0		605248	-0-	605248	849018	605225	3	23	9	N	21	21	8			-0-
01	0		570439	-0-	570439	1419457	570403	3	36	9	N	33	33	8			-0-
02	1931079	X	511622	-0-	-1419457	-0-	511621	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293873 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11368 - 21098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		256498	-0-	256498	-0-	256498	3			N	-0-					-0-
*12	515889	X	515889	-0-	-0-	-0-	515872	3	17	9	N	15	15	8			-0-
*01	606670	X	499846	-0-	-106824	-0-	499822	3	24	9	N	22	22	8			-0-
*02	547960	X	441700	-0-	-106260	-0-	441699	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	570	1	1704	2	N	182	182	1			220
							200	9									
10	2232	N	1893	-0-	-339	-0-	456	1	1437	2	N	-0-					220
11	2220	N	1937	-0-	-283	-0-	456	1	1481	2	N	-0-					220
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	589	1	1721	2	N	-0-					220
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	589	1	2113	2	N	-0-					220
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					220

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	607	-0-	-173	-0-	607	2			N	-0-					77
10	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					77
11	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					77
12	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					77
01	775	X	200	-0-	-575	-0-	200	2			N	-0-					77
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					77

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2032	-0-	-818	-0-	819	1	1213	2	N	-0-					204
10	1798	X	1549	-0-	-249	-0-	468	1	1081	2	N	-0-					204
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1108	1	2533	2	N	-0-					204
12	3534	X	2411	-0-	-1123	-0-	819	1	1592	2	N	-0-					204
01	3534	X	754	-0-	-2780	-0-	359	1	395	2	N	-0-					204
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					204

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	551	-0-	-349	-0-	75	1	476	2	Y	-0-					18
10	930	X	754	-0-	-176	-0-	94	1	660	2	Y	-0-					18
11	900	X	662	-0-	-238	-0-	88	1	574	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	837	X	467	-0-	-370	-0-	72	1	395	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	723	-0-	-21	-0-	96	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	75	2	Y	-0-					175
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	17	1	74	2	Y	-0-					175
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	16	1	72	2	Y	-0-					175
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					175
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	232	1	899	2	Y	-0-					175
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					175

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-

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	960	N	192	-0-	-768	-0-	188	2	4	9	Y	4					29
10	0		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					29
11	0		25	-0-	25	77	25	2			Y	-0-					29
12	0		20	-0-	20	97	14	2	6	9	Y	5					34
01	778	N	681	-0-	-97	-0-	679	2	2	9	Y	2					36
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					36

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1823	-0-	-67	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1455	-0-	-705	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2039	-0-	-193	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-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	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					2
10	0		1089	-0-	1089	1089	1089	2			N	-0-					2
11	0		1160	-0-	1160	2249	1160	2			N	-0-					2
12	3277	X	1028	-0-	-2249	-0-	1028	2			N	-0-					2
01	0		1316	-0-	1316	1316	1316	2			N	-0-					2
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	224					N	NO RPT					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					3
10	9300	X	8950	-0-	-350	-0-	8950	2			N	-0-					3
11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					3
12	7905	X	5497	-0-	-2408	-0-	5497	2			N	-0-					3
01	9331	X	6398	-0-	-2933	-0-	6398	2			N	-0-					3
02	8428	X	NO RPT	-0-	-8428	-0-					N	NO RPT					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	213	-0-	-837	-0-	213	2			N	-0-					63
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					63
11	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					63
12	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					63
01	3131	X	633	-0-	-2498	-0-	633	2			N	-0-					63
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					63

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1328	-0-	-172	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1211	-0-	-401	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1055	-0-	-505	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	917	-0-	-695	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1101	-0-	-387	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	51	1	2622	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	39	1	2762	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	36	1	2754	2	Y	-0-					-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	54	1	3700	2	Y	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	39	1	3024	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	60	1	3128	2	N	-0-					5
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	56	1	3946	2	N	-0-					5
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	50	1	3801	2	N	-0-					5
12	3596	X	3210	-0-	-386	-0-	46	1	3164	2	N	-0-					5
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	52	1	3973	2	N	-0-					5
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-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	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	765	1	3097	2	N	-0-					214
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	600	1	2904	2	N	-0-					214
11	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	251	1	1783	2	N	-0-					214
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	474	1	5343	2	N	-0-					214
01	3999	X	3041	-0-	-958	-0-	352	1	2689	2	N	-0-					214
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-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	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	395	1	3432	2	Y	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	461	1	3854	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	410	1	3072	2	Y	-0-					-0-
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	465	1	3576	2	Y	-0-					-0-
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	901	1	5700	2	Y	64	43	1			21
							70	9									
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					21

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	7800	X	7755	-0-	-45	-0-	801	1	6954	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	7860	-0-	-882	-0-	840	1	7020	2	Y	-0-					-0-
11	8460	X	6954	-0-	-1506	-0-	819	1	6135	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	7694	-0-	-1048	-0-	886	1	6808	2	Y	-0-					-0-
01	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	1451	1	9188	2	Y	64	43	1			21
							70	9									
02	7252	X	NO RPT	-0-	-7252	-0-					Y	NO RPT					21

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	13350	X	7098	-0-	-6252	-0-	733	1	6365	2	Y	-0-					1
10	12555	X	9449	-0-	-3106	-0-	1010	1	8439	2	Y	-0-					1
11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	1096	1	8212	2	Y	-0-					1
12	7688	X	5803	-0-	-1885	-0-	668	1	5135	2	Y	-0-					1
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					1
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-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	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	855	1	7421	2	Y	-0-					1
10	8556	X	6209	-0-	-2347	-0-	664	1	5545	2	Y	-0-					1
11	10590	X	4714	-0-	-5876	-0-	555	1	4159	2	Y	-0-					1
12	10943	X	7485	-0-	-3458	-0-	861	1	6624	2	Y	-0-					1
01	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					1
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-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	6660	X	2781	-0-	-3879	-0-	53	1	2728	2	N	-0-					3
10	6882	X	6780	-0-	-102	-0-	95	1	6685	2	N	-0-					3
11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	111	1	8428	2	N	-0-					3
12	7688	X	6837	-0-	-851	-0-	98	1	6739	2	N	-0-					3
01	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	108	1	8257	2	N	-0-					3
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	7096	-0-	-3914	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			Y	-0-					-0-
11	8310	X	7192	-0-	-1118	-0-	7192	2			Y	-0-					-0-
12	8587	X	5789	-0-	-2798	-0-	5789	2			Y	-0-					-0-
01	10354	X	3646	-0-	-6708	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
02	9352	X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					Y	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	5034	-0-	-4446	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			Y	-0-					-0-
11	8730	X	7591	-0-	-1139	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
12	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			Y	-0-					-0-
01	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			Y	-0-					-0-
02	8792	X	NO RPT	-0-	-8792	-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	7500	X	3615	-0-	-3885	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	3636	-0-	-2843	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	0		3607	-0-	3607	3607	3607	2			N	-0-					-0-
12	0		3911	-0-	3911	7518	3911	2			N	-0-					-0-
01	0		2615	-0-	2615	10133	2615	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	6745					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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	N	1					103
10	0		519	-0-	519	519	519	2			N	-0-					103
11	0		754	-0-	754	1273	754	2			N	-0-					103
12	0		869	-0-	869	2142	867	2	2	9	N	2					105
01	0		923	-0-	923	3065	923	2			N	-0-					105
02	2800	N	1002	-0-	-1798	1267	1002	2			N	-0-					105

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
11	0		67	-0-	67	86	67	2			N	-0-					-0-
12	0		163	-0-	163	249	163	2			N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	255	6	2			N	-0-					-0-
02	416	N	161	-0-	-255	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					2
10	0		1275	-0-	1275	1275	1275	2			Y	-0-					2
11	0		1262	-0-	1262	2537	1262	2			Y	-0-					2
12	0		1286	-0-	1286	3823	1286	2			Y	-0-					2
01	0		1195	-0-	1195	5018	1195	2			Y	-0-					2
02	2800	N	1238	-0-	-1562	3456	1238	2			Y	-0-					2

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	2828	-0-	-1612	-0-	30	1	2798	2	N	-0-					100
10	0		4485	-0-	4485	4485	31	1	4454	2	N	-0-					100
11	0		4090	-0-	4090	8575	30	1	4060	2	N	-0-					100
12	0		3817	-0-	3817	12392	31	1	3786	2	N	-0-					100
01	0		3676	-0-	3676	16068	31	1	3645	2	N	-0-					100
02	18977	X	2909	-0-	-16068	-0-	28	1	2881	2	N	-0-					100

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0		-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

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

09	0		19545	-0-	19545	19545	19545	2			N	-0-					27
10	0		22886	-0-	22886	42431	22886	2			N	-0-					27
11	0		20730	-0-	20730	63161	20730	2			N	-0-					27
12	0		20379	-0-	20379	83540	20379	2			N	-0-					27
01	105788	X	22248	-0-	-83540	-0-	22248	2			N	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0		3601	-0-	3601	3601	3579	2	22	9	N	20					65
11	0		13117	-0-	13117	16718	13117	2			N	-0-					65
12	0		12433	-0-	12433	29151	12433	2			N	-0-					65
01	41278	X	12127	-0-	-29151	-0-	12127	2			N	-0-					65
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

09	49620	X	22107	-0-	-27513	-0-	22107	2			N	-0-					3
10	0		111311	-0-	111311	111311	111311	2			N	-0-					3
11	0		110695	-0-	110695	222006	110695	2			N	-0-					3
12	0		96648	-0-	96648	318654	96648	2			N	-0-					3
01	397403	X	78749	-0-	-318654	-0-	78749	2			N	-0-					3
02	75572	X	NO RPT	-0-	-75572	-0-					N	NO RPT					3

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

09	40623	X	40623	-0-	-0-	-0-	40623	2			N	-0-					-0-
10	38737	X	38737	-0-	-0-	-0-	38737	2			N	-0-					-0-
11	35391	X	35391	-0-	-0-	-0-	35391	2			N	-0-					-0-
12	40031	X	40031	-0-	-0-	-0-	40031	2			N	-0-					-0-
01	39288	X	39288	-0-	-0-	-0-	39288	2			N	-0-					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

09	0		51649	-0-	51649	51649	51649	2			N	-0-					-0-
10	0		57909	-0-	57909	109558	57909	2			N	-0-					-0-
11	0		52113	-0-	52113	161671	52113	2			N	-0-					-0-
12	0		49164	-0-	49164	210835	49164	2			N	-0-					-0-
01	252903	X	42068	-0-	-210835	-0-	42068	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

09	92250	X	76239	-0-	-16011	-0-	76239	2			N	-0-					-0-
10	89993	X	81945	-0-	-8048	-0-	81945	2			N	-0-					-0-
11	73939	X	73939	-0-	-0-	-0-	73939	2			N	-0-					-0-
12	71702	X	71702	-0-	-0-	-0-	71702	2			N	-0-					-0-
01	72585	X	72585	-0-	-0-	-0-	72585	2			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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	39250	X	39250	-0-	-0-	-0-	39250	2			N	-0-					3
10	0		49637	-0-	49637	49637	49637	2			N	-0-					3
11	0		44895	-0-	44895	94532	44895	2			N	-0-					3
12	0		44157	-0-	44157	138689	44157	2			N	-0-					3
01	179664	X	40975	-0-	-138689	-0-	40975	2			N	-0-					3
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56340	X	42930	-0-	-13410	-0-	42930	2			N	-0-					-0-
10	55552	X	55370	-0-	-182	-0-	55370	2			N	-0-					-0-
11	51991	X	51991	-0-	-0-	-0-	51991	2			N	-0-					-0-
12	51874	X	51874	-0-	-0-	-0-	51874	2			N	-0-					-0-
01	51375	X	51375	-0-	-0-	-0-	51375	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	75630	X	65790	-0-	-9840	-0-	65790	2			N	-0-					-0-
10	75888	X	66066	-0-	-9822	-0-	66066	2			N	-0-					-0-
11	72180	X	61958	-0-	-10222	-0-	61958	2			N	-0-					-0-
12	70494	X	62523	-0-	-7971	-0-	62523	2			N	-0-					-0-
01	68386	X	59805	-0-	-8581	-0-	59805	2			N	-0-					-0-
02	61404	X	NO RPT	-0-	-61404	-0-					N	NO RPT					-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	75900	X	65966	-0-	-9934	-0-	65966	2			N	-0-					-0-
10	75454	X	67713	-0-	-7741	-0-	67713	2			N	-0-					-0-
11	71790	X	62157	-0-	-9633	-0-	62157	2			N	-0-					-0-
12	70928	X	62384	-0-	-8544	-0-	62384	2			N	-0-					-0-
01	69812	X	59448	-0-	-10364	-0-	59448	2			N	-0-					-0-
02	61572	X	NO RPT	-0-	-61572	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109415	X	109415	-0-	-0-	-0-	109415	2			N	-0-					-0-
10	113859	X	113859	-0-	-0-	-0-	113859	2			N	-0-					-0-
11	104274	X	104274	-0-	-0-	-0-	104274	2			N	-0-					-0-
12	104439	X	104439	-0-	-0-	-0-	104439	2			N	-0-					-0-
01	106021	X	106021	-0-	-0-	-0-	106021	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91827	X	91827	-0-	-0-	-0-	91827	2			N	-0-					-0-
10	101239	X	101239	-0-	-0-	-0-	101239	2			N	-0-					-0-
11	90588	X	90588	-0-	-0-	-0-	90588	2			N	-0-					-0-
12	91939	X	91939	-0-	-0-	-0-	91939	2			N	-0-					-0-
01	92694	X	92694	-0-	-0-	-0-	92694	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159570	X	125243	-0-	-34327	-0-	125243	2			N	-0-					-0-
10	154659	X	123269	-0-	-31390	-0-	123269	2			N	-0-					-0-
11	141630	X	109808	-0-	-31822	-0-	109808	2			N	-0-					-0-
12	138105	X	104207	-0-	-33898	-0-	104207	2			N	-0-					-0-
01	136896	X	101324	-0-	-35572	-0-	101324	2			N	-0-					-0-
02	116900	X	NO RPT	-0-	-116900	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	138420	X	102678	-0-	-35742	-0-	102678	2			N	-0-					-0-
10	132618	X	99961	-0-	-32657	-0-	99961	2			N	-0-					-0-
11	119130	X	83053	-0-	-36077	-0-	83053	2			N	-0-					-0-
12	116808	X	82355	-0-	-34453	-0-	82355	2			N	-0-					-0-
01	114111	X	76973	-0-	-37138	-0-	76973	2			N	-0-					-0-
02	95844	X	NO RPT	-0-	-95844	-0-					N	NO RPT					-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	164340	X	122158	-0-	-42182	-0-	122158	2			N	-0-					-0-
10	158100	X	119031	-0-	-39069	-0-	119031	2			N	-0-					-0-
11	143670	X	106324	-0-	-37346	-0-	106324	2			N	-0-					-0-
12	140120	X	106870	-0-	-33250	-0-	106870	2			N	-0-					-0-
01	134571	X	100991	-0-	-33580	-0-	100991	2			N	-0-					-0-
02	114016	X	NO RPT	-0-	-114016	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56970	X	47597	-0-	-9373	-0-	47597	3			N	-0-					-0-
10	85976	X	85976	-0-	-0-	-0-	85976	2			N	-0-					-0-
11	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
12	49197	X	1698	-0-	-47499	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	85963	X	177	-0-	-85786	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	77644	X	NO RPT	-0-	-77644	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
10	0		140	-0-	140	140	4	1	136	2	N	-0-					-0-
11	0		123	-0-	123	263	1	1	122	2	N	-0-					-0-
12	0		179	-0-	179	442	5	1	174	2	N	-0-					-0-
01	0		99	-0-	99	541	1	1	98	2	N	-0-					-0-
02	696	N	155	-0-	-541	-0-	8	1	147	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	900	N	405	-0-	-495	-0-	15	1	390	2	N	-0-					-0-
10	0		257	-0-	257	257	16	1	241	2	N	-0-					-0-
11	0		1141	-0-	1141	1398	14	1	1127	2	N	-0-					-0-
12	0		967	-0-	967	2365	16	1	951	2	N	-0-					-0-
01	0		514	-0-	514	2879	16	1	498	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	391	-0-	-2409	470	14	1	377	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	879	-0-	-591	-0-	15	1	864	2	N	-0-			-0-
10	0		489	-0-	489	489	16	1	473	2	N	-0-			-0-
11	0		1326	-0-	1326	1815	15	1	1311	2	N	-0-			-0-
12	0		625	-0-	625	2440	16	1	609	2	N	-0-			-0-
01	0		1174	-0-	1174	3614	16	1	1158	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	859	-0-	-1941	1673	14	1	845	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	2550	N	554	-0-	-1996	-0-	15	1	539	2	N	-0-			-0-
10	0		2016	-0-	2016	2016	16	1	2000	2	N	-0-			-0-
11	0		401	-0-	401	2417	15	1	386	2	N	-0-			-0-
12	0		317	-0-	317	2734	16	1	301	2	N	-0-			-0-
01	0		2484	-0-	2484	5218	16	1	2468	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	988	-0-	-1812	3406	13	1	975	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	7020	X	4058	-0-	-2962	-0-	10	1	4048	2	N	-0-			-0-
10	0		3814	-0-	3814	3814	4	1	3810	2	N	-0-			-0-
11	0		9181	-0-	9181	12995	13	1	9168	2	N	-0-			-0-
12	0		7791	-0-	7791	20786	11	1	7780	2	N	-0-			-0-
01	0		7264	-0-	7264	28050	13	1	7251	2	N	-0-			-0-
02	34620	X	6570	-0-	-28050	-0-	14	1	6556	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3143	-0-	-397	-0-	4	1	3139	2	N	-0-			-0-
10	0		3251	-0-	3251	3251	5	1	3246	2	N	-0-			-0-
11	0		2898	-0-	2898	6149	4	1	2894	2	N	-0-			-0-
12	0		2897	-0-	2897	9046	6	1	2891	2	N	-0-			-0-
01	0		3200	-0-	3200	12246	4	1	3196	2	N	-0-			-0-
02	15210	X	2964	-0-	-12246	-0-	4	1	2960	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	4710	X	3911	-0-	-799	-0-	15	1	3896	2	N	-0-			-0-
10	0		4187	-0-	4187	4187	14	1	4173	2	N	-0-			-0-
11	0		3957	-0-	3957	8144	14	1	3943	2	N	-0-			-0-
12	0		3486	-0-	3486	11630	12	1	3474	2	N	-0-			-0-
01	0		4244	-0-	4244	15874	16	1	4228	2	N	-0-			-0-
02	19633	X	3759	-0-	-15874	-0-	14	1	3745	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	1620	N	1171	-0-	-449	-0-	3	1	1168	2	N	-0-			-0-
10	0		1407	-0-	1407	1407	3	1	1404	2	N	-0-			-0-
11	0		1890	-0-	1890	3297	5	1	1885	2	N	-0-			-0-
12	0		1545	-0-	1545	4842	4	1	1541	2	N	-0-			-0-
01	0		1610	-0-	1610	6452	4	1	1606	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2551	-0-	-249	6203	3	1	2548	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	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	15	1	2348	2	N	-0-			-0-
10	0		2805	-0-	2805	2805	16	1	2789	2	N	-0-			-0-
11	0		2668	-0-	2668	5473	15	1	2653	2	N	-0-			-0-
12	0		2620	-0-	2620	8093	15	1	2605	2	N	-0-			-0-
01	0		2637	-0-	2637	10730	13	1	2624	2	N	-0-			-0-
02	13225	X	2495	-0-	-10730	-0-	14	1	2481	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1482	-0-	-1188	-0-	15	1	1467	2	N	-0-					-0-
10	0		2729	-0-	2729	2729	16	1	2713	2	N	-0-					-0-
11	0		2316	-0-	2316	5045	15	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	0		3106	-0-	3106	8151	13	1	3093	2	N	-0-					-0-
01	0		2374	-0-	2374	10525	13	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	13257	X	2732	-0-	-10525	-0-	14	1	2718	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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-					-0-
10	0		623	-0-	623	623	31	1	592	2	N	-0-					-0-
11	0		450	-0-	450	1073	28	1	422	2	N	-0-					-0-
12	0		411	-0-	411	1484	31	1	380	2	N	-0-					-0-
01	0		323	-0-	323	1807	30	1	293	2	N	-0-					-0-
02	2277	N	470	-0-	-1807	-0-	25	1	445	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	2130	N	1620	-0-	-510	-0-	8	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	0		1583	-0-	1583	1583	9	1	1574	2	N	-0-					-0-
11	0		1889	-0-	1889	3472	9	1	1880	2	N	-0-					-0-
12	0		1816	-0-	1816	5288	6	1	1810	2	N	-0-					-0-
01	0		1460	-0-	1460	6748	7	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1113	-0-	-1687	5061	7	1	1106	2	N	-0-					-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	11	1	2806	2	N	-0-					22
10	0		2540	-0-	2540	2540	11	1	2529	2	N	-0-					22
11	0		2794	-0-	2794	5334	6	1	2788	2	N	-0-					22
12	0		2516	-0-	2516	7850	5	1	2511	2	N	-0-					22
01	0		2210	-0-	2210	10060	5	1	2205	2	N	-0-					22
02	11483	X	1423	-0-	-10060	-0-	4	1	1419	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	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	13	1	3204	2	N	-0-					-0-
10	0		4129	-0-	4129	4129	15	1	4114	2	N	-0-					-0-
11	0		3828	-0-	3828	7957	15	1	3813	2	N	-0-					-0-
12	0		2168	-0-	2168	10125	15	1	2153	2	N	-0-					-0-
01	0		3421	-0-	3421	13546	15	1	3406	2	N	-0-					-0-
02	16992	X	3446	-0-	-13546	-0-	14	1	3432	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	2580	X	2061	-0-	-519	-0-	4	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	0		2104	-0-	2104	2104	4	1	2100	2	N	-0-					-0-
11	0		1991	-0-	1991	4095	4	1	1987	2	N	-0-					-0-
12	0		1997	-0-	1997	6092	6	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	0		2028	-0-	2028	8120	4	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	9926	X	1806	-0-	-8120	-0-	4	1	1802	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	6570	X	4695	-0-	-1875	-0-	15	1	4680	2	N	-0-					-0-
10	0		4434	-0-	4434	4434	16	1	4418	2	N	-0-					-0-
11	0		932	-0-	932	5366	3	1	929	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	5366					N	-0-					-0-
01	0		10833	-0-	10833	16199	14	1	10819	2	N	-0-					-0-
02	24469	X	8270	-0-	-16199	-0-	14	1	8256	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	2	1	1412	2	N	-0-			-0-
10	0		405	-0-	405	405	405	2			N	-0-			-0-
11	0		1749	-0-	1749	2154	4	1	1745	2	N	-0-			-0-
12	0		228	-0-	228	2382	228	2			N	-0-			-0-
01	0		2392	-0-	2392	4774	5	1	2387	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1070	-0-	-1730	3044	1	1	1069	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	3210	X	2865	-0-	-345	-0-	5	1	2860	2	N	-0-			-0-
10	0		2952	-0-	2952	2952	5	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	0		2916	-0-	2916	5868	5	1	2911	2	N	-0-			-0-
12	0		2571	-0-	2571	8439	5	1	2566	2	N	-0-			-0-
01	0		2980	-0-	2980	11419	5	1	2975	2	N	-0-			-0-
02	13942	X	2523	-0-	-11419	-0-	4	1	2519	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	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	14	1	5113	2	N	-0-			-0-
10	0		3652	-0-	3652	3652	16	1	3636	2	N	-0-			-0-
11	0		4874	-0-	4874	8526	15	1	4859	2	N	-0-			-0-
12	0		3285	-0-	3285	11811	16	1	3269	2	N	-0-			-0-
01	0		4816	-0-	4816	16627	15	1	4801	2	N	-0-			-0-
02	21413	X	4786	-0-	-16627	-0-	14	1	4772	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3169	-0-	-731	-0-	6	1	3163	2	N	-0-			-0-
10	0		3420	-0-	3420	3420	6	1	3414	2	N	-0-			-0-
11	0		3226	-0-	3226	6646	6	1	3220	2	N	-0-			-0-
12	0		3106	-0-	3106	9752	6	1	3100	2	N	-0-			-0-
01	0		3205	-0-	3205	12957	6	1	3199	2	N	-0-			-0-
02	15734	X	2777	-0-	-12957	-0-	5	1	2772	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	4140	X	3449	-0-	-691	-0-	15	1	3434	2	N	-0-			-0-
10	0		3486	-0-	3486	3486	16	1	3470	2	N	-0-			-0-
11	0		3239	-0-	3239	6725	14	1	3225	2	N	-0-			-0-
12	0		3512	-0-	3512	10237	13	1	3499	2	N	-0-			-0-
01	0		3113	-0-	3113	13350	16	1	3097	2	N	-0-			-0-
02	16427	X	3077	-0-	-13350	-0-	14	1	3063	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	2340	X	2200	-0-	-140	-0-	4	1	2196	2	N	-0-			-0-
10	0		2254	-0-	2254	2254	4	1	2250	2	N	-0-			-0-
11	0		2335	-0-	2335	4589	4	1	2331	2	N	-0-			-0-
12	0		2472	-0-	2472	7061	4	1	2468	2	N	-0-			-0-
01	0		2075	-0-	2075	9136	3	1	2072	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2305	-0-	-495	8641	4	1	2301	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	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	3	1	4439	2	N	-0-			-0-
10	0		2545	-0-	2545	2545	4	1	2541	2	N	-0-			-0-
11	0		1435	-0-	1435	3980	3	1	1432	2	N	-0-			-0-
12	0		679	-0-	679	4659	3	1	676	2	N	-0-			-0-
01	0		706	-0-	706	5365	2	1	704	2	N	-0-			-0-
02	6161	X	796	-0-	-5365	-0-	2	1	794	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1824	-0-	-546	-0-	15	1	1809	2	N	-0-					-0-
10	0		1290	-0-	1290	1290	13	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	0		2444	-0-	2444	3734	15	1	2429	2	N	-0-					-0-
12	0		2373	-0-	2373	6107	16	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	0		1846	-0-	1846	7953	7	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2138	-0-	-662	7291	14	1	2124	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	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	30	1	3304	2	N	-0-					-0-
10	0		962	-0-	962	962	29	1	933	2	N	-0-					-0-
11	0		3563	-0-	3563	4525	29	1	3534	2	N	-0-					-0-
12	0		3683	-0-	3683	8208	29	1	3654	2	N	-0-					-0-
01	0		3287	-0-	3287	11495	31	1	3256	2	N	-0-					-0-
02	14665	X	3170	-0-	-11495	-0-	28	1	3142	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	3450	X	2432	-0-	-1018	-0-	4	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	0		2124	-0-	2124	2124	4	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	0		1456	-0-	1456	3580	8	1	1448	2	N	-0-					-0-
12	0		1591	-0-	1591	5171	6	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	0		2291	-0-	2291	7462	4	1	2287	2	N	-0-					-0-
02	9146	X	1684	-0-	-7462	-0-	3	1	1681	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3137	-0-	-1093	-0-	8	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	0		2619	-0-	2619	2619	7	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	0		2768	-0-	2768	5387	8	1	2760	2	N	-0-					-0-
12	0		3565	-0-	3565	8952	12	1	3553	2	N	-0-					-0-
01	0		2616	-0-	2616	11568	13	1	2603	2	N	-0-					-0-
02	13850	X	2282	-0-	-11568	-0-	5	1	2277	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	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	10	1	12001	2	N	-0-					-0-
10	0		16778	-0-	16778	16778	15	1	16763	2	N	-0-					-0-
11	0		13991	-0-	13991	30769	14	1	13977	2	N	-0-					-0-
12	0		10826	-0-	10826	41595	14	1	10812	2	N	-0-					-0-
01	0		8633	-0-	8633	50228	15	1	8618	2	N	-0-					-0-
02	56726	X	6498	-0-	-50228	-0-	14	1	6484	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	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	9	1	3939	2	N	-0-					-0-
10	0		4148	-0-	4148	4148	13	1	4135	2	N	-0-					-0-
11	0		3970	-0-	3970	8118	9	1	3961	2	N	-0-					-0-
12	0		4017	-0-	4017	12135	11	1	4006	2	N	-0-					-0-
01	0		3950	-0-	3950	16085	10	1	3940	2	N	-0-					-0-
02	19507	X	3422	-0-	-16085	-0-	9	1	3413	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	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	12	1	10277	2	N	-0-					-0-
10	0		9179	-0-	9179	9179	15	1	9164	2	N	-0-					-0-
11	0		7225	-0-	7225	16404	15	1	7210	2	N	-0-					-0-
12	0		6707	-0-	6707	23111	13	1	6694	2	N	-0-					-0-
01	0		6320	-0-	6320	29431	7	1	6313	2	N	-0-					-0-
02	34641	X	5210	-0-	-29431	-0-	6	1	5204	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	840	N	176	-0-	-664	-0-	3	1	173	2	N	-0-			-0-
10	0		1007	-0-	1007	1007	5	1	1002	2	N	-0-			-0-
11	0		1322	-0-	1322	2329	10	1	1312	2	N	-0-			-0-
12	0		990	-0-	990	3319	7	1	983	2	N	-0-			-0-
01	0		599	-0-	599	3918	7	1	592	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	960	-0-	-1840	2078	6	1	954	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	4410	X	4360	-0-	-50	-0-	8	1	4352	2	N	-0-			-0-
10	0		4467	-0-	4467	4467	8	1	4459	2	N	-0-			-0-
11	0		4278	-0-	4278	8745	8	1	4270	2	N	-0-			-0-
12	0		4250	-0-	4250	12995	9	1	4241	2	N	-0-			-0-
01	0		4250	-0-	4250	17245	8	1	4242	2	N	-0-			-0-
02	21101	X	3856	-0-	-17245	-0-	7	1	3849	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	2940	X	1329	-0-	-1611	-0-	13	1	1316	2	N	-0-			-0-
10	0		2421	-0-	2421	2421	13	1	2408	2	N	-0-			-0-
11	0		3546	-0-	3546	5967	7	1	3539	2	N	-0-			-0-
12	0		2939	-0-	2939	8906	6	1	2933	2	N	-0-			-0-
01	0		2068	-0-	2068	10974	6	1	2062	2	N	-0-			-0-
02	14198	X	3224	-0-	-10974	-0-	5	1	3219	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	15	1	2589	2	N	-0-			-0-
10	0		2005	-0-	2005	2005	16	1	1989	2	N	-0-			-0-
11	0		2528	-0-	2528	4533	14	1	2514	2	N	-0-			-0-
12	0		2442	-0-	2442	6975	15	1	2427	2	N	-0-			-0-
01	0		2211	-0-	2211	9186	16	1	2195	2	N	-0-			-0-
02	11243	X	2057	-0-	-9186	-0-	14	1	2043	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	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	11	1	6069	2	N	-0-			-0-
10	0		5054	-0-	5054	5054	11	1	5043	2	N	-0-			-0-
11	0		4500	-0-	4500	9554	12	1	4488	2	N	-0-			-0-
12	0		4111	-0-	4111	13665	13	1	4098	2	N	-0-			-0-
01	0		3931	-0-	3931	17596	15	1	3916	2	N	-0-			-0-
02	20526	X	2930	-0-	-17596	-0-	13	1	2917	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	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	15	1	15590	2	N	-0-			-0-
10	0		11435	-0-	11435	11435	15	1	11420	2	N	-0-			-0-
11	0		7557	-0-	7557	18992	15	1	7542	2	N	-0-			-0-
12	0		6508	-0-	6508	25500	14	1	6494	2	N	-0-			-0-
01	0		6099	-0-	6099	31599	15	1	6084	2	N	-0-			-0-
02	36862	X	5263	-0-	-31599	-0-	14	1	5249	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	4980	X	1616	-0-	-3364	-0-	108	1	1508	2	N	-0-			-0-
10	0		16811	-0-	16811	16811	158	1	16653	2	N	-0-			-0-
11	0		34429	-0-	34429	51240	340	1	34089	2	N	-0-			-0-
12	0		18093	-0-	18093	69333	359	1	17734	2	N	-0-			-0-
01	0		16777	-0-	16777	86110	360	1	16417	2	N	-0-			-0-
02	98989	X	12879	-0-	-86110	-0-	325	1	12554	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10	0		82	-0-	82	82	1	1	81	2	N	-0-			-0-
11	0		173	-0-	173	255	173	2			N	-0-			-0-
12	0		105	-0-	105	360	105	2			N	-0-			-0-
01	0		225	-0-	225	585	225	2			N	-0-			-0-
02	729	N	144	-0-	-585	-0-	144	2			N	-0-			-0-
09	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	2	N	-0-			-0-
10	0		915	-0-	915	915	2	1	913	2	N	-0-			-0-
11	0		790	-0-	790	1705	1	1	789	2	N	-0-			-0-
12	0		1910	-0-	1910	3615	3	1	1907	2	N	-0-			-0-
01	0		1140	-0-	1140	4755	3	1	1137	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1218	-0-	-1582	3173	4	1	1214	2	N	-0-			-0-
09	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	11	1	9031	2	N	-0-			-0-
10	0		8158	-0-	8158	8158	11	1	8147	2	N	-0-			-0-
11	0		6356	-0-	6356	14514	10	1	6346	2	N	-0-			-0-
12	0		5746	-0-	5746	20260	9	1	5737	2	N	-0-			-0-
01	0		5677	-0-	5677	25937	10	1	5667	2	N	-0-			-0-
02	30423	X	4486	-0-	-25937	-0-	7	1	4479	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1524	-0-	-426	-0-	15	1	1509	2	N	-0-			-0-
10	0		1362	-0-	1362	1362	16	1	1346	2	N	-0-			-0-
11	0		1177	-0-	1177	2539	15	1	1162	2	N	-0-			-0-
12	0		1579	-0-	1579	4118	14	1	1565	2	N	-0-			-0-
01	0		1610	-0-	1610	5728	15	1	1595	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1219	-0-	-1581	4147	14	1	1205	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	10	1	2669	2	N	-0-			-0-
10	0		2990	-0-	2990	2990	8	1	2982	2	N	-0-			-0-
11	0		2985	-0-	2985	5975	7	1	2978	2	N	-0-			-0-
12	0		3053	-0-	3053	9028	9	1	3044	2	N	-0-			-0-
01	0		2868	-0-	2868	11896	13	1	2855	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2593	-0-	-207	11689	13	1	2580	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	2502	-0-	-1938	-0-	2	1	2500	2	N	-0-			-0-
10	0		2559	-0-	2559	2559	2	1	2557	2	N	-0-			-0-
11	0		2424	-0-	2424	4983	2	1	2422	2	N	-0-			-0-
12	0		2447	-0-	2447	7430	3	1	2444	2	N	-0-			-0-
01	0		2271	-0-	2271	9701	1	1	2270	2	N	-0-			-0-
02	11671	X	1970	-0-	-9701	-0-	1	1	1969	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	7	1	3263	2	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		5622	-0-	5622	5622	8	1	5614	2	N	-0-			-0-
12	0		2414	-0-	2414	8036	5	1	2409	2	N	-0-			-0-
01	0		170	-0-	170	8206	170	2			N	-0-			-0-
02	8207	X	1	-0-	-8206	-0-	1	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1530	-0-	-540	-0-	7	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	0		1547	-0-	1547	1547	7	1	1540	2	N	-0-					-0-
11	0		1494	-0-	1494	3041	7	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	0		1289	-0-	1289	4330	6	1	1283	2	N	-0-					-0-
01	0		1211	-0-	1211	5541	3	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2538	-0-	-262	5279	9	1	2529	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	3690	X	3200	-0-	-490	-0-	10	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	0		3377	-0-	3377	3377	10	1	3367	2	N	-0-					-0-
11	0		3354	-0-	3354	6731	10	1	3344	2	N	-0-					-0-
12	0		2575	-0-	2575	9306	9	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	0		2499	-0-	2499	11805	8	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	13831	X	2026	-0-	-11805	-0-	6	1	2020	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	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	15	1	5636	2	N	-0-					-0-
10	0		5856	-0-	5856	5856	16	1	5840	2	N	-0-					-0-
11	0		5906	-0-	5906	11762	15	1	5891	2	N	-0-					-0-
12	0		5729	-0-	5729	17491	15	1	5714	2	N	-0-					-0-
01	0		5992	-0-	5992	23483	16	1	5976	2	N	-0-					-0-
02	28739	X	5256	-0-	-23483	-0-	14	1	5242	2	N	-0-					-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	10035	-0-	-1605	-0-	348	1	9687	2	N	-0-					-0-
10	0		10266	-0-	10266	10266	360	1	9906	2	N	-0-					-0-
11	0		9812	-0-	9812	20078	339	1	9473	2	N	-0-					-0-
12	0		11648	-0-	11648	31726	306	1	11342	2	N	-0-					-0-
01	0		11050	-0-	11050	42776	345	1	10705	2	N	-0-					-0-
02	52914	X	10138	-0-	-42776	-0-	320	1	9818	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	12840	X	9892	-0-	-2948	-0-	10	1	9882	2	N	-0-					-0-
10	0		10401	-0-	10401	10401	10	1	10391	2	N	-0-					-0-
11	0		8922	-0-	8922	19323	10	1	8912	2	N	-0-					-0-
12	0		9045	-0-	9045	28368	6	1	9039	2	N	-0-					-0-
01	0		8885	-0-	8885	37253	6	1	8879	2	N	-0-					-0-
02	45063	X	7810	-0-	-37253	-0-	6	1	7804	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	4410	X	4246	-0-	-164	-0-	348	1	3898	2	N	-0-					-0-
10	0		3913	-0-	3913	3913	360	1	3553	2	N	-0-					-0-
11	0		4683	-0-	4683	8596	348	1	4335	2	N	-0-					-0-
12	0		4280	-0-	4280	12876	299	1	3981	2	N	-0-					-0-
01	0		4328	-0-	4328	17204	357	1	3971	2	N	-0-					-0-
02	21578	X	4374	-0-	-17204	-0-	320	1	4054	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	1876	-0-	-1094	-0-	8	1	1868	2	N	-0-			-0-
10	0		703	-0-	703	703	4	1	699	2	N	-0-			-0-
11	0		4368	-0-	4368	5071	10	1	4358	2	N	-0-			-0-
12	0		2872	-0-	2872	7943	11	1	2861	2	N	-0-			-0-
01	0		2897	-0-	2897	10840	10	1	2887	2	N	-0-			-0-
02	12768	X	1928	-0-	-10840	-0-	9	1	1919	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	24990	X	24990	-0-	-0-	-0-	10	1	24980	2	N	-0-			-0-
10	0		35186	-0-	35186	35186	15	1	35171	2	N	-0-			-0-
11	0		38390	-0-	38390	73576	14	1	38376	2	N	-0-			-0-
12	0		34283	-0-	34283	107859	16	1	34267	2	N	-0-			-0-
01	0		30204	-0-	30204	138063	15	1	30189	2	N	-0-			-0-
02	159711	X	21648	-0-	-138063	-0-	14	1	21634	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	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	10	1	9930	2	N	-0-			-0-
10	0		10445	-0-	10445	10445	10	1	10435	2	N	-0-			-0-
11	0		9660	-0-	9660	20105	10	1	9650	2	N	-0-			-0-
12	0		9306	-0-	9306	29411	11	1	9295	2	N	-0-			-0-
01	0		8378	-0-	8378	37789	10	1	8368	2	N	-0-			-0-
02	45522	X	7733	-0-	-37789	-0-	9	1	7724	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	13	1	9067	2	N	-0-			-0-
10	0		6872	-0-	6872	6872	15	1	6857	2	N	-0-			-0-
11	0		5746	-0-	5746	12618	15	1	5731	2	N	-0-			-0-
12	0		5124	-0-	5124	17742	13	1	5111	2	N	-0-			-0-
01	0		5553	-0-	5553	23295	15	1	5538	2	N	-0-			-0-
02	27986	X	4691	-0-	-23295	-0-	10	1	4681	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	1	1	246	2	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		644	-0-	644	644	2	1	642	2	N	-0-			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1998	-0-	-372	-0-	7	1	1991	2	N	-0-			-0-
10	0		1620	-0-	1620	1620	6	1	1614	2	N	-0-			-0-
11	0		1747	-0-	1747	3367	8	1	1739	2	N	-0-			-0-
12	0		2154	-0-	2154	5521	7	1	2147	2	N	-0-			-0-
01	0		1932	-0-	1932	7453	10	1	1922	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1749	-0-	-1051	6402	8	1	1741	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	7882	-0-	-848	-0-	11	1	7871	2	N	-0-					-0-
10	0		8662	-0-	8662	8662	14	1	8648	2	N	-0-					-0-
11	0		8948	-0-	8948	17610	14	1	8934	2	N	-0-					-0-
12	0		8322	-0-	8322	25932	15	1	8307	2	N	-0-					-0-
01	0		8637	-0-	8637	34569	11	1	8626	2	N	-0-					-0-
02	42493	X	7924	-0-	-34569	-0-	5	1	7919	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

09	0	X	-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	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	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	7	1	11905	2	N	-0-					-0-
10	0		16483	-0-	16483	16483	15	1	16468	2	N	-0-					-0-
11	0		17264	-0-	17264	33747	15	1	17249	2	N	-0-					-0-
12	0		14347	-0-	14347	48094	15	1	14332	2	N	-0-					-0-
01	0		9597	-0-	9597	57691	6	1	9591	2	N	-0-					-0-
02	65397	X	7706	-0-	-57691	-0-	9	1	7697	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

09	630	N	62	-0-	-568	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
10	0		55	-0-	55	55	1	1	54	2	N	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	259	1	1	203	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
01	0		127	-0-	127	386	1	1	126	2	N	-0-					-0-
02	627	N	241	-0-	-386	-0-	2	1	239	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

09	1358	N	724	-0-	-634	-0-	6	1	718	2	N	-0-					-0-
10	0		648	-0-	648	648	9	1	639	2	N	-0-					-0-
11	0		2096	-0-	2096	2744	7	1	2089	2	N	-0-					-0-
12	0		726	-0-	726	3470	11	1	715	2	N	-0-					-0-
01	0		990	-0-	990	4460	10	1	980	2	N	-0-					-0-
02	5335	X	875	-0-	-4460	-0-	7	1	868	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

09	1230	X	227	-0-	-1003	-0-	2	1	225	2	N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	0		746	-0-	746	769	1	1	745	2	N	-0-					-0-
12	0		923	-0-	923	1692	4	1	919	2	N	-0-					-0-
01	0		769	-0-	769	2461	4	1	765	2	N	-0-					-0-
02	2883	X	422	-0-	-2461	-0-	3	1	419	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

09	6117	X	1309	-0-	-4808	-0-	11	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	0		971	-0-	971	971	11	1	960	2	N	-0-					-0-
11	0		652	-0-	652	1623	7	1	645	2	N	-0-					-0-
12	0		277	-0-	277	1900	3	1	274	2	N	-0-					-0-
01	0		501	-0-	501	2401	7	1	494	2	N	-0-					-0-
02	9115	X	6714	-0-	-2401	-0-	5	1	6709	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2157	-0-	-393	-0-	13	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	0		2483	-0-	2483	2483	16	1	2467	2	N	-0-					-0-
11	0		2787	-0-	2787	5270	15	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	0		2366	-0-	2366	7636	12	1	2354	2	N	-0-					-0-
01	0		3287	-0-	3287	10923	13	1	3274	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2883	-0-	83	11006	13	1	2870	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	315	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	0		2488	-0-	2488	2488	360	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	0		2548	-0-	2548	5036	325	1	2223	2	N	-0-					-0-
12	0		2974	-0-	2974	8010	274	1	2700	2	N	-0-					-0-
01	0		2826	-0-	2826	10836	269	1	2557	2	N	-0-					-0-
02	12886	X	2050	-0-	-10836	-0-	157	1	1893	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3583	-0-	-1757	-0-	5	1	3578	2	N	-0-					-0-
10	0		2125	-0-	2125	2125	3	1	2122	2	N	-0-					-0-
11	0		6961	-0-	6961	9086	5	1	6956	2	N	-0-					-0-
12	0		5637	-0-	5637	14723	4	1	5633	2	N	-0-					-0-
01	0		5759	-0-	5759	20482	5	1	5754	2	N	-0-					-0-
02	24364	X	3882	-0-	-20482	-0-	7	1	3875	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2660	-0-	-400	-0-	10	1	2650	2	N	-0-					-0-
10	0		2859	-0-	2859	2859	12	1	2847	2	N	-0-					-0-
11	0		2721	-0-	2721	5580	11	1	2710	2	N	-0-					-0-
12	0		2863	-0-	2863	8443	13	1	2850	2	N	-0-					-0-
01	0		2853	-0-	2853	11296	12	1	2841	2	N	-0-					-0-
02	13716	X	2420	-0-	-11296	-0-	10	1	2410	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	7	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	0		4660	-0-	4660	4660	7	1	4653	2	N	-0-					-0-
11	0		6300	-0-	6300	10960	8	1	6292	2	N	-0-					-0-
12	0		5049	-0-	5049	16009	8	1	5041	2	N	-0-					-0-
01	0		4805	-0-	4805	20814	7	1	4798	2	N	-0-					-0-
02	25105	X	4291	-0-	-20814	-0-	7	1	4284	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	941	-0-	-1009	-0-	5	1	936	2	N	-0-					-0-
10	0		536	-0-	536	536	2	1	534	2	N	-0-					-0-
11	0		279	-0-	279	815	2	1	277	2	N	-0-					-0-
12	0		5193	-0-	5193	6008	5	1	5188	2	N	-0-					-0-
01	0		9039	-0-	9039	15047	13	1	9026	2	N	-0-					-0-
02	21142	X	6095	-0-	-15047	-0-	13	1	6082	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41267	X	41267	-0-	-0-	-0-	12	1	41255	2	N	-0-					-0-
10	0		66765	-0-	66765	66765	15	1	66750	2	N	-0-					-0-
11	0		62171	-0-	62171	128936	15	1	62156	2	N	-0-					-0-
12	0		54447	-0-	54447	183383	15	1	54432	2	N	-0-					-0-
01	0		47642	-0-	47642	231025	15	1	47627	2	N	-0-					-0-
02	267368	X	36343	-0-	-231025	-0-	14	1	36329	2	N	-0-					-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	6479	-0-	-1441	-0-	15	1	6464	2	N	-0-					-0-
10	0		6414	-0-	6414	6414	15	1	6399	2	N	-0-					-0-
11	0		3105	-0-	3105	9519	14	1	3091	2	N	-0-					-0-
12	0		6734	-0-	6734	16253	13	1	6721	2	N	-0-					-0-
01	0		7790	-0-	7790	24043	15	1	7775	2	N	-0-					-0-
02	27810	X	3767	-0-	-24043	-0-	13	1	3754	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7399	-0-	-71	-0-	14	1	7385	2	N	-0-					-0-
10	0		6969	-0-	6969	6969	15	1	6954	2	N	-0-					-0-
11	0		7013	-0-	7013	13982	14	1	6999	2	N	-0-					-0-
12	0		5953	-0-	5953	19935	15	1	5938	2	N	-0-					-0-
01	0		6421	-0-	6421	26356	13	1	6408	2	N	-0-					-0-
02	31880	X	5524	-0-	-26356	-0-	13	1	5511	2	N	-0-					-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4147	-0-	-1043	-0-	5	1	4142	2	N	-0-					-0-
10	0		5158	-0-	5158	5158	6	1	5152	2	N	-0-					-0-
11	0		4089	-0-	4089	9247	5	1	4084	2	N	-0-					-0-
12	0		4769	-0-	4769	14016	6	1	4763	2	N	-0-					-0-
01	0		4553	-0-	4553	18569	5	1	4548	2	N	-0-					-0-
02	22801	X	4232	-0-	-18569	-0-	5	1	4227	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	10020	X	4572	-0-	-5448	-0-	14	1	4558	2	N	-0-					-0-
10	0		4785	-0-	4785	4785	14	1	4771	2	N	-0-					-0-
11	0		3829	-0-	3829	8614	13	1	3816	2	N	-0-					-0-
12	0		4408	-0-	4408	13022	13	1	4395	2	N	-0-					-0-
01	0		4935	-0-	4935	17957	13	1	4922	2	N	-0-					-0-
02	22358	X	4401	-0-	-17957	-0-	14	1	4387	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	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	0		5317	-0-	5317	5317	11	1	5306	2	N	-0-					-0-
11	0		1754	-0-	1754	7071	9	1	1745	2	N	-0-					-0-
12	0		4	-0-	4	7075	4	2			N	-0-					-0-
01	0		1388	-0-	1388	8463	2	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	13799	X	5336	-0-	-8463	-0-	12	1	5324	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	15480	X	11809	-0-	-3671	-0-	14	1	11795	2	N	-0-					-0-
10	0		13077	-0-	13077	13077	15	1	13062	2	N	-0-					-0-
11	0		13331	-0-	13331	26408	15	1	13316	2	N	-0-					-0-
12	0		12400	-0-	12400	38808	14	1	12386	2	N	-0-					-0-
01	0		13673	-0-	13673	52481	15	1	13658	2	N	-0-					-0-
02	63445	X	10964	-0-	-52481	-0-	13	1	10951	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	7538	-0-	-1912	-0-	14	1	7524	2	N	-0-			-0-
10	0		8531	-0-	8531	8531	14	1	8517	2	N	-0-			-0-
11	0		8125	-0-	8125	16656	12	1	8113	2	N	-0-			-0-
12	0		8227	-0-	8227	24883	12	1	8215	2	N	-0-			-0-
01	0		14730	-0-	14730	39613	15	1	14715	2	N	-0-			-0-
02	53221	X	13608	-0-	-39613	-0-	13	1	13595	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	4170	X	2711	-0-	-1459	-0-	2	1	2709	2	N	-0-			-0-
10	0		8234	-0-	8234	8234	3	1	8231	2	N	-0-			-0-
11	0		24391	-0-	24391	32625	15	1	24376	2	N	-0-			-0-
12	0		17061	-0-	17061	49686	15	1	17046	2	N	-0-			-0-
01	0		15723	-0-	15723	65409	15	1	15708	2	N	-0-			-0-
02	77811	X	12402	-0-	-65409	-0-	14	1	12388	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	16320	X	14354	-0-	-1966	-0-	15	1	14339	2	N	-0-			-0-
10	0		14190	-0-	14190	14190	15	1	14175	2	N	-0-			-0-
11	0		15149	-0-	15149	29339	15	1	15134	2	N	-0-			-0-
12	0		14761	-0-	14761	44100	14	1	14747	2	N	-0-			-0-
01	0		15722	-0-	15722	59822	15	1	15707	2	N	-0-			-0-
02	73582	X	13760	-0-	-59822	-0-	14	1	13746	2	N	-0-			-0-

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	7440	X	6874	-0-	-566	-0-	8	1	6866	2	N	-0-			-0-
10	0		7009	-0-	7009	7009	8	1	7001	2	N	-0-			-0-
11	0		6723	-0-	6723	13732	8	1	6715	2	N	-0-			-0-
12	0		7030	-0-	7030	20762	9	1	7021	2	N	-0-			-0-
01	0		6899	-0-	6899	27661	8	1	6891	2	N	-0-			-0-
02	33745	X	6084	-0-	-27661	-0-	7	1	6077	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 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	11160	X	8364	-0-	-2796	-0-	15	1	8349	2	N	-0-			-0-
10	0		8276	-0-	8276	8276	14	1	8262	2	N	-0-			-0-
11	0		8316	-0-	8316	16592	9	1	8307	2	N	-0-			-0-
12	0		14225	-0-	14225	30817	13	1	14212	2	N	-0-			-0-
01	0		11573	-0-	11573	42390	14	1	11559	2	N	-0-			-0-
02	51883	X	9493	-0-	-42390	-0-	10	1	9483	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6276	-0-	-924	-0-	6	1	6270	2	N	-0-			-0-
10	0		6028	-0-	6028	6028	5	1	6023	2	N	-0-			-0-
11	0		4574	-0-	4574	10602	5	1	4569	2	N	-0-			-0-
12	0		8636	-0-	8636	19238	8	1	8628	2	N	-0-			-0-
01	0		8179	-0-	8179	27417	6	1	8173	2	N	-0-			-0-
02	34252	X	6835	-0-	-27417	-0-	7	1	6828	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7581	-0-	-1089	-0-	11	1	7570	2	N	-0-			-0-
10	0		7121	-0-	7121	7121	9	1	7112	2	N	-0-			-0-
11	0		6563	-0-	6563	13684	8	1	6555	2	N	-0-			-0-
12	0		6750	-0-	6750	20434	9	1	6741	2	N	-0-			-0-
01	0		6518	-0-	6518	26952	7	1	6511	2	N	-0-			-0-
02	32512	X	5560	-0-	-26952	-0-	5	1	5555	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	6995	-0-	-3385	-0-	15	1	6980	2	N	-0-			-0-
10	0		7183	-0-	7183	7183	16	1	7167	2	N	-0-			-0-
11	0		14080	-0-	14080	21263	15	1	14065	2	N	-0-			-0-
12	0		11200	-0-	11200	32463	14	1	11186	2	N	-0-			-0-
01	0		13547	-0-	13547	46010	15	1	13532	2	N	-0-			-0-
02	56975	X	10965	-0-	-46010	-0-	11	1	10954	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	42780	X	34307	-0-	-8473	-0-	15	1	34292	2	N	-0-			-0-
10	0		32554	-0-	32554	32554	15	1	32539	2	N	-0-			-0-
11	0		28843	-0-	28843	61397	15	1	28828	2	N	-0-			-0-
12	0		29044	-0-	29044	90441	16	1	29028	2	N	-0-			-0-
01	0		26899	-0-	26899	117340	15	1	26884	2	N	-0-			-0-
02	141559	X	24219	-0-	-117340	-0-	14	1	24205	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	15	1	10815	2	N	-0-			-0-
10	0		10521	-0-	10521	10521	16	1	10505	2	N	-0-			-0-
11	0		9983	-0-	9983	20504	15	1	9968	2	N	-0-			-0-
12	0		9841	-0-	9841	30345	13	1	9828	2	N	-0-			-0-
01	0		9341	-0-	9341	39686	9	1	9332	2	N	-0-			-0-
02	48107	X	8421	-0-	-39686	-0-	6	1	8415	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	13392	-0-	-2058	-0-	6	1	13386	2	N	-0-			-0-
10	0		14634	-0-	14634	14634	7	1	14627	2	N	-0-			-0-
11	0		13791	-0-	13791	28425	6	1	13785	2	N	-0-			-0-
12	0		13582	-0-	13582	42007	8	1	13574	2	N	-0-			-0-
01	0		15677	-0-	15677	57684	6	1	15671	2	N	-0-			-0-
02	71024	X	13340	-0-	-57684	-0-	5	1	13335	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	10117	-0-	-803	-0-	9	1	10108	2	N	-0-			-0-
10	0		10085	-0-	10085	10085	9	1	10076	2	N	-0-			-0-
11	0		9883	-0-	9883	19968	10	1	9873	2	N	-0-			-0-
12	0		7743	-0-	7743	27711	11	1	7732	2	N	-0-			-0-
01	0		8035	-0-	8035	35746	10	1	8025	2	N	-0-			-0-
02	42340	X	6594	-0-	-35746	-0-	8	1	6586	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5842	-0-	-218	-0-	10	1	5832	2	N	-0-			-0-
10	0		5805	-0-	5805	5805	12	1	5793	2	N	-0-			-0-
11	0		5983	-0-	5983	11788	10	1	5973	2	N	-0-			-0-
12	0		5846	-0-	5846	17634	12	1	5834	2	N	-0-			-0-
01	0		6083	-0-	6083	23717	14	1	6069	2	N	-0-			-0-
02	28983	X	5266	-0-	-23717	-0-	13	1	5253	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	11842	-0-	-998	-0-	12	1	11830	2	N	-0-			-0-
10	0		12048	-0-	12048	12048	13	1	12035	2	N	-0-			-0-
11	0		11543	-0-	11543	23591	13	1	11530	2	N	-0-			-0-
12	0		11466	-0-	11466	35057	13	1	11453	2	N	-0-			-0-
01	0		11393	-0-	11393	46450	13	1	11380	2	N	-0-			-0-
02	56236	X	9786	-0-	-46450	-0-	12	1	9774	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	11095	-0-	-1085	-0-	9	1	11086	2	N	-0-			-0-
10	0		10649	-0-	10649	10649	9	1	10640	2	N	-0-			-0-
11	0		11157	-0-	11157	21806	9	1	11148	2	N	-0-			-0-
12	0		10805	-0-	10805	32611	8	1	10797	2	N	-0-			-0-
01	0		10262	-0-	10262	42873	7	1	10255	2	N	-0-			-0-
02	53378	X	10505	-0-	-42873	-0-	7	1	10498	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	11435	-0-	-1165	-0-	6	1	11429	2	N	-0-			-0-
10	0		11723	-0-	11723	11723	6	1	11717	2	N	-0-			-0-
11	0		11017	-0-	11017	22740	7	1	11010	2	N	-0-			-0-
12	0		11397	-0-	11397	34137	7	1	11390	2	N	-0-			-0-
01	0		11491	-0-	11491	45628	6	1	11485	2	N	-0-			-0-
02	56048	X	10420	-0-	-45628	-0-	7	1	10413	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21690	X	17457	-0-	-4233	-0-	15	1	17442	2	N	-0-			-0-
10	0		15748	-0-	15748	15748	15	1	15733	2	N	-0-			-0-
11	0		15733	-0-	15733	31481	15	1	15718	2	N	-0-			-0-
12	0		16614	-0-	16614	48095	15	1	16599	2	N	-0-			-0-
01	0		15816	-0-	15816	63911	15	1	15801	2	N	-0-			-0-
02	78337	X	14426	-0-	-63911	-0-	14	1	14412	2	N	-0-			-0-

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	12780	X	11208	-0-	-1572	-0-	6	1	11202	2	N	-0-			-0-
10	0		11462	-0-	11462	11462	6	1	11456	2	N	-0-			-0-
11	0		10960	-0-	10960	22422	6	1	10954	2	N	-0-			-0-
12	0		10483	-0-	10483	32905	8	1	10475	2	N	-0-			-0-
01	0		11449	-0-	11449	44354	7	1	11442	2	N	-0-			-0-
02	54386	X	10032	-0-	-44354	-0-	8	1	10024	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	990	X	601	-0-	-389	-0-	1	1	600	2	N	-0-			-0-
10	0		290	-0-	290	290	1	1	289	2	N	-0-			-0-
11	0		411	-0-	411	701	2	1	409	2	N	-0-			-0-
12	0		357	-0-	357	1058	357	2			N	-0-			-0-
01	0		581	-0-	581	1639	2	1	579	2	N	-0-			-0-
02	1961	N	322	-0-	-1639	-0-	1	1	321	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	10620	X	9409	-0-	-1211	-0-	5	1	9404	2	N	-0-			-0-
10	0		7570	-0-	7570	7570	6	1	7564	2	N	-0-			-0-
11	0		9211	-0-	9211	16781	6	1	9205	2	N	-0-			-0-
12	0		9085	-0-	9085	25866	6	1	9079	2	N	-0-			-0-
01	0		9055	-0-	9055	34921	7	1	9048	2	N	-0-			-0-
02	43589	X	8668	-0-	-34921	-0-	6	1	8662	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	12120	X	10967	-0-	-1153	-0-	7	1	10960	2	N	-0-			-0-
10	0		11168	-0-	11168	11168	7	1	11161	2	N	-0-			-0-
11	0		10951	-0-	10951	22119	7	1	10944	2	N	-0-			-0-
12	0		10762	-0-	10762	32881	9	1	10753	2	N	-0-			-0-
01	0		12114	-0-	12114	44995	7	1	12107	2	N	-0-			-0-
02	54006	X	9011	-0-	-44995	-0-	7	1	9004	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	10438	-0-	-1982	-0-	10	1	10428	2	N	-0-					-0-
10	0		10748	-0-	10748	10748	11	1	10737	2	N	-0-					-0-
11	0		10832	-0-	10832	21580	10	1	10822	2	N	-0-					-0-
12	0		10373	-0-	10373	31953	10	1	10363	2	N	-0-					-0-
01	0		11445	-0-	11445	43398	12	1	11433	2	N	-0-					-0-
02	53033	X	9635	-0-	-43398	-0-	10	1	9625	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	14970	X	14682	-0-	-288	-0-	7	1	14675	2	N	-0-					-0-
10	0		12177	-0-	12177	12177	6	1	12171	2	N	-0-					-0-
11	0		13185	-0-	13185	25362	6	1	13179	2	N	-0-					-0-
12	0		10133	-0-	10133	35495	8	1	10125	2	N	-0-					-0-
01	0		13774	-0-	13774	49269	5	1	13769	2	N	-0-					-0-
02	63217	X	13948	-0-	-49269	-0-	5	1	13943	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	9210	X	8156	-0-	-1054	-0-	11	1	8145	2	N	-0-					-0-
10	0		8137	-0-	8137	8137	9	1	8128	2	N	-0-					-0-
11	0		8012	-0-	8012	16149	9	1	8003	2	N	-0-					-0-
12	0		8224	-0-	8224	24373	10	1	8214	2	N	-0-					-0-
01	0		8164	-0-	8164	32537	9	1	8155	2	N	-0-					-0-
02	37249	X	4712	-0-	-32537	-0-	8	1	4704	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	12255	-0-	-1185	-0-	11	1	12244	2	N	-0-					-0-
10	0		12522	-0-	12522	12522	11	1	12511	2	N	-0-					-0-
11	0		11931	-0-	11931	24453	10	1	11921	2	N	-0-					-0-
12	0		13054	-0-	13054	37507	10	1	13044	2	N	-0-					-0-
01	0		11818	-0-	11818	49325	10	1	11808	2	N	-0-					-0-
02	59463	X	10138	-0-	-49325	-0-	9	1	10129	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	12840	X	10861	-0-	-1979	-0-	9	1	10852	2	N	-0-					-0-
10	0		11774	-0-	11774	11774	10	1	11764	2	N	-0-					-0-
11	0		11388	-0-	11388	23162	9	1	11379	2	N	-0-					-0-
12	0		11016	-0-	11016	34178	10	1	11006	2	N	-0-					-0-
01	0		10758	-0-	10758	44936	9	1	10749	2	N	-0-					-0-
02	54810	X	9874	-0-	-44936	-0-	9	1	9865	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	10650	X	9386	-0-	-1264	-0-	7	1	9379	2	N	-0-					-0-
10	0		7506	-0-	7506	7506	5	1	7501	2	N	-0-					-0-
11	0		11396	-0-	11396	18902	10	1	11386	2	N	-0-					-0-
12	0		10667	-0-	10667	29569	7	1	10660	2	N	-0-					-0-
01	0		11742	-0-	11742	41311	5	1	11737	2	N	-0-					-0-
02	50572	X	9261	-0-	-41311	-0-	5	1	9256	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34650	X	32722	-0-	-1928	-0-	12	1	32710	2	N	-0-					-0-
10	0		43344	-0-	43344	43344	16	1	43328	2	N	-0-					-0-
11	0		32187	-0-	32187	75531	14	1	32173	2	N	-0-					-0-
12	0		40355	-0-	40355	115886	15	1	40340	2	N	-0-					-0-
01	0		33119	-0-	33119	149005	16	1	33103	2	N	-0-					-0-
02	178739	X	29734	-0-	-149005	-0-	14	1	29720	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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	983196	X	864683	-0-	-118513	-0-	417	1	864266	2	N	-0-					-0-
11	DELQ PR		835924	-0-	835924	835924	401	1	835523	2	N	-0-					-0-
12	1710307	X	874383	-0-	-835924	-0-	415	1	873968	2	N	-0-					-0-
01	983196	X	856546	-0-	-126650	-0-	416	1	856130	2	N	-0-					-0-
02	752609	X	752609	-0-	-0-	-0-	368	1	752241	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 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	0		973	-0-	973	973	973	2			N	-0-					200
10	0		1065	-0-	1065	2038	1065	2			N	-0-					200
11	0		885	-0-	885	2923	885	2			N	-0-					200
12	0		1016	-0-	1016	3939	1016	2			N	-0-					200
01	3100	N	965	-0-	-2135	1804	965	2			N	-0-					200
02	2483	N	679	-0-	-1804	-0-	679	2			N	-0-					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	0		1577	-0-	1577	1577	1577	2			N	-0-					19
10	0		1725	-0-	1725	3302	1725	2			N	-0-					19
11	0		1434	-0-	1434	4736	1434	2			N	-0-					19
12	0		1646	-0-	1646	6382	1646	2			N	-0-					19
01	3100	N	1564	-0-	-1536	4846	1564	2			N	-0-					19
02	2800	N	1100	-0-	-1700	3146	1100	2			N	-0-					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	0		460	-0-	460	2881	460	2			N	-0-					37
10	0	W	530	-0-	530	3411	530	2			N	-0-					37
*11	2400	N	108	-0-	-2292	1119	108	2			N	-0-					37
*12	1281	N	162	-0-	-1119	-0-	162	2			N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					3
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					3
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					3
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					3
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

09	4530	X	3897	-0-	-633	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4062	-0-	-619	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3792	-0-	-498	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3211	-0-	-1098	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3501	-0-	-167	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					29
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					29
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1627	3	12	9	N	11	5	1			35
12	1550	N	1310	-0-	-240	-0-	1307	3	3	9	N	3					38
01	1736	N	974	-0-	-762	-0-	974	3			N	-0-					38
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	1451	3			N	-0-					38

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

09	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	753	-0-	-747	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	499	-0-	-1144	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

09	9030	X	6375	-0-	-2655	-0-	765	1	5610	3	N	-0-					-0-
10	9331	X	5845	-0-	-3486	-0-	791	1	5054	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	4370	-0-	-3580	-0-	765	1	3605	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7779	-0-	-436	-0-	791	1	6988	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	5242	-0-	-2973	-0-	791	1	4451	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5286	-0-	-678	-0-	714	1	4572	3	N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5730	X	4897	-0-	-833	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4581	-0-	-1340	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4474	-0-	-1166	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3476	-0-	-1088	-0-	3476	3			N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

09	4590	X	3646	-0-	-944	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3547	-0-	-473	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3010	-0-	-1020	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3260	-0-	-184	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

09	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			N	-0-					-0-
10	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	3			N	-0-					-0-
11	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	3			N	-0-					-0-
12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	3			N	-0-					-0-
01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
02	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	3			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

09	8280	X	6290	-0-	-1990	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
10	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
11	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	3			N	-0-					-0-
12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	3			N	-0-					-0-
01	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	3			N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

09	173550	X	81709	-0-	-91841	-0-	81709	3			N	-0-					-0-
10	168609	X	116631	-0-	-51978	-0-	116631	3			N	-0-					-0-
11	154050	X	148073	-0-	-5977	-0-	148073	3			N	-0-					-0-
12	148924	X	119594	-0-	-29330	-0-	119594	3			N	-0-					-0-
01	127658	X	111873	-0-	-15785	-0-	111873	3			N	-0-					-0-
02	138208	X	90971	-0-	-47237	-0-	90971	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

09	326460	X	157208	-0-	-169252	-0-	157208	3			N	-0-					-0-
10	285789	X	138349	-0-	-147440	-0-	138349	3			N	-0-					-0-
11	234750	X	158211	-0-	-76539	-0-	158211	3			N	-0-					-0-
12	197997	X	140254	-0-	-57743	-0-	140254	3			N	-0-					-0-
01	162440	X	128310	-0-	-34130	-0-	128310	3			N	-0-					-0-
*02	147672	X	95826	-0-	-51846	-0-	95826	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

09	426150	X	184709	-0-	-241441	-0-	184709	3			N	-0-					-0-
10	380835	X	126372	-0-	-254463	-0-	126372	3			N	-0-					-0-
11	307530	X	180455	-0-	-127075	-0-	180455	3			N	-0-					-0-
12	279527	X	183972	-0-	-95555	-0-	183972	3			N	-0-					-0-
01	212040	X	170502	-0-	-41538	-0-	170502	3			N	-0-					-0-
*02	172396	X	137553	-0-	-34843	-0-	137553	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
09	528090	X	285474	-0-	-242616	-0-	395	1	285079	3	N	-0-			-0-
10	479446	X	282305	-0-	-197141	-0-	793	1	281512	3	N	-0-			-0-
11	411660	X	243461	-0-	-168199	-0-	764	1	242697	3	N	-0-			-0-
12	375038	X	232942	-0-	-142096	-0-	478	1	232464	3	N	-0-			-0-
*01	315890	X	215148	-0-	-100742	-0-	2038	1	213110	3	N	-0-			-0-
*02	266448	X	176371	-0-	-90077	-0-	176371	3			N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
09	500370	X	269771	-0-	-230599	-0-	373	1	269398	3	N	-0-			-0-
10	461435	X	273489	-0-	-187946	-0-	768	1	272721	3	N	-0-			-0-
11	397800	X	234743	-0-	-163057	-0-	737	1	234006	3	N	-0-			-0-
12	364126	X	225449	-0-	-138677	-0-	463	1	224986	3	N	-0-			-0-
*01	306156	X	206148	-0-	-100008	-0-	1953	1	204195	3	N	-0-			-0-
*02	251776	X	169150	-0-	-82626	-0-	169150	3			N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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		640448	-0-	640448	640448	640448	3			N	-0-			-0-
01	SHUT IN		579114	-0-	579114	1219562	579114	3			N	-0-			-0-
*02	SHUT IN		468036	-0-	468036	1687598	468036	3			N	-0-			-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		388267	-0-	388267	474620	388267	3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		476403	-0-	476403	951023	476403	3			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		402661	-0-	402661	1353684	402661	3			N	-0-			-0-
12	SHUT IN		392415	-0-	392415	1746099	392415	3			N	-0-			-0-
*01	SHUT IN		331338	-0-	331338	2077437	331338	3			N	-0-			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2077437					N	NO RPT			-0-

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		21780	-0-	21780	21780	21780	3			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		509619	-0-	509619	531399	509619	3			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN		680938	-0-	680938	1212337	680938	3			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN		619070	-0-	619070	1831407	619070	3			Y	-0-			-0-
02	SHUT-IN		542931	-0-	542931	2374338	542931	3			Y	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/19/2022 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	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		86353	-0-	86353	86353	86353	3			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		303996	-0-	303996	390349	303996	3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		378697	-0-	378697	769046	378697	3			N	-0-			-0-
*11	1085646	X	316600	-0-	-769046	-0-	316600	3			N	-0-			-0-
*12	465744	X	308916	-0-	-156828	-0-	308916	3			N	-0-			-0-
*01	465744	X	271918	-0-	-193826	-0-	271918	3			N	-0-			-0-
*02	420672	X	197214	-0-	-223458	-0-	197214	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1387	-0-	1387	1387	1387	2			Y	-0-					21
10	0		1190	-0-	1190	2577	1190	2			Y	-0-					21
11	0		850	-0-	850	3427	850	2			Y	-0-					21
12	0		750	-0-	750	4177	750	2			Y	-0-					21
01	3100	N	1567	-0-	-1533	2644	1567	2			Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2644					Y	NO RPT					21

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	0		367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					21
10	0		406	-0-	406	773	406	2			Y	-0-					21
11	0		276	-0-	276	1049	276	2			Y	-0-					21
12	0		274	-0-	274	1323	274	2			Y	-0-					21
01	1841	N	518	-0-	-1323	-0-	518	2			Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	5010	X	4344	-0-	-666	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4553	-0-	-624	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
11	0		4046	-0-	4046	4046	4046	2			Y	-0-					-0-
12	0		4027	-0-	4027	8073	4027	2			Y	-0-					-0-
*01	11896	X	3823	-0-	-8073	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
*02	4116	X	3534	-0-	-582	-0-	3534	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-

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	3000	N	7991	-0-	4991	4991	7991	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	15057	-0-	11957	16948	15057	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6053	-0-	3053	20001	6053	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	20919	-0-	17819	37820	20919	2			N	-0-					-0-
01	39174	X	1354	-0-	-37820	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	0		161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-
11	0		199	-0-	199	360	199	3			N	-0-					-0-
12	0		207	-0-	207	567	207	3			N	-0-					-0-
01	0		46	-0-	46	613	46	3			N	-0-					-0-
02	940	N	327	-0-	-613	-0-	327	3			N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2275	-0-	-755	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	0		2514	-0-	2514	2514	2514	3			N	-0-					-0-
11	0		2384	-0-	2384	4898	2384	3			N	-0-					-0-
12	0		2368	-0-	2368	7266	2368	3			N	-0-					-0-
01	0		2884	-0-	2884	10150	2884	3			N	-0-					-0-
02	12187	X	2037	-0-	-10150	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
10	0		9219	-0-	9219	9219	9219	3			N	-0-					-0-
11	0		7905	-0-	7905	17124	7905	3			N	-0-					-0-
12	0		5555	-0-	5555	22679	5555	3			N	-0-					-0-
01	0		4068	-0-	4068	26747	4068	3			N	-0-					-0-
02	57947	X	31200	-0-	-26747	-0-	31200	3			N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
10	0		3319	-0-	3319	3319	3319	3			N	-0-					-0-
11	0		3187	-0-	3187	6506	3187	3			N	-0-					-0-
12	0		1279	-0-	1279	7785	1279	3			N	-0-					-0-
01	0		3126	-0-	3126	10911	3126	3			N	-0-					-0-
02	14025	X	3114	-0-	-10911	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	459					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	459					N	-0-					-0-
11	0		2146	-0-	2146	2605	2146	3			N	-0-					-0-
12	0		1661	-0-	1661	4266	1661	3			N	-0-					-0-
01	0		4168	-0-	4168	8434	4168	3			N	-0-					-0-
02	20456	X	12022	-0-	-8434	-0-	12022	3			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		575711	-0-	575711	575711	575711	3			N	-0-					-0-
*11	0		615017	-0-	615017	1190728	615017	3			N	-0-					-0-
*12	0		565831	-0-	565831	1756559	565831	3			N	-0-					-0-
*01	2146739	X	390180	-0-	-1756559	-0-	390180	3			N	-0-					-0-
02	612192	X	292537	-0-	-319655	-0-	292537	3			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.18447 - 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
10	0		838886	-0-	838886	838886	838886	3			N	-0-					-0-
11	0		831362	-0-	831362	1670248	831362	3			N	-0-					-0-
12	0		710056	-0-	710056	2380304	710056	3			N	-0-					-0-
*01	2882253	X	501949	-0-	-2380304	-0-	501949	3			N	-0-					-0-
02	967008	X	429176	-0-	-537832	-0-	429176	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					62
10	0		2037	-0-	2037	2037	2037	2			Y	-0-					62
11	0		2060	-0-	2060	4097	2060	2			Y	-0-					62
12	3100	N	1536	-0-	-1564	2533	1536	2			Y	-0-					62
*01	3100	N	1904	-0-	-1196	1337	1904	2			Y	-0-					62
02	2800	N	2014	-0-	-786	551	2014	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

09	24780	X	22368	-0-	-2412	-0-	1121	1	21218	2	Y	26	2	8					224
							29	9											
10	0		22530	-0-	22530	22530	1130	1	21356	2	Y	40	155	1	2	8			107
							44	9											
11	0		21448	-0-	21448	43978	998	1	20413	2	Y	34	2	8					139
							37	9											
12	0		21129	-0-	21129	65107	973	1	20135	2	Y	19							158
							21	9											
01	0		21326	-0-	21326	86433	1046	1	20244	2	Y	33	6	8					185
							36	9											
02	105006	X	18573	-0-	-86433	-0-	917	1	17632	2	Y	22	168	1	2	8			37
							24	9											

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

09	26730	X	23746	-0-	-2984	-0-	1174	1	22565	2	Y	6	2	8					34
							7	9											
10	0		23880	-0-	23880	23880	1216	1	22657	2	Y	6	23	1	1	8			16
							7	9											
11	0		22596	-0-	22596	46476	1035	1	21554	2	Y	6	1	8					21
							7	9											
12	0		22258	-0-	22258	68734	1042	1	21213	2	Y	3							24
							3	9											
01	0		22247	-0-	22247	90981	1076	1	21162	2	Y	8	4	8					28
							9	9											
02	110595	X	19614	-0-	-90981	-0-	986	1	18625	2	Y	3	25	1	1	8			5
							3	9											

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

09	53340	X	44557	-0-	-8783	-0-	7	1	44348	2	Y	184	178	1	1	8			38
							202	9											
10	0		43859	-0-	43859	43859	7	1	43653	2	Y	181	190	1	3	8			26
							199	9											
11	0		41608	-0-	41608	85467	7	1	41382	2	Y	199	194	1	4	8			27
							219	9											
12	0		42079	-0-	42079	127546	6	1	41853	2	Y	200	202	1					25
							220	9											
01	0		40835	-0-	40835	168381	7	1	40596	2	Y	211	190	1	4	8			42
							232	9											
02	204831	X	36450	-0-	-168381	-0-	6	1	36232	2	Y	193	191	1	5	8			39
							212	9											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

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	64440	X	54966	-0-		-9474	-0-	9 267	1 9	54690	2	Y	243	235	1	1	8	51
10	0		54292	-0-		54292	54292	10 263	1 9	54019	2	Y	239	252	1	3	8	35
11	0		51535	-0-		51535	105827	10 352	1 9	51173	2	Y	320	307	1	3	8	45
12	0		52011	-0-		52011	157838	10 355	1 9	51646	2	Y	323	328	1			40
01	0		50383	-0-		50383	208221	12 374	1 9	49997	2	Y	340	308	1	3	8	69
02	253077	X	44856	-0-		-208221	-0-	9 337	1 9	44510	2	Y	306	308	1	4	8	63

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

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	77700	X	64422	-0-		-13278	-0-	13 403	1 9	64006	2	Y	366	353	1	2	8	76
10	0		63519	-0-		63519	63519	14 396	1 9	63109	2	Y	360	378	1	6	8	52
11	0		59900	-0-		59900	123419	12 420	1 9	59468	2	Y	382	375	1	6	8	53
12	0		60078	-0-		60078	183497	12 420	1 9	59646	2	Y	382	387	1			48
01	0		58111	-0-		58111	241608	14 440	1 9	57657	2	Y	400	362	1	5	8	81
02	293177	X	51569	-0-		-241608	-0-	10 396	1 9	51163	2	Y	360	361	1	7	8	73

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

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	97290	X	83046	-0-		-14244	-0-	24 801	1 9	82221	2	Y	728	705	1	2	8	152
10	0		82119	-0-		82119	82119	26 784	1 9	81309	2	Y	713	757	1	4	8	104
11	0		77115	-0-		77115	159234	13 377	1 9	76725	2	Y	343	395	1	4	8	48
12	0		78030	-0-		78030	237264	12 380	1 9	77638	2	Y	345	350	1			43
01	0		76464	-0-		76464	313728	13 404	1 9	76047	2	Y	367	332	1	4	8	74
02	381999	X	68271	-0-		-313728	-0-	10 366	1 9	67895	2	Y	333	334	1	5	8	68

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

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	112350	X	91906	-0-		-20444	-0-	26 837	1 9	91043	2	Y	761	738	1	1	8	159
10	0		91061	-0-		91061	91061	28 823	1 9	90210	2	Y	748	795	1	3	8	109
11	0		86241	-0-		86241	177302	37 1324	1 9	84880	2	Y	1204	1140	1	4	8	169
12	0		86512	-0-		86512	263814	35 1339	1 9	85138	2	Y	1217	1234	1			152
01	0		84211	-0-		84211	348025	40 1397	1 9	82774	2	Y	1270	1159	1	4	8	259
02	422638	X	74613	-0-		-348025	-0-	33 1252	1 9	73328	2	Y	1138	1157	1	5	8	235

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

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	113460	X	90429	-0-		-23031	-0-		16	1	89942	2	Y	428	413	1	3	8	89
									471	9									
10	0		88704	-0-		88704	88704		16	1	88227	2	Y	419	440	1	7	8	61
									461	9									
11	0		82576	-0-		82576	171280		5	1	82497	2	Y	67	113	1	6	8	9
									74	9									
12	0		82402	-0-		82402	253682		5	1	82329	2	Y	62	63	1			8
									68	9									
01	0		80606	-0-		80606	334288		5	1	80524	2	Y	70	60	1	5	8	13
									77	9									
02	406068	X	71780	-0-		-334288	-0-		2	1	71705	2	Y	66	60	1	7	8	12
									73	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

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	108930	X	87202	-0-		-21728	-0-		8	1	87001	2	Y	175	167	1	3	8	36
									193	9									
10	0		86112	-0-		86112	86112		9	1	85910	2	Y	175	179	1	7	8	25
									193	9									
11	0		81076	-0-		81076	167188		9	1	80811	2	Y	233	219	1	7	8	32
									256	9									
12	0		81454	-0-		81454	248642		9	1	81192	2	Y	230	233	1			29
									253	9									
01	0		79844	-0-		79844	328486		11	1	79562	2	Y	246	220	1	6	8	49
									271	9									
02	399548	X	71062	-0-		-328486	-0-		6	1	70806	2	Y	227	221	1	10	8	45
									250	9									

LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

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	207780	X	161611	-0-		-46169	-0-		4	1	161488	2	Y	108	70	1	13	8	150
									119	9									
10	0		139565	-0-		139565	139565		2	1	139505	2	Y	53	158	1	12	8	33
									58	9									
11	277169	X	137604	-0-		-139565	-0-		1	1	137546	2	Y	52	33	1	12	8	40
									57	9									
12	0		136792	-0-		136792	136792		3	1	136747	2	Y	38					78
									42	9									
01	0		110494	-0-		110494	247286		2	1	110425	2	Y	61	63	1	29	8	47
									67	9									
02	355735	X	108449	-0-		-247286	-0-		1	1	108404	2	Y	40	25	1	10	8	52
									44	9									

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

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	182460	X	152639	-0-		-29821	-0-		4	1	152528	2	Y	97	64	1	7	8	142
									107	9									
10	0		139557	-0-		139557	139557		2	1	139504	2	Y	46	149	1	7	8	32
									51	9									
11	274079	X	134522	-0-		-139557	-0-		1	1	134470	2	Y	46	32	1	7	8	39
									51	9									
12	0		136112	-0-		136112	136112		3	1	136067	2	Y	38					77
									42	9									
01	0		135048	-0-		135048	271160		3	1	134980	2	Y	59	58	1	21	8	57
									65	9									
02	369676	X	98516	-0-		-271160	-0-		1	1	98479	2	Y	33	37	1	6	8	47
									36	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169260	X	139892	-0-	-29368	-0-	3	1	139787	2	Y	93	58	1	11	8	130
							102	9									
10	0		139555	-0-	139555	139555	2	1	139501	2	Y	47	137	1	10	8	30
							52	9									
11	262183	X	122628	-0-	-139555	-0-	1	1	122577	2	Y	45	29	1	11	8	35
							50	9									
12	0		123478	-0-	123478	123478	3	1	123436	2	Y	35					70
							39	9									
01	0		123950	-0-	123950	247428	3	1	123866	2	Y	74	53	1	39	8	52
							81	9									
02	339411	X	91983	-0-	-247428	-0-	1	1	91942	2	Y	36	34	1	10	8	44
							40	9									

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226110	X	188085	-0-	-38025	-0-	732	1	187353	2	Y	-0-					-0-
10	0		178850	-0-	178850	178850	758	1	178092	2	Y	-0-					-0-
11	0		163857	-0-	163857	342707	734	1	163123	2	Y	-0-					-0-
12	0		145401	-0-	145401	488108	713	1	144688	2	Y	-0-					-0-
01	0		153038	-0-	153038	641146	763	1	152275	2	Y	-0-					-0-
02	771431	X	130285	-0-	-641146	-0-	688	1	129597	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	328770	X	287838	-0-	-40932	-0-	1119	1	286719	2	Y	-0-					-0-
10	0		272385	-0-	272385	272385	1155	1	271230	2	Y	-0-					-0-
11	0		249247	-0-	249247	521632	1117	1	248130	2	Y	-0-					-0-
12	0		221332	-0-	221332	742964	1086	1	220246	2	Y	-0-					-0-
01	0		230588	-0-	230588	973552	1150	1	229438	2	Y	-0-					-0-
02	1170486	X	196934	-0-	-973552	-0-	1039	1	195895	2	Y	-0-					-0-

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	587550	X	547805	-0-	-39745	-0-	1008	1	546797	2	N	-0-					-0-
10	607135	X	503360	-0-	-103775	-0-	1089	1	502271	2	Y	-0-					-0-
11	587550	X	468481	-0-	-119069	-0-	1053	1	467428	2	Y	-0-					-0-
12	574120	X	452309	-0-	-121811	-0-	1093	1	451216	2	Y	-0-					-0-
01	0		426463	-0-	426463	426463	1101	1	425362	2	Y	-0-					-0-
02	789366	X	362903	-0-	-426463	-0-	1002	1	361901	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	493500	X	334992	-0-	-158508	-0-	612	1	334380	2	Y	-0-					-0-
10	0		300043	-0-	300043	300043	619	1	299424	2	Y	-0-					-0-
11	0		267928	-0-	267928	567971	599	1	267329	2	Y	-0-					-0-
12	0		248803	-0-	248803	816774	612	1	248191	2	Y	-0-					-0-
01	0		229822	-0-	229822	1046596	611	1	229211	2	Y	-0-					-0-
02	1236472	X	189876	-0-	-1046596	-0-	288	1	189588	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	492900	X	458481	-0-	-34419	-0-	843	1	457638	2	N	-0-					-0-
10	509330	X	389341	-0-	-119989	-0-	843	1	388498	2	Y	-0-					-0-
11	492900	X	362983	-0-	-129917	-0-	816	1	362167	2	Y	-0-					-0-
12	486297	X	347474	-0-	-138823	-0-	839	1	346635	2	Y	-0-					-0-
01	0		320998	-0-	320998	320998	828	1	320170	2	Y	-0-					-0-
02	589973	X	268975	-0-	-320998	-0-	742	1	268233	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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	630420	X	497266	-0-	-133154	-0-	909	1	496357	2	Y	-0-					-0-
10	0		452408	-0-	452408	452408	939	1	451469	2	Y	-0-					-0-
11	0		412452	-0-	412452	864860	922	1	411530	2	Y	-0-					-0-
12	0		398443	-0-	398443	1263303	980	1	397463	2	Y	-0-					-0-
01	0		373564	-0-	373564	1636867	993	1	372571	2	Y	-0-					-0-
02	1946955	X	310088	-0-	-1636867	-0-	470	1	309618	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	605370	X	414494	-0-	-190876	-0-	757	1	413737	2	Y	-0-					-0-
10	0		390268	-0-	390268	390268	810	1	389458	2	Y	-0-					-0-
11	0		351079	-0-	351079	741347	785	1	350294	2	Y	-0-					-0-
12	0		326204	-0-	326204	1067551	802	1	325402	2	Y	-0-					-0-
01	0		292095	-0-	292095	1359646	777	1	291318	2	Y	-0-					-0-
02	1602614	X	242968	-0-	-1359646	-0-	368	1	242600	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	456000	X	297681	-0-	-158319	-0-	544	1	297137	2	Y	-0-					-0-
10	0		266210	-0-	266210	266210	552	1	265658	2	Y	-0-					-0-
11	0		235814	-0-	235814	502024	527	1	235287	2	Y	-0-					-0-
12	0		218903	-0-	218903	720927	538	1	218365	2	Y	-0-					-0-
01	0		203148	-0-	203148	924075	540	1	202608	2	Y	-0-					-0-
02	1092028	X	167953	-0-	-924075	-0-	254	1	167699	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	578850	X	400093	-0-	-178757	-0-	731	1	399362	2	Y	-0-					-0-
10	0		369619	-0-	369619	369619	767	1	368852	2	Y	-0-					-0-
11	0		330471	-0-	330471	700090	739	1	329732	2	Y	-0-					-0-
12	0		307690	-0-	307690	1007780	757	1	306933	2	Y	-0-					-0-
01	0		289160	-0-	289160	1296940	769	1	288391	2	Y	-0-					-0-
02	1537737	X	240797	-0-	-1296940	-0-	365	1	240432	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		125785	-0-	125785	125785	125773	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
10	762346	X	636561	-0-	-125785	-0-	451	1	636002	2	Y	98	17	1	6	8	75
							108	9									
11	619830	X	550377	-0-	-69453	-0-	498	1	549813	2	Y	60	74	1	8	8	53
							66	9									
12	640491	X	538916	-0-	-101575	-0-	493	1	538410	2	Y	12					65
							13	9									
01	640491	X	507608	-0-	-132883	-0-	7	1	507559	2	Y	38	49	1	7	8	47
							42	9									
*02	578508	X	412362	-0-	-166146	-0-	7	1	412323	2	Y	29	25	1			51
							32	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		107177	-0-	107177	107177	107166	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
10	641951	X	534774	-0-	-107177	-0-	380	1	534300	2	Y	85	14	1	8	8	63
							94	9									
11	563640	X	535280	-0-	-28360	-0-	484	1	534728	2	Y	62	62	1	13	8	50
							68	9									
12	582428	X	510308	-0-	-72120	-0-	467	1	509827	2	Y	13					63
							14	9									
01	582428	X	465322	-0-	-117106	-0-	6	1	465274	2	Y	38	49	1	9	8	43
							42	9									
*02	526064	X	317592	-0-	-208472	-0-	6	1	317562	2	Y	22	26	1			39
							24	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		111931	-0-	111931	111931	111918	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
10	641546	X	529615	-0-	-111931	-0-	375	1	529148	2	Y	84	14	1	8	8	62
							92	9									
11	544560	X	505470	-0-	-39090	-0-	457	1	504949	2	Y	58	61	1	11	8	48
							64	9									
12	562712	X	471463	-0-	-91249	-0-	432	1	471019	2	Y	11					59
							12	9									
01	562712	X	437341	-0-	-125371	-0-	6	1	437298	2	Y	34	46	1	7	8	40
							37	9									
*02	508256	X	366780	-0-	-141476	-0-	7	1	366743	2	Y	27	21	1			46
							30	9									

WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		115409	-0-	115409	115409	115394	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
10	659065	X	543656	-0-	-115409	-0-	386	1	543175	2	Y	86	14	1	8	8	64
							95	9									
11	529710	X	494987	-0-	-34723	-0-	448	1	494473	2	Y	60	63	1	14	8	47
							66	9									
12	547367	X	466483	-0-	-80884	-0-	427	1	466044	2	Y	11					58
							12	9									
01	547367	X	420081	-0-	-127286	-0-	6	1	420036	2	Y	35	45	1	9	8	39
							39	9									
*02	494396	X	282774	-0-	-211622	-0-	5	1	282747	2	Y	20	24	1			35
							22	9									

EMERALD HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/30/2023 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		285081	-0-	285081	285081	2	1	285079	2	N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					200
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					200
11	0		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					200
12	137	N	73	-0-	-64	-0-	73	2			N	-0-					200
01	0		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					200
02	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					200

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					71
10	2759	X	2308	-0-	-451	-0-	2308	2			N	-0-					71
11	0		2007	-0-	2007	2007	2005	2	2	9	N	2	2	8			71
12	4966	X	2959	-0-	-2007	-0-	2959	2			N	-0-					71
01	0		2504	-0-	2504	2504	2504	2			N	-0-					71
02	2800	N	2575	-0-	-225	2279	2575	2			N	-0-					71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

09	3570	X	1596	-0-	-1974	-0-	1595	2	1	9	Y	1	89	1			5
10	0		1795	-0-	1795	1795	1795	2			Y	-0-					5
11	0		1671	-0-	1671	3466	1671	2			Y	-0-					5
12	0		2934	-0-	2934	6400	2934	2			Y	-0-					5
01	0		2021	-0-	2021	8421	2021	2			Y	-0-					5
02	8900	X	479	-0-	-8421	-0-	479	2			Y	-0-					5

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	0		662	-0-	662	662	55	1	607	2	Y	-0-					-0-
11	0		627	-0-	627	1289	49	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	0		591	-0-	591	1880	51	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	0		561	-0-	561	2441	48	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	496	-0-	-2304	137	45	1	451	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	197	1	1938	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
10	0		2121	-0-	2121	2121	195	1	1918	2	Y	7	6	1	3
							8	9							
11	0		2009	-0-	2009	4130	185	1	1820	2	Y	4	5	1	2
							4	9							
12	0		1959	-0-	1959	6089	196	1	1762	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
01	0		3124	-0-	3124	9213	305	1	2799	2	Y	18	13	1	7
							20	9							
02	2800	N	4371	-0-	1571	10784	420	1	3929	2	Y	20	18	1	9
							22	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-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	208	1	2045	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	0		2085	-0-	2085	2085	192	1	1889	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	0		1478	-0-	1478	3563	136	1	1340	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	0		1436	-0-	1436	4999	141	1	1294	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	0		2020	-0-	2020	7019	198	1	1816	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	2800	N	1670	-0-	-1130	5889	157	1	1507	2	Y	5	2	1			5
							6	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-

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	127	1	1251	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
10	0		1265	-0-	1265	1265	117	1	1148	2	Y	-0-					-0-
11	0		1084	-0-	1084	2349	100	1	984	2	Y	-0-					-0-
12	0		1735	-0-	1735	4084	172	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	0		2120	-0-	2120	6204	208	1	1912	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3538	-0-	738	6942	341	1	3197	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		56765	-0-	56765	56765	56729	2	36	9	N	33	33	8			-0-
12	0		38401	-0-	38401	95166	38384	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	0		35963	-0-	35963	131129	35963	2			N	-0-					-0-
02	158570	X	27441	-0-	-131129	-0-	27430	2	11	9	N	10	10	8			-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	1036	1	4562	2	Y	29	46	1			3
							32	9									
10	0		5262	-0-	5262	5262	870	1	4392	2	Y	-0-					3
11	0		5784	-0-	5784	11046	939	1	4845	2	Y	-0-					3
12	0		5662	-0-	5662	16708	989	1	4673	2	Y	-0-					3
01	0		5813	-0-	5813	22521	1024	1	4789	2	Y	-0-					3
02	27768	X	5247	-0-	-22521	-0-	937	1	4310	2	Y	-0-					3

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3891	-0-	-159	-0-	3879	2	12	9	N	11	66	1			8
10	0		4100	-0-	4100	4100	4100	2			N	-0-					8
11	0		3893	-0-	3893	7993	3893	2			N	-0-					8
12	0		3816	-0-	3816	11809	3816	2			N	-0-					8
01	0		3649	-0-	3649	15458	3649	2			N	-0-					8
02	18950	X	3492	-0-	-15458	-0-	3492	2			N	-0-					8

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	155	1	1018	2	Y	-0-					-0-
10	0		1086	-0-	1086	1086	151	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	0		1012	-0-	1012	2098	91	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	0		1128	-0-	1128	3226	130	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	0		1158	-0-	1158	4384	127	1	1029	2	Y	2					2
							2	9									
02	2800	N	986	-0-	-1814	2570	108	1	878	2	Y	-0-	2	1			-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	281	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	0		1929	-0-	1929	1929	358	1	1571	2	N	-0-					-0-
11	0		1550	-0-	1550	3479	300	1	1250	2	N	-0-					-0-
12	0		1538	-0-	1538	5017	284	1	1254	2	N	-0-					-0-
01	0		1431	-0-	1431	6448	284	1	1147	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1425	-0-	-1375	5073	263	1	1162	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	0		543	-0-	543	543	65	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	0		212	-0-	212	755	24	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	0		727	-0-	727	1482	74	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	0		852	-0-	852	2334	80	1	771	2	Y	1					1
							1	9									
02	2800	N	528	-0-	-2272	62	53	1	475	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	316	1	3116	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	0		3253	-0-	3253	3253	299	1	2945	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	0		3398	-0-	3398	6651	316	1	3078	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	0		3549	-0-	3549	10200	353	1	3194	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	0		3990	-0-	3990	14190	383	1	3590	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
02	21504	X	7314	-0-	-14190	-0-	703	1	6583	2	Y	25	19	1			12
							28	9									

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	165	1	1627	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	0		1849	-0-	1849	1849	169	1	1666	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
11	0		1773	-0-	1773	3622	163	1	1604	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
12	0		1940	-0-	1940	5562	183	1	1754	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	0		1799	-0-	1799	7361	165	1	1612	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
02	2800	N	1561	-0-	-1239	6122	152	1	1396	2	Y	12	15	1			5
							13	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 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	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-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3320	-0-	-100	-0-	303	1	2988	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
10	0		3375	-0-	3375	3375	308	1	3033	2	Y	31	25	1			12
							34	9									
11	0		3210	-0-	3210	6585	295	1	2900	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
12	0		3306	-0-	3306	9891	338	1	2960	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
01	0		3249	-0-	3249	13140	313	1	2890	2	Y	42	38	1			13
							46	9									
02	16103	X	2963	-0-	-13140	-0-	283	1	2644	2	Y	33	31	1			15
							36	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3223	-0-	-137	-0-	429	1	2769	2	Y	23					29
							25	9									
10	0		3304	-0-	3304	3304	470	1	2834	2	Y	-0-					29
11	0		3138	-0-	3138	6442	295	1	2822	2	Y	19					48
							21	9									
12	0		3009	-0-	3009	9451	339	1	2670	2	Y	-0-					48
01	0		3208	-0-	3208	12659	337	1	2849	2	Y	20	52	1			16
							22	9									
02	15525	X	2866	-0-	-12659	-0-	317	1	2548	2	Y	1	3	1			14
							1	9									

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	0		7034	-0-	7034	7034	7034	2			N	-0-					-0-
11	0		6846	-0-	6846	13880	6846	2			N	-0-					-0-
12	0		7074	-0-	7074	20954	7074	2			N	-0-					-0-
01	0		6728	-0-	6728	27682	6728	2			N	-0-					-0-
02	33506	X	5824	-0-	-27682	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	365	1	3605	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
10	0		4030	-0-	4030	4030	371	1	3648	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
11	0		3918	-0-	3918	7948	360	1	3551	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	0		2502	-0-	2502	10450	238	1	2261	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	10450					Y	-0-	4	1			-0-
02	10450	X	-0-	-0-	-10450	-0-					Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2307	-0-	-63	-0-	309	1	1998	2	Y	-0-					1
10	0		2365	-0-	2365	2365	336	1	2029	2	Y	-0-					1
11	0		2222	-0-	2222	4587	210	1	1999	2	Y	12					13
							13	9									
12	0		2279	-0-	2279	6866	266	1	2013	2	Y	-0-					13
01	0		2322	-0-	2322	9188	235	1	2075	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	2800	N	2093	-0-	-707	8481	234	1	1859	2	Y	-0-	2	1			7

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3791	-0-	-289	-0-	1354	1	2437	2	Y	-0-					-0-
10	0		4153	-0-	4153	4153	1434	1	2719	2	Y	-0-					-0-
11	0		4400	-0-	4400	8553	1406	1	2994	2	Y	-0-					-0-
12	0		4537	-0-	4537	13090	1189	1	3348	2	Y	-0-					-0-
01	0		3954	-0-	3954	17044	1419	1	2535	2	Y	-0-					-0-
02	20425	X	3381	-0-	-17044	-0-	1152	1	2229	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4981	-0-	-2399	-0-	168	1	4813	2	Y	-0-					-0-
10	0		5909	-0-	5909	5909	396	1	5513	2	Y	-0-					-0-
11	0		7260	-0-	7260	13169	521	1	6739	2	Y	-0-					-0-
12	0		6913	-0-	6913	20082	367	1	6546	2	Y	-0-					-0-
01	0		4906	-0-	4906	24988	341	1	4565	2	Y	-0-					-0-
02	31045	X	6057	-0-	-24988	-0-	440	1	5617	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19020	X	16860	-0-	-2160	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
10	0		16785	-0-	16785	16785	16785	2			N	-0-					-0-
11	0		15310	-0-	15310	32095	15310	2			N	-0-					-0-
12	0		14720	-0-	14720	46815	14720	2			N	-0-					-0-
01	0		14684	-0-	14684	61499	14684	2			N	-0-					-0-
02	74173	X	12674	-0-	-61499	-0-	12674	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46890	X	42019	-0-	-4871	-0-	177	1	41842	2	N	-0-					-0-
10	0		42201	-0-	42201	42201	183	1	42018	2	N	-0-					-0-
11	0		39690	-0-	39690	81891	175	1	39515	2	N	-0-					-0-
12	0		39894	-0-	39894	121785	181	1	39713	2	N	-0-					-0-
01	0		38826	-0-	38826	160611	64	1	38762	2	N	-0-					-0-
02	195522	X	34911	-0-	-160611	-0-	34911	2			N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39600	X	38911	-0-	-689	-0-	3	1	38906	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	0		37924	-0-	37924	37924	3	1	37920	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	0		36067	-0-	36067	73991	3	1	36057	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
12	0		35873	-0-	35873	109864	3	1	35867	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	0		35009	-0-	35009	144873	3	1	35006	2	Y	-0-					2
02	176491	X	31618	-0-	-144873	-0-	2	1	31616	2	Y	-0-	2	1			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39000	X	36614	-0-	-2386	-0-	2	1	36570	2	Y	38	63	1			59
							42	9									
10	0		36753	-0-	36753	36753	3	1	36721	2	Y	26	63	1			22
							29	9									
11	0		35546	-0-	35546	72299	3	1	35470	2	Y	66	52	1			36
							73	9									
12	0		35814	-0-	35814	108113	3	1	35759	2	Y	47	56	1			27
							52	9									
01	0		35110	-0-	35110	143223	3	1	35065	2	Y	38					65
							42	9									
02	174508	X	31285	-0-	-143223	-0-	2	1	31272	2	Y	10	55	1			20
							11	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45812	X	45812	-0-	-0-	-0-	193	1	45619	2	N	-0-					-0-
10	0		46110	-0-	46110	46110	200	1	45910	2	N	-0-					-0-
11	0		44190	-0-	44190	90300	195	1	43995	2	N	-0-					-0-
12	0		44607	-0-	44607	134907	202	1	44405	2	N	-0-					-0-
01	0		43336	-0-	43336	178243	72	1	43264	2	N	-0-					-0-
02	216316	X	38073	-0-	-178243	-0-	38073	2			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	51510	X	41398	-0-	-10112	-0-	584	1	40814	2	N	-0-					-0-
10	0		41972	-0-	41972	41972	595	1	41377	2	N	-0-					-0-
11	0		39230	-0-	39230	81202	512	1	38718	2	N	-0-					-0-
12	120681	X	39479	-0-	-81202	-0-	513	1	38966	2	N	-0-					-0-
01	0		37740	-0-	37740	37740	506	1	37234	2	N	-0-					-0-
02	71297	X	33557	-0-	-37740	-0-	468	1	33089	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145890	X	106657	-0-	-39233	-0-	547	1	106110	2	N	-0-					-0-
10	0		102450	-0-	102450	102450	469	1	101981	2	N	-0-					-0-
11	0		11	-0-	11	102461	7	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	102461					N	-0-					-0-
01	0		55666	-0-	55666	158127	166	1	55500	2	N	-0-					-0-
02	276292	X	118165	-0-	-158127	-0-	431	1	117734	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	137970	X	81939	-0-	-56031	-0-	420	1	81519	2	N	-0-					-0-
10	0		82385	-0-	82385	82385	379	1	82006	2	N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	82393	5	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	82393					N	-0-					-0-
01	0		47808	-0-	47808	130201	142	1	47666	2	N	-0-					-0-
02	235697	X	105496	-0-	-130201	-0-	386	1	105110	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	36570	X	32309	-0-	-4261	-0-	74	1	32235	2	N	-0-					-0-
10	0		31625	-0-	31625	31625	75	1	31550	2	N	-0-					-0-
11	0		29837	-0-	29837	61462	73	1	29764	2	N	-0-					-0-
12	0		30401	-0-	30401	91863	76	1	30325	2	N	-0-					-0-
01	0		29191	-0-	29191	121054	74	1	29117	2	N	-0-					-0-
02	146783	X	25729	-0-	-121054	-0-	67	1	25662	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44220	X	42990	-0-	-1230	-0-	3 59	1 9	42928	2	Y	54	86	1			82
10	0		43427	-0-	43427	43427	3 40	1 9	43384	2	Y	36	87	1			31
11	0		41174	-0-	41174	84601	3 102	1 9	41069	2	Y	93	73	1			51
12	0		42140	-0-	42140	126741	3 70	1 9	42067	2	Y	64	78	1			37
01	0		41447	-0-	41447	168188	3 89	1 9	41355	2	Y	81					118
02	205188	X	37000	-0-	-168188	-0-	3 24	1 9	36973	2	Y	22	99	1			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	52350	X	45109	-0-	-7241	-0-	104	1	45005	2	N	-0-					-0-
10	0		45754	-0-	45754	45754	109	1	45645	2	N	-0-					-0-
11	0		43263	-0-	43263	89017	105	1	43158	2	N	-0-					-0-
12	0		43696	-0-	43696	132713	109	1	43587	2	N	-0-					-0-
01	0		44011	-0-	44011	176724	112	1	43899	2	N	-0-					-0-
02	214526	X	37802	-0-	-176724	-0-	98	1	37704	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52980	X	44902	-0-	-8078	-0-	103	1	44799	2	N	-0-					-0-
10	0		46135	-0-	46135	46135	110	1	46025	2	N	-0-					-0-
11	0		44387	-0-	44387	90522	108	1	44279	2	N	-0-					-0-
12	0		44058	-0-	44058	134580	110	1	43948	2	N	-0-					-0-
01	0		43001	-0-	43001	177581	109	1	42892	2	N	-0-					-0-
02	216081	X	38500	-0-	-177581	-0-	100	1	38400	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41040	X	39971	-0-	-1069	-0-	3 14	1 9	39954	2	Y	13	22	1			20
10	0		38832	-0-	38832	38832	3 9	1 9	38820	2	Y	8	21	1			7
11	0		37815	-0-	37815	76647	3 26	1 9	37786	2	Y	24	18	1			13
12	0		39253	-0-	39253	115900	3 18	1 9	39232	2	Y	16	20	1			9
01	0		38018	-0-	38018	153918	3 20	1 9	37995	2	Y	18					27
02	188190	X	34272	-0-	-153918	-0-	3 6	1 9	34263	2	Y	5	23	1			9

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	41190	X	38695	-0-	-2495	-0-	89	1	38606	2	N	-0-					-0-
10	0		37167	-0-	37167	37167	89	1	37078	2	N	-0-					-0-
11	0		34961	-0-	34961	72128	85	1	34876	2	N	-0-					-0-
12	0		35222	-0-	35222	107350	88	1	35134	2	N	-0-					-0-
01	0		34384	-0-	34384	141734	87	1	34297	2	N	-0-					-0-
02	173406	X	31672	-0-	-141734	-0-	82	1	31590	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84030	X	66799	-0-	-17231	-0-	234	1	66565	2	N	-0-					-0-
10	0		67045	-0-	67045	67045	234	1	66811	2	N	-0-					-0-
11	0		61872	-0-	61872	128917	228	1	61644	2	N	-0-					-0-
12	190949	X	62032	-0-	-128917	-0-	228	1	61804	2	N	-0-					-0-
01	0		59626	-0-	59626	59626	250	1	59376	2	N	-0-					-0-
02	114294	X	54668	-0-	-59626	-0-	247	1	54421	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104490	X	86152	-0-	-18338	-0-	302	1	85850	2	N	-0-					-0-
10	0		85192	-0-	85192	85192	297	1	84895	2	N	-0-					-0-
11	0		78653	-0-	78653	163845	290	1	78363	2	N	-0-					-0-
12	232849	X	69004	-0-	-163845	-0-	254	1	68750	2	N	-0-					-0-
01	0		66721	-0-	66721	66721	280	1	66441	2	N	-0-					-0-
*02	125652	X	58931	-0-	-66721	-0-	266 1	1 9	58664	2	N	1	1	8			-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	59130	X	53177	-0-	-5953	-0-	118	1	53059	2	Y	-0-					-0-
10	0		54324	-0-	54324	54324	125	1	54199	2	Y	-0-					-0-
11	0		50742	-0-	50742	105066	119	1	50623	2	Y	-0-					-0-
12	0		50105	-0-	50105	155171	121	1	49984	2	Y	-0-					-0-
01	0		49340	-0-	49340	204511	121	1	49219	2	Y	-0-					-0-
02	250487	X	45976	-0-	-204511	-0-	113	1	45863	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	55440	X	50470	-0-	-4970	-0-	112	1	50358	2	Y	-0-			-0-
10	0		50386	-0-	50386	50386	116	1	50270	2	Y	-0-			-0-
11	0		47547	-0-	47547	97933	112	1	47435	2	Y	-0-			-0-
12	0		47815	-0-	47815	145748	116	1	47699	2	Y	-0-			-0-
01	0		47454	-0-	47454	193202	117	1	47337	2	Y	-0-			-0-
02	235838	X	42636	-0-	-193202	-0-	105	1	42531	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	102690	X	81802	-0-	-20888	-0-	718	1	81084	2	N	-0-			-0-
10	0		16212	-0-	16212	16212	114	1	16098	2	N	-0-			-0-
11	0		2332	-0-	2332	18544	18	1	2314	2	N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	18544					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	18544					N	-0-			-0-
02	76356	X	-0-	-0-	-76356	-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	21660	X	19135	-0-	-2525	-0-	168	1	18967	2	N	-0-			-0-
10	0		3851	-0-	3851	3851	27	1	3824	2	N	-0-			-0-
11	0		7169	-0-	7169	11020	46	1	7123	2	N	-0-			-0-
12	67899	X	56879	-0-	-11020	-0-	571	1	56308	2	N	-0-			-0-
01	0		47936	-0-	47936	47936	156	1	47780	2	N	-0-			-0-
02	88394	X	40458	-0-	-47936	-0-	146	1	40312	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	67560	X	62941	-0-	-4619	-0-	140	1	62801	2	Y	-0-			-0-
10	0		62221	-0-	62221	62221	143	1	62078	2	Y	-0-			-0-
11	0		59648	-0-	59648	121869	140	1	59508	2	Y	-0-			-0-
12	0		60138	-0-	60138	182007	146	1	59992	2	Y	-0-			-0-
01	0		59082	-0-	59082	241089	145	1	58937	2	Y	-0-			-0-
02	293339	X	52250	-0-	-241089	-0-	128	1	52122	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	67650	X	62989	-0-	-4661	-0-	1690	1	61299	2	N	-0-			-0-
10	0		62161	-0-	62161	62161	1692	1	60469	2	N	-0-			-0-
11	0		57809	-0-	57809	119970	1518	1	56291	2	N	-0-			-0-
12	177307	X	57337	-0-	-119970	-0-	1546	1	55791	2	N	-0-			-0-
01	0		58703	-0-	58703	58703	1600	1	57103	2	N	-0-			-0-
02	110428	X	51725	-0-	-58703	-0-	1400	1	50325	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	83340	X	80536	-0-	-2804	-0-	2161	1	78375	2	N	-0-			-0-
10	0		79193	-0-	79193	79193	2156	1	77037	2	N	-0-			-0-
11	0		70072	-0-	70072	149265	1847	1	68225	2	N	-0-			-0-
12	227083	X	77818	-0-	-149265	-0-	2102	1	75716	2	N	-0-			-0-
01	0		75589	-0-	75589	75589	2057	1	73532	2	N	-0-			-0-
02	152268	X	76679	-0-	-75589	-0-	2059	1	74620	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	78630	X	66334	-0-	-12296	-0-	5	1	66329	2	N	-0-			-0-
10	0		66693	-0-	66693	66693	5	1	66688	2	N	-0-			-0-
11	0		63106	-0-	63106	129799	5	1	63101	2	N	-0-			-0-
12	0		61831	-0-	61831	191630	5	1	61826	2	N	-0-			-0-
01	0		59885	-0-	59885	251515	5	1	59880	2	N	-0-			-0-
02	304797	X	53282	-0-	-251515	-0-	5	1	53277	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24870	X	150	-0-	-24720	-0-	1	1	149	2	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

09	84240	X	72578	-0-	-11662	-0-	6	1	72572	2	N	-0-			-0-
10	0		73784	-0-	73784	73784	6	1	73778	2	N	-0-			-0-
11	0		69756	-0-	69756	143540	6	1	69750	2	N	-0-			-0-
12	0		68865	-0-	68865	212405	6	1	68859	2	N	-0-			-0-
01	0		66851	-0-	66851	279256	6	1	66845	2	N	-0-			-0-
02	337795	X	58539	-0-	-279256	-0-	5	1	58534	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

09	118290	X	90440	-0-	-27850	-0-	1717	1	88723	2	N	-0-			-0-
10	0		85545	-0-	85545	85545	1670	1	83875	2	N	-0-			-0-
11	0		76927	-0-	76927	162472	1465	1	75462	2	N	-0-			-0-
12	235952	X	73480	-0-	-162472	-0-	1409	1	72071	2	N	-0-			-0-
01	0		73217	-0-	73217	73217	1437	1	71780	2	N	-0-			-0-
02	134986	X	61769	-0-	-73217	-0-	1272	1	60497	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

09	107640	X	78283	-0-	-29357	-0-	1488	1	76795	2	N	-0-			-0-
10	0		79422	-0-	79422	79422	1552	1	77870	2	N	-0-			-0-
11	0		74042	-0-	74042	153464	1409	1	72633	2	N	-0-			-0-
12	225204	X	71740	-0-	-153464	-0-	1376	1	70364	2	N	-0-			-0-
01	0		73194	-0-	73194	73194	1436	1	71758	2	N	-0-			-0-
02	135230	X	62036	-0-	-73194	-0-	1277	1	60759	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

09	44340	X	40238	-0-	-4102	-0-	190	1	40048	2	Y	-0-			-0-
10	0		40427	-0-	40427	40427	196	1	40231	2	Y	-0-			-0-
11	0		38412	-0-	38412	78839	194	1	38218	2	Y	-0-			-0-
12	0		38861	-0-	38861	117700	200	1	38661	2	Y	-0-			-0-
01	0		38304	-0-	38304	156004	201	1	38103	2	Y	-0-			-0-
02	190122	X	34118	-0-	-156004	-0-	182	1	33936	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

09	93630	X	83205	-0-	-10425	-0-	2233	1	80972	2	N	-0-			-0-
10	0		82853	-0-	82853	82853	2259	1	80594	2	N	-0-			-0-
11	0		80011	-0-	80011	162864	2102	1	77909	2	N	-0-			-0-
12	242648	X	79784	-0-	-162864	-0-	2153	1	77631	2	N	-0-			-0-
01	0		78114	-0-	78114	78114	2127	1	75987	2	N	-0-			-0-
02	146724	X	68610	-0-	-78114	-0-	1856	1	66754	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

09	103530	X	100881	-0-	-2649	-0-	907	1	99974	2	N	-0-			-0-
10	0		100200	-0-	100200	100200	911	1	99289	2	N	-0-			-0-
11	0		91175	-0-	91175	191375	885	1	90290	2	N	-0-			-0-
12	281184	X	89809	-0-	-191375	-0-	893	1	88916	2	N	-0-			-0-
01	0		87379	-0-	87379	87379	934	1	86445	2	N	-0-			-0-
02	163278	X	75899	-0-	-87379	-0-	847	1	75052	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91650	X	81163	-0-	-10487	-0-	7476	1	73687	2	N	-0-					-0-
10	0		84226	-0-	84226	84226	7774	1	76452	2	N	-0-					-0-
11	0		82182	-0-	82182	166408	7573	1	74609	2	N	-0-					-0-
12	0		72365	-0-	72365	238773	7061	1	65304	2	N	-0-					-0-
01	0		74808	-0-	74808	313581	7241	1	67567	2	N	-0-					-0-
02	383287	X	69706	-0-	-313581	-0-	6730	1	62976	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115770	X	81586	-0-	-34184	-0-	1548	1	80038	2	N	-0-					-0-
10	0		80287	-0-	80287	80287	1565	1	78722	2	N	-0-					-0-
11	0		70077	-0-	70077	150364	1334	1	68743	2	N	-0-					-0-
12	221700	X	71336	-0-	-150364	-0-	1475	1	69861	2	N	-0-					-0-
01	0		66731	-0-	66731	66731	1310	1	65421	2	N	-0-					-0-
02	130810	X	64079	-0-	-66731	-0-	1321	1	62758	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100290	X	82845	-0-	-17445	-0-	745	1	82100	2	N	-0-					-0-
10	0		81232	-0-	81232	81232	739	1	80493	2	N	-0-					-0-
11	0		75185	-0-	75185	156417	730	1	74455	2	N	-0-					-0-
12	231835	X	75418	-0-	-156417	-0-	750	1	74668	2	N	-0-					-0-
01	0		73071	-0-	73071	73071	781	1	72290	2	N	-0-					-0-
02	137263	X	64192	-0-	-73071	-0-	717	1	63475	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	74670	X	52984	-0-	-21686	-0-	1007	1	51977	2	N	-0-					-0-
10	0		53994	-0-	53994	53994	1056	1	52938	2	N	-0-					-0-
11	0		50715	-0-	50715	104709	966	1	49749	2	N	-0-					-0-
12	154976	X	50267	-0-	-104709	-0-	969	1	49298	2	N	-0-					-0-
01	0		51296	-0-	51296	51296	1006	1	50290	2	N	-0-					-0-
02	93994	X	42698	-0-	-51296	-0-	879	1	41819	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	60120	X	55103	-0-	-5017	-0-	396	1	54707	2	Y	-0-					-0-
10	0		54812	-0-	54812	54812	403	1	54409	2	Y	-0-					-0-
11	0		51189	-0-	51189	106001	388	1	50801	2	Y	-0-					-0-
12	0		52264	-0-	52264	158265	402	1	51862	2	Y	-0-					-0-
01	0		50795	-0-	50795	209060	404	1	50391	2	Y	-0-					-0-
02	254202	X	45142	-0-	-209060	-0-	365	1	44777	2	Y	-0-					-0-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42300	X	38377	-0-	-3923	-0-	181	1	38196	2	Y	-0-					-0-
10	0		38362	-0-	38362	38362	186	1	38176	2	Y	-0-					-0-
11	0		34990	-0-	34990	73352	177	1	34813	2	Y	-0-					-0-
12	0		35581	-0-	35581	108933	183	1	35398	2	Y	-0-					-0-
01	0		34695	-0-	34695	143628	182	1	34513	2	Y	-0-					-0-
02	174416	X	30788	-0-	-143628	-0-	164	1	30624	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42300	X	38523	-0-	-3777	-0-	276	1	38222	2	Y	23	8	1			74
							25	9									
10	0		37709	-0-	37709	37709	277	1	37430	2	Y	2	70	1			6
							2	9									
11	0		35546	-0-	35546	73255	270	1	35276	2	Y	-0-					6
12	0		36592	-0-	36592	109847	281	1	36199	2	Y	102	85	1			23
							112	9									
01	0		35559	-0-	35559	145406	283	1	35276	2	Y	-0-					23
02	176016	X	30610	-0-	-145406	-0-	248	1	30362	2	Y	-0-					23

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	143280	X	102652	-0-	-40628	-0-	667	1	101985	2	N	-0-					-0-
10	0		103310	-0-	103310	103310	658	1	102652	2	N	-0-					-0-
11	0		91071	-0-	91071	194381	454	1	90617	2	N	-0-					-0-
12	286879	X	92498	-0-	-194381	-0-	446	1	92052	2	N	-0-					-0-
01	0		88452	-0-	88452	88452	423	1	88029	2	N	-0-					-0-
02	166175	X	77723	-0-	-88452	-0-	404	1	77319	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	110850	X	82463	-0-	-28387	-0-	427	1	82036	2	N	-0-					-0-
10	0		86776	-0-	86776	86776	509	1	86267	2	N	-0-					-0-
11	0		77379	-0-	77379	164155	341	1	77038	2	N	-0-					-0-
12	239679	X	75524	-0-	-164155	-0-	364	1	75160	2	N	-0-					-0-
01	0		71777	-0-	71777	71777	346	1	71431	2	N	-0-					-0-
02	135522	X	63745	-0-	-71777	-0-	332	1	63413	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	143580	X	112825	-0-	-30755	-0-	578	1	112247	2	N	-0-					-0-
10	0		112910	-0-	112910	112910	661	1	112249	2	N	-0-					-0-
11	0		101958	-0-	101958	214868	448	1	101510	2	N	-0-					-0-
12	314352	X	99484	-0-	-214868	-0-	477	1	99007	2	N	-0-					-0-
01	0		93269	-0-	93269	93269	449	1	92820	2	N	-0-					-0-
02	177895	X	84626	-0-	-93269	-0-	441	1	84185	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72330	X	64641	-0-	-7689	-0-	464	1	64174	2	Y	3	17	1			13
							3	9									
10	0		65887	-0-	65887	65887	484	1	65340	2	Y	57	13	1			57
							63	9									
11	0		60633	-0-	60633	126520	459	1	60174	2	Y	-0-					57
12	0		61417	-0-	61417	187937	473	1	60944	2	Y	-0-	57	1			-0-
01	0		60509	-0-	60509	248446	481	1	60028	2	Y	-0-					-0-
02	303656	X	55210	-0-	-248446	-0-	447	1	54763	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT 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	56070	X	50763	-0-	-5307	-0-	364	1	50348	2	Y	46	34	1			81
							51	9									
10	0		52455	-0-	52455	52455	386	1	52054	2	Y	14	63	1			32
							15	9									
11	0		50690	-0-	50690	103145	384	1	50306	2	Y	-0-					32
12	0		51194	-0-	51194	154339	394	1	50789	2	Y	10	34	1			8
							11	9									
01	0		47967	-0-	47967	202306	381	1	47586	2	Y	-0-					8
02	244359	X	42053	-0-	-202306	-0-	340	1	41713	2	Y	-0-					8

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	120540	X	100221	-0-	-20319	-0-	513	1	99708	2	N	-0-					-0-
10	0		98001	-0-	98001	98001	574	1	97427	2	N	-0-					-0-
11	0		86342	-0-	86342	184343	380	1	85962	2	N	-0-					-0-
12	269957	X	85614	-0-	-184343	-0-	410	1	85204	2	N	-0-					-0-
01	0		79655	-0-	79655	79655	383	1	79272	2	N	-0-					-0-
02	151794	X	72139	-0-	-79655	-0-	377	1	71762	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128820	X	108379	-0-	-20441	-0-	865	1	107514	2	N	-0-					-0-
10	0		105804	-0-	105804	105804	1717	1	104087	2	N	-0-					-0-
11	0		91785	-0-	91785	197589	2355	1	89430	2	N	-0-					-0-
12	293392	X	95803	-0-	-197589	-0-	1951	1	93852	2	N	-0-					-0-
01	0		89514	-0-	89514	89514	762	1	88752	2	N	-0-					-0-
02	101164	X	115	-0-	-101049	-0-	1	1	114	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	59820	X	53947	-0-	-5873	-0-	137	1	53550	2	Y	236	198	1			78
							260	9									
10	0		52773	-0-	52773	52773	142	1	52424	2	Y	188	225	1			41
							207	9									
11	0		50619	-0-	50619	103392	143	1	50177	2	Y	272	288	1			25
							299	9									
12	0		51075	-0-	51075	154467	149	1	50633	2	Y	266	270	1			21
							293	9									
01	0		49744	-0-	49744	204211	149	1	49206	2	Y	354	345	1			30
							389	9									
02	248602	X	44391	-0-	-204211	-0-	139	1	43986	2	Y	242	247	1			25
							266	9									

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185550	X	132247	-0-	-53303	-0-	815	1	131432	2	N	-0-					-0-
10	0		138247	-0-	138247	138247	847	1	137400	2	N	-0-					-0-
11	0		124011	-0-	124011	262258	579	1	123432	2	N	-0-					-0-
12	379522	X	117264	-0-	-262258	-0-	518	1	116746	2	N	-0-					-0-
01	0		114381	-0-	114381	114381	505	1	113876	2	N	-0-					-0-
02	163239	X	48858	-0-	-114381	-0-	211	1	48647	2	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	164580	X	124221	-0-	-40359	-0-	766	1	123455	2	N	-0-					-0-
10	0		128542	-0-	128542	128542	787	1	127755	2	N	-0-					-0-
11	0		124003	-0-	124003	252545	579	1	123424	2	N	-0-					-0-
12	368424	X	115879	-0-	-252545	-0-	511	1	115368	2	N	-0-					-0-
01	0		117064	-0-	117064	117064	511	1	116553	2	N	-0-					-0-
02	201706	X	84642	-0-	-117064	-0-	444	1	84198	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ABNEY RK B HV UNIT 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	195030	X	130911	-0-	-64119	-0-	807	1	130104	2	N	-0-					-0-
10	0		129269	-0-	129269	129269	781	1	128488	2	N	-0-					-0-
11	0		113433	-0-	113433	242702	528	1	112905	2	N	-0-					-0-
12	355157	X	112455	-0-	-242702	-0-	497	1	111958	2	N	-0-					-0-
01	0		105918	-0-	105918	105918	466	1	105452	2	N	-0-					-0-
02	183456	X	77538	-0-	-105918	-0-	365	1	77173	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	155880	X	118514	-0-	-37366	-0-	948	1	117566	2	N	-0-					-0-
10	0		109517	-0-	109517	109517	1742	1	107775	2	N	-0-					-0-
11	0		101905	-0-	101905	211422	2623	1	99282	2	N	-0-					-0-
12	315944	X	104522	-0-	-211422	-0-	2127	1	102395	2	N	-0-					-0-
01	0		98111	-0-	98111	98111	838	1	97273	2	N	-0-					-0-
02	199639	X	101528	-0-	-98111	-0-	1313	1	100215	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138330	X	119261	-0-	-19069	-0-	959	1	118302	2	N	-0-					-0-
10	0		118104	-0-	118104	118104	1914	1	116190	2	N	-0-					-0-
11	0		104118	-0-	104118	222222	2669	1	101449	2	N	-0-					-0-
12	327404	X	105182	-0-	-222222	-0-	2132	1	103050	2	N	-0-					-0-
01	0		99044	-0-	99044	99044	832	1	98212	2	N	-0-					-0-
02	111300	X	141	-0-	-111159	-0-	1	1	140	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111450	X	85771	-0-	-25679	-0-	521	1	85250	2	N	-0-					-0-
10	0		83010	-0-	83010	83010	468	1	82542	2	N	-0-					-0-
11	0		77084	-0-	77084	160094	317	1	76767	2	N	-0-					-0-
12	238356	X	78262	-0-	-160094	-0-	348	1	77914	2	N	-0-					-0-
01	0		72731	-0-	72731	72731	319	1	72412	2	N	-0-					-0-
02	135321	X	62590	-0-	-72731	-0-	303	1	62287	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194400	X	170989	-0-	-23411	-0-	437	1	170462	2	Y	82	77	1			21
							90	9									
10	0		168052	-0-	168052	168052	455	1	167524	2	Y	66	69	1			18
							73	9									
11	0		161240	-0-	161240	329292	458	1	160657	2	Y	114	124	1			8
							125	9									
12	0		159810	-0-	159810	489102	469	1	159218	2	Y	112	111	1			9
							123	9									
01	0		155696	-0-	155696	644798	469	1	155140	2	Y	79	86	1			2
							87	9									
02	777636	X	132838	-0-	-644798	-0-	407	1	132413	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119010	X	110627	-0-	-8383	-0-	283	1	110266	2	Y	71	67	1			4
							78	9									
10	0		105417	-0-	105417	105417	285	1	105099	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
11	0		86039	-0-	86039	191456	244	1	85576	2	Y	199	192	1			11
							219	9									
12	0		86010	-0-	86010	277466	252	1	85666	2	Y	84	83	1			12
							92	9									
01	0		84218	-0-	84218	361684	254	1	83923	2	Y	37	49	1			-0-
							41	9									
02	436717	X	75033	-0-	-361684	-0-	236	1	74797	2	Y	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

09	147270	X	99797	-0-	-47473	-0-	603	1	99194	2	N	-0-					-0-
10	0		90312	-0-	90312	90312	504	1	89808	2	N	-0-					-0-
11	0		79665	-0-	79665	169977	328	1	79337	2	N	-0-					-0-
12	256447	X	86470	-0-	-169977	-0-	385	1	86085	2	N	-0-					-0-
01	0		85885	-0-	85885	85885	376	1	85509	2	N	-0-					-0-
02	161249	X	75364	-0-	-85885	-0-	364	1	75000	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

09	79830	X	61154	-0-	-18676	-0-	378	1	60776	2	N	-0-					-0-
10	0		64368	-0-	64368	64368	363	1	64005	2	N	-0-					-0-
11	0		59171	-0-	59171	123539	246	1	58925	2	N	-0-					-0-
12	182185	X	58646	-0-	-123539	-0-	266	1	58380	2	N	-0-					-0-
01	0		62853	-0-	62853	62853	276	1	62577	2	N	-0-					-0-
02	119036	X	56183	-0-	-62853	-0-	270	1	55913	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

09	131910	X	97720	-0-	-34190	-0-	604	1	97116	2	N	-0-					-0-
10	0		101836	-0-	101836	101836	575	1	101261	2	N	-0-					-0-
11	0		91048	-0-	91048	192884	376	1	90672	2	N	-0-					-0-
12	282040	X	89156	-0-	-192884	-0-	402	1	88754	2	N	-0-					-0-
01	0		87996	-0-	87996	87996	388	1	87608	2	N	-0-					-0-
02	168146	X	80150	-0-	-87996	-0-	386	1	79764	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

09	193770	X	155477	-0-	-38293	-0-	698	1	154779	2	N	-0-					-0-
10	0		156282	-0-	156282	156282	691	1	155591	2	N	-0-					-0-
11	0		148309	-0-	148309	304591	677	1	147632	2	N	-0-					-0-
12	450256	X	145665	-0-	-304591	-0-	681	1	144984	2	N	-0-					-0-
01	0		133142	-0-	133142	133142	710	1	132432	2	N	-0-					-0-
*02	237135	X	103993	-0-	-133142	-0-	607	1	103384	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

09	273390	X	222876	-0-	-50514	-0-	1001	1	221875	2	N	-0-					-0-
10	0		214799	-0-	214799	214799	943	1	213856	2	N	-0-					-0-
11	0		202835	-0-	202835	417634	926	1	201909	2	N	-0-					-0-
12	618301	X	200667	-0-	-417634	-0-	945	1	199722	2	N	-0-					-0-
01	0		193822	-0-	193822	193822	1041	1	192781	2	N	-0-					-0-
02	361893	X	168071	-0-	-193822	-0-	982	1	167089	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	112080	X	90148	-0-	-21932	-0-	556	1	89592	2	N	-0-					-0-
10	0		91674	-0-	91674	91674	518	1	91156	2	N	-0-					-0-
11	0		81656	-0-	81656	173330	337	1	81319	2	N	-0-					-0-
12	254414	X	81084	-0-	-173330	-0-	365	1	80719	2	N	-0-					-0-
01	0		82994	-0-	82994	82994	367	1	82627	2	N	-0-					-0-
02	156091	X	73097	-0-	-82994	-0-	353	1	72744	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	132390	X	98999	-0-	-33391	-0-	613	1	98386	2	N	-0-					-0-
10	0		101691	-0-	101691	101691	573	1	101118	2	N	-0-					-0-
11	0		94502	-0-	94502	196193	391	1	94111	2	N	-0-					-0-
12	289625	X	93432	-0-	-196193	-0-	420	1	93012	2	N	-0-					-0-
01	0		98235	-0-	98235	98235	433	1	97802	2	N	-0-					-0-
02	184348	X	86113	-0-	-98235	-0-	414	1	85699	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	82980	X	75881	-0-	-7099	-0-	193	1	75462	2	Y	205	176	1			64
							226	9									
10	0		75282	-0-	75282	75282	203	1	74906	2	Y	157	187	1			34
							173	9									
11	0		72170	-0-	72170	147452	204	1	71711	2	Y	232	245	1			21
							255	9									
12	0		73439	-0-	73439	220891	215	1	72981	2	Y	221	223	1			19
							243	9									
01	0		70997	-0-	70997	291888	213	1	70503	2	Y	255	248	1			26
							281	9									
02	355215	X	63327	-0-	-291888	-0-	198	1	62894	2	Y	214	218	1			22
							235	9									

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199470	X	181622	-0-	-17848	-0-	635	1	180987	2	N	-0-					-0-
10	0		167545	-0-	167545	167545	577	1	166968	2	N	-0-					-0-
11	0		166319	-0-	166319	333864	613	1	165706	2	N	-0-					-0-
12	504721	X	170857	-0-	-333864	-0-	628	1	170229	2	N	-0-					-0-
01	0		169528	-0-	169528	169528	711	1	168817	2	N	-0-					-0-
02	309508	X	139980	-0-	-169528	-0-	632	1	139348	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158670	X	137864	-0-	-20806	-0-	482	1	137382	2	N	-0-					-0-
10	0		118856	-0-	118856	118856	408	1	118448	2	N	-0-					-0-
11	0		99512	-0-	99512	218368	366	1	99146	2	N	-0-					-0-
12	312566	X	94198	-0-	-218368	-0-	346	1	93852	2	N	-0-					-0-
01	0		90471	-0-	90471	90471	379	1	90092	2	N	-0-					-0-
02	169098	X	78627	-0-	-90471	-0-	355	1	78272	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200700	X	182960	-0-	-17740	-0-	640	1	182320	2	N	-0-					-0-
10	0		171695	-0-	171695	171695	586	1	171109	2	N	-0-					-0-
11	0		168026	-0-	168026	339721	619	1	167407	2	N	-0-					-0-
12	514978	X	175257	-0-	-339721	-0-	644	1	174613	2	N	-0-					-0-
01	0		179879	-0-	179879	179879	754	1	179125	2	N	-0-					-0-
02	332008	X	152129	-0-	-179879	-0-	687	1	151442	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	193407	X	193407	-0-	-0-	-0-	1278	1	192129	2	N	-0-			-0-
10	0		184237	-0-	184237	184237	1280	1	182957	2	N	-0-			-0-
11	0		163959	-0-	163959	348196	1245	1	162714	2	N	-0-			-0-
12	506638	X	158442	-0-	-348196	-0-	1253	1	157189	2	N	-0-			-0-
01	0		153816	-0-	153816	153816	1322	1	152494	2	N	-0-			-0-
02	286714	X	132898	-0-	-153816	-0-	1211	1	131687	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	252750	X	153244	-0-	-99506	-0-	889	1	152355	2	N	-0-			-0-
10	0		145451	-0-	145451	145451	776	1	144675	2	N	-0-			-0-
11	0		129287	-0-	129287	274738	496	1	128791	2	N	-0-			-0-
12	408944	X	134206	-0-	-274738	-0-	566	1	133640	2	N	-0-			-0-
01	0		130082	-0-	130082	130082	540	1	129542	2	N	-0-			-0-
02	239738	X	109656	-0-	-130082	-0-	501	1	109155	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	179730	X	120277	-0-	-59453	-0-	696	1	119581	2	N	-0-			-0-
10	0		110852	-0-	110852	110852	584	1	110268	2	N	-0-			-0-
11	0		89251	-0-	89251	200103	343	1	88908	2	N	-0-			-0-
12	291395	X	91292	-0-	-200103	-0-	384	1	90908	2	N	-0-			-0-
01	0		98343	-0-	98343	98343	404	1	97939	2	N	-0-			-0-
02	183565	X	85222	-0-	-98343	-0-	389	1	84833	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	177510	X	-0-	-0-	-177510	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	129580	X	-0-	-0-	-129580	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	179070	X	130644	-0-	-48426	-0-	758	1	129886	2	N	-0-			-0-
10	0		124911	-0-	124911	124911	663	1	124248	2	N	-0-			-0-
11	0		107629	-0-	107629	232540	416	1	107213	2	N	-0-			-0-
12	336863	X	104323	-0-	-232540	-0-	439	1	103884	2	N	-0-			-0-
01	0		99309	-0-	99309	99309	413	1	98896	2	N	-0-			-0-
02	188053	X	88744	-0-	-99309	-0-	406	1	88338	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	227940	X	139034	-0-	-88906	-0-	807	1	138227	2	N	-0-			-0-
10	0		132254	-0-	132254	132254	702	1	131552	2	N	-0-			-0-
11	0		113288	-0-	113288	245542	438	1	112850	2	N	-0-			-0-
12	354389	X	108847	-0-	-245542	-0-	458	1	108389	2	N	-0-			-0-
01	0		102961	-0-	102961	102961	428	1	102533	2	N	-0-			-0-
02	194114	X	91153	-0-	-102961	-0-	416	1	90737	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	138570	X	95603	-0-	-42967	-0-	582	1	95021	2	N	-0-			-0-
10	0		92054	-0-	92054	92054	520	1	91534	2	N	-0-			-0-
11	0		84760	-0-	84760	176814	350	1	84410	2	N	-0-			-0-
12	264891	X	88077	-0-	-176814	-0-	394	1	87683	2	N	-0-			-0-
01	0		98957	-0-	98957	98957	435	1	98522	2	N	-0-			-0-
02	180777	X	81820	-0-	-98957	-0-	396	1	81424	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	126900	X	114042	-0-	-12858	-0-	686	1	113356	2	N	-0-			-0-
10	0		96333	-0-	96333	96333	541	1	95792	2	N	-0-			-0-
11	0		86307	-0-	86307	182640	355	1	85952	2	N	-0-			-0-
12	268576	X	85936	-0-	-182640	-0-	382	1	85554	2	N	-0-			-0-
01	0		82103	-0-	82103	82103	361	1	81742	2	N	-0-			-0-
02	153038	X	70935	-0-	-82103	-0-	343	1	70592	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	142830	X	105758	-0-	-37072	-0-	686	1	105072	2	N	-0-			-0-
10	0		105526	-0-	105526	105526	673	1	104853	2	N	-0-			-0-
11	0		95358	-0-	95358	200884	482	1	94876	2	N	-0-			-0-
12	295971	X	95087	-0-	-200884	-0-	458	1	94629	2	N	-0-			-0-
01	0		92156	-0-	92156	92156	440	1	91716	2	N	-0-			-0-
02	174752	X	82596	-0-	-92156	-0-	430	1	82166	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	148230	X	107555	-0-	-40675	-0-	353	1	107202	2	N	-0-			-0-
10	0		105427	-0-	105427	105427	329	1	105098	2	N	-0-			-0-
11	0		95305	-0-	95305	200732	322	1	94983	2	N	-0-			-0-
12	291634	X	90902	-0-	-200732	-0-	314	1	90588	2	N	-0-			-0-
01	0		89285	-0-	89285	89285	355	1	88930	2	N	-0-			-0-
02	168100	X	78815	-0-	-89285	-0-	336	1	78479	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	166320	X	112677	-0-	-53643	-0-	369	1	112308	2	N	-0-			-0-
10	0		114815	-0-	114815	114815	359	1	114456	2	N	-0-			-0-
11	0		109513	-0-	109513	224328	370	1	109143	2	N	-0-			-0-
12	327553	X	103225	-0-	-224328	-0-	356	1	102869	2	N	-0-			-0-
01	0		101058	-0-	101058	101058	401	1	100657	2	N	-0-			-0-
02	183309	X	82251	-0-	-101058	-0-	350	1	81901	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	208350	X	173090	-0-	-35260	-0-	480	1	172610	2	N	-0-			-0-
10	0		164367	-0-	164367	164367	427	1	163940	2	N	-0-			-0-
11	0		146518	-0-	146518	310885	415	1	146103	2	N	-0-			-0-
12	454903	X	144018	-0-	-310885	-0-	402	1	143616	2	N	-0-			-0-
01	0		135460	-0-	135460	135460	452	1	135008	2	N	-0-			-0-
02	250852	X	115392	-0-	-135460	-0-	416	1	114976	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	266220	X	223357	-0-	-42863	-0-	619	1	222738	2	N	-0-			-0-
10	0		217934	-0-	217934	217934	567	1	217367	2	N	-0-			-0-
11	0		200255	-0-	200255	418189	568	1	199687	2	N	-0-			-0-
12	617961	X	199772	-0-	-418189	-0-	558	1	199214	2	N	-0-			-0-
01	0		190826	-0-	190826	190826	637	1	190189	2	N	-0-			-0-
02	353735	X	162909	-0-	-190826	-0-	585	1	162324	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	230280	X	192452	-0-	-37828	-0-	534	1	191918	2	N	-0-			-0-
10	0		185784	-0-	185784	185784	481	1	185303	2	N	-0-			-0-
11	0		174147	-0-	174147	359931	494	1	173653	2	N	-0-			-0-
12	533892	X	173961	-0-	-359931	-0-	486	1	173475	2	N	-0-			-0-
01	0		165799	-0-	165799	165799	554	1	165245	2	N	-0-			-0-
02	307322	X	141523	-0-	-165799	-0-	511	1	141012	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	112170	X	83562	-0-	-28608	-0-	540	1	83022	2	N	-0-			-0-
10	0		80747	-0-	80747	80747	512	1	80235	2	N	-0-			-0-
11	0		74679	-0-	74679	155426	376	1	74303	2	N	-0-			-0-
12	228905	X	73479	-0-	-155426	-0-	360	1	73119	2	N	-0-			-0-
01	0		72512	-0-	72512	72512	346	1	72166	2	N	-0-			-0-
02	134531	X	62019	-0-	-72512	-0-	322	1	61697	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

09	150030	X	116684	-0-	-33346	-0-	320	1	116364	2	N	-0-			-0-
10	0		109991	-0-	109991	109991	279	1	109712	2	N	-0-			-0-
11	0		105414	-0-	105414	215405	290	1	105124	2	N	-0-			-0-
12	316117	X	100712	-0-	-215405	-0-	275	1	100437	2	N	-0-			-0-
01	0		91801	-0-	91801	91801	300	1	91501	2	N	-0-			-0-
02	172126	X	80325	-0-	-91801	-0-	283	1	80042	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

09	146160	X	105035	-0-	-41125	-0-	344	1	104691	2	N	-0-			-0-
10	0		99935	-0-	99935	99935	308	1	99627	2	N	-0-			-0-
11	0		87588	-0-	87588	187523	295	1	87293	2	N	-0-			-0-
12	267716	X	80193	-0-	-187523	-0-	277	1	79916	2	N	-0-			-0-
01	0		79681	-0-	79681	79681	317	1	79364	2	N	-0-			-0-
02	150624	X	70943	-0-	-79681	-0-	303	1	70640	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

09	162390	X	143653	-0-	-18737	-0-	447	1	143206	2	N	-0-			-0-
10	0		140054	-0-	140054	140054	404	1	139650	2	N	-0-			-0-
11	0		128955	-0-	128955	269009	403	1	128552	2	N	-0-			-0-
12	381795	X	112786	-0-	-269009	-0-	341	1	112445	2	N	-0-			-0-
01	0		110886	-0-	110886	110886	387	1	110499	2	N	-0-			-0-
02	223295	X	112409	-0-	-110886	-0-	428	1	111981	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

09	168690	X	132847	-0-	-35843	-0-	364	1	132483	2	N	-0-			-0-
10	0		138350	-0-	138350	138350	352	1	137998	2	N	-0-			-0-
11	0		126334	-0-	126334	264684	347	1	125987	2	N	-0-			-0-
12	388970	X	124286	-0-	-264684	-0-	339	1	123947	2	N	-0-			-0-
01	0		113538	-0-	113538	113538	371	1	113167	2	N	-0-			-0-
02	198253	X	84715	-0-	-113538	-0-	298	1	84417	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

09	159720	X	118212	-0-	-41508	-0-	367	1	117845	2	N	-0-			-0-
10	0		121175	-0-	121175	121175	348	1	120827	2	N	-0-			-0-
11	0		116122	-0-	116122	237297	363	1	115759	2	N	-0-			-0-
12	346860	X	109563	-0-	-237297	-0-	331	1	109232	2	N	-0-			-0-
01	0		95523	-0-	95523	95523	348	1	95175	2	N	-0-			-0-
02	179540	X	84017	-0-	-95523	-0-	320	1	83697	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MESA MINERALS HV UNIT 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	257610	X	199098	-0-	-58512	-0-	546	1	198552	2	N	-0-					-0-
10	0		196872	-0-	196872	196872	501	1	196371	2	N	-0-					-0-
11	0		182719	-0-	182719	379591	502	1	182217	2	N	-0-					-0-
12	559633	X	180042	-0-	-379591	-0-	484	1	179558	2	N	-0-					-0-
01	0		186348	-0-	186348	186348	608	1	185740	2	N	-0-					-0-
*02	347830	X	161482	-0-	-186348	-0-	569	1	160912	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	222630	X	157852	-0-	-64778	-0-	914	1	156938	2	N	-0-					-0-
10	0		156901	-0-	156901	156901	828	1	156073	2	N	-0-					-0-
11	0		142472	-0-	142472	299373	535	1	141937	2	N	-0-					-0-
12	436862	X	137489	-0-	-299373	-0-	562	1	136927	2	N	-0-					-0-
01	0		135155	-0-	135155	135155	549	1	134606	2	N	-0-					-0-
02	247340	X	112185	-0-	-135155	-0-	502	1	111683	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	145590	X	105997	-0-	-39593	-0-	614	1	105383	2	N	-0-					-0-
10	0		105352	-0-	105352	105352	554	1	104798	2	N	-0-					-0-
11	0		95108	-0-	95108	200460	356	1	94752	2	N	-0-					-0-
12	295156	X	94696	-0-	-200460	-0-	390	1	94306	2	N	-0-					-0-
01	0		82978	-0-	82978	82978	337	1	82641	2	N	-0-					-0-
02	161396	X	78418	-0-	-82978	-0-	351	1	78067	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	284580	X	210380	-0-	-74200	-0-	1190	1	209190	2	N	-0-					-0-
10	0		183184	-0-	183184	183184	1062	1	182122	2	N	-0-					-0-
11	0		167238	-0-	167238	350422	591	1	166647	2	N	-0-					-0-
12	520440	X	170018	-0-	-350422	-0-	646	1	169372	2	N	-0-					-0-
01	0		176581	-0-	176581	176581	656	1	175925	2	N	-0-					-0-
02	328942	X	152361	-0-	-176581	-0-	631	1	151730	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	219458	X	219458	-0-	-0-	-0-	1258	1	218200	2	N	-0-					-0-
10	0		203453	-0-	203453	203453	1176	1	202277	2	N	-0-					-0-
11	0		189338	-0-	189338	392791	670	1	188668	2	N	-0-					-0-
12	594304	X	201513	-0-	-392791	-0-	763	1	200750	2	N	-0-					-0-
01	0		214558	-0-	214558	214558	797	1	213761	2	N	-0-					-0-
02	402781	X	188223	-0-	-214558	-0-	779	1	187444	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180330	X	131980	-0-	-48350	-0-	811	1	131169	2	N	-0-					-0-
10	0		147159	-0-	147159	147159	883	1	146276	2	N	-0-					-0-
11	0		128069	-0-	128069	275228	593	1	127476	2	N	-0-					-0-
12	401884	X	126656	-0-	-275228	-0-	553	1	126103	2	N	-0-					-0-
01	0		114354	-0-	114354	114354	503	1	113851	2	N	-0-					-0-
02	212532	X	98178	-0-	-114354	-0-	471	1	97707	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211650	X	150480	-0-	-61170	-0-	924	1	149556	2	N	-0-					-0-
10	0		142975	-0-	142975	142975	846	1	142129	2	N	-0-					-0-
11	0		141714	-0-	141714	284689	654	1	141060	2	N	-0-					-0-
12	423185	X	138496	-0-	-284689	-0-	606	1	137890	2	N	-0-					-0-
01	0		117910	-0-	117910	117910	518	1	117392	2	N	-0-					-0-
02	233365	X	115455	-0-	-117910	-0-	554	1	114901	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213570	X	151367	-0-	-62203	-0-	962	1	150405	2	N	-0-					-0-
10	0		145778	-0-	145778	145778	850	1	144928	2	N	-0-					-0-
11	0		146899	-0-	146899	292677	634	1	146265	2	N	-0-					-0-
12	437843	X	145166	-0-	-292677	-0-	682	1	144484	2	N	-0-					-0-
01	0		130993	-0-	130993	130993	622	1	130371	2	N	-0-					-0-
02	250103	X	119110	-0-	-130993	-0-	614	1	118496	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164430	X	129994	-0-	-34436	-0-	672	1	129322	2	N	-0-					-0-
10	0		127452	-0-	127452	127452	584	1	126868	2	N	-0-					-0-
11	0		109238	-0-	109238	236690	342	1	108896	2	N	-0-					-0-
12	346760	X	110070	-0-	-236690	-0-	495	1	109575	2	N	-0-					-0-
01	0		116308	-0-	116308	116308	520	1	115788	2	N	-0-					-0-
02	214862	X	98554	-0-	-116308	-0-	478	1	98076	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	230040	X	219461	-0-	-10579	-0-	1244	1	218217	2	N	-0-					-0-
10	0		20946	-0-	20946	20946	104	1	20842	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	20946					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	20946					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	20946					N	-0-					-0-
02	204820	X	-0-	-0-	-204820	-0-					N	-0-					-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250530	X	188805	-0-	-61725	-0-	1192	1	187613	2	N	-0-					-0-
10	0		183594	-0-	183594	183594	1060	1	182534	2	N	-0-					-0-
11	0		161544	-0-	161544	345138	697	1	160847	2	N	-0-					-0-
12	506729	X	161591	-0-	-345138	-0-	752	1	160839	2	N	-0-					-0-
01	0		149114	-0-	149114	149114	706	1	148408	2	N	-0-					-0-
02	293581	X	144467	-0-	-149114	-0-	731	1	143736	2	N	-0-					-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189210	X	141903	-0-	-47307	-0-	889	1	141014	2	N	-0-					-0-
10	0		153669	-0-	153669	153669	889	1	152780	2	N	-0-					-0-
11	0		137870	-0-	137870	291539	595	1	137275	2	N	-0-					-0-
12	427831	X	136292	-0-	-291539	-0-	635	1	135657	2	N	-0-					-0-
01	0		127003	-0-	127003	127003	605	1	126398	2	N	-0-					-0-
02	239065	X	112062	-0-	-127003	-0-	568	1	111494	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	266880	X	191055	-0-	-75825	-0-	594	1	190461	2	N	-0-					-0-
10	0		185787	-0-	185787	185787	535	1	185252	2	N	-0-					-0-
11	0		169262	-0-	169262	355049	529	1	168733	2	N	-0-					-0-
12	521415	X	166366	-0-	-355049	-0-	505	1	165861	2	N	-0-					-0-
01	0		159369	-0-	159369	159369	577	1	158792	2	N	-0-					-0-
02	295978	X	136609	-0-	-159369	-0-	521	1	136088	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	223410	X	166656	-0-	-56754	-0-	457	1	166199	2	N	-0-			-0-
10	0		163716	-0-	163716	163716	416	1	163300	2	N	-0-			-0-
11	0		151133	-0-	151133	314849	416	1	150717	2	N	-0-			-0-
12	464814	X	149965	-0-	-314849	-0-	404	1	149561	2	N	-0-			-0-
01	0		152296	-0-	152296	152296	497	1	151799	2	N	-0-			-0-
02	282731	X	130435	-0-	-152296	-0-	460	1	129975	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

09	191550	X	126473	-0-	-65077	-0-	732	1	125741	2	N	-0-			-0-
10	0		138990	-0-	138990	138990	740	1	138250	2	N	-0-			-0-
11	0		127858	-0-	127858	266848	480	1	127378	2	N	-0-			-0-
12	387663	X	120815	-0-	-266848	-0-	501	1	120314	2	N	-0-			-0-
01	0		116277	-0-	116277	116277	477	1	115800	2	N	-0-			-0-
02	216141	X	99864	-0-	-116277	-0-	454	1	99410	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

09	268110	X	194020	-0-	-74090	-0-	1133	1	192887	2	N	-0-			-0-
10	0		192278	-0-	192278	192278	1015	1	191263	2	N	-0-			-0-
11	0		174832	-0-	174832	367110	656	1	174176	2	N	-0-			-0-
12	535950	X	168840	-0-	-367110	-0-	696	1	168144	2	N	-0-			-0-
01	0		160915	-0-	160915	160915	661	1	160254	2	N	-0-			-0-
02	300827	X	139912	-0-	-160915	-0-	634	1	139278	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

09	196860	X	139058	-0-	-57802	-0-	719	1	138339	2	N	-0-			-0-
10	0		150615	-0-	150615	150615	693	1	149922	2	N	-0-			-0-
11	0		135127	-0-	135127	285742	424	1	134703	2	N	-0-			-0-
12	407703	X	121961	-0-	-285742	-0-	545	1	121416	2	N	-0-			-0-
01	0		118111	-0-	118111	118111	523	1	117588	2	N	-0-			-0-
02	225787	X	107676	-0-	-118111	-0-	522	1	107154	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

09	202350	X	154798	-0-	-47552	-0-	897	1	153901	2	N	-0-			-0-
10	0		154185	-0-	154185	154185	815	1	153370	2	N	-0-			-0-
11	0		139418	-0-	139418	293603	518	1	138900	2	N	-0-			-0-
12	443375	X	149772	-0-	-293603	-0-	610	1	149162	2	N	-0-			-0-
01	0		149056	-0-	149056	149056	605	1	148451	2	N	-0-			-0-
02	279043	X	129987	-0-	-149056	-0-	580	1	129407	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

09	169320	X	131844	-0-	-37476	-0-	764	1	131080	2	N	-0-			-0-
10	0		128638	-0-	128638	128638	678	1	127960	2	N	-0-			-0-
11	0		118523	-0-	118523	247161	443	1	118080	2	N	-0-			-0-
12	364773	X	117612	-0-	-247161	-0-	480	1	117132	2	N	-0-			-0-
01	0		107985	-0-	107985	107985	440	1	107545	2	N	-0-			-0-
02	206076	X	98091	-0-	-107985	-0-	439	1	97652	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	157950	X	130573	-0-	-27377	-0-	675	1	129898	2	N	-0-			-0-
10	0		128754	-0-	128754	128754	591	1	128163	2	N	-0-			-0-
11	0		112204	-0-	112204	240958	352	1	111852	2	N	-0-			-0-
12	355804	X	114846	-0-	-240958	-0-	517	1	114329	2	N	-0-			-0-
01	0		105968	-0-	105968	105968	471	1	105497	2	N	-0-			-0-
02	201324	X	95356	-0-	-105968	-0-	464	1	94892	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	194250	X	144378	-0-	-49872	-0-	839	1	143539	2	N	-0-			-0-
10	0		143654	-0-	143654	143654	760	1	142894	2	N	-0-			-0-
11	0		124146	-0-	124146	267800	462	1	123684	2	N	-0-			-0-
12	402075	X	134275	-0-	-267800	-0-	527	1	133748	2	N	-0-			-0-
01	0		133032	-0-	133032	133032	501	1	132531	2	N	-0-			-0-
02	245395	X	112363	-0-	-133032	-0-	468	1	111895	2	N	-0-			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	307770	X	-0-	-0-	-307770	-0-					N	-0-			-0-
10	0		9397	-0-	9397	9397	61	1	9336	2	N	-0-			-0-
11	0		235213	-0-	235213	244610	876	1	234337	2	N	-0-			-0-
12	290310	X	45700	-0-	-244610	-0-	165	1	45535	2	N	-0-			-0-
01	0		254732	-0-	254732	254732	973	1	253759	2	N	-0-			-0-
02	536477	X	281745	-0-	-254732	-0-	1235	1	280510	2	N	-0-			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	395700	X	-0-	-0-	-395700	-0-					N	-0-			-0-
10	0		13289	-0-	13289	13289	86	1	13203	2	N	-0-			-0-
11	0		266610	-0-	266610	279899	1014	1	265596	2	N	-0-			-0-
12	554763	X	274864	-0-	-279899	-0-	1303	1	273561	2	N	-0-			-0-
01	0		288928	-0-	288928	288928	1202	1	287726	2	N	-0-			-0-
02	496333	X	207405	-0-	-288928	-0-	910	1	206495	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	175080	X	146674	-0-	-28406	-0-	933	1	145741	2	N	-0-			-0-
10	0		145334	-0-	145334	145334	861	1	144473	2	N	-0-			-0-
11	0		132945	-0-	132945	278279	576	1	132369	2	N	-0-			-0-
12	411050	X	132771	-0-	-278279	-0-	627	1	132144	2	N	-0-			-0-
01	0		128330	-0-	128330	128330	608	1	127722	2	N	-0-			-0-
02	239167	X	110837	-0-	-128330	-0-	571	1	110266	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	291870	X	211698	-0-	-80172	-0-	1234	1	210464	2	N	-0-			-0-
10	0		209091	-0-	209091	209091	1108	1	207983	2	N	-0-			-0-
11	0		191427	-0-	191427	400518	719	1	190708	2	N	-0-			-0-
12	588679	X	188161	-0-	-400518	-0-	776	1	187385	2	N	-0-			-0-
01	0		178046	-0-	178046	178046	731	1	177315	2	N	-0-			-0-
02	331847	X	153801	-0-	-178046	-0-	696	1	153105	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	194040	X	136632	-0-	-57408	-0-	837	1	135795	2	N	-0-			-0-
10	0		145578	-0-	145578	145578	872	1	144706	2	N	-0-			-0-
11	0		121935	-0-	121935	267513	565	1	121370	2	N	-0-			-0-
12	396751	X	129238	-0-	-267513	-0-	569	1	128669	2	N	-0-			-0-
01	0		126733	-0-	126733	126733	557	1	126176	2	N	-0-			-0-
02	229094	X	102361	-0-	-126733	-0-	491	1	101870	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	202860	X	145134	-0-	-57726	-0-	843	1	144291	2	N	-0-			-0-
10	0		144038	-0-	144038	144038	760	1	143278	2	N	-0-			-0-
11	0		131312	-0-	131312	275350	491	1	130821	2	N	-0-			-0-
12	413723	X	138373	-0-	-275350	-0-	539	1	137834	2	N	-0-			-0-
01	0		133951	-0-	133951	133951	503	1	133448	2	N	-0-			-0-
02	243270	X	109319	-0-	-133951	-0-	453	1	108866	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER-LAGRONE HV UNIT 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	207090	X	146009	-0-	-61081	-0-	848	1	145161	2	N	-0-			-0-
10	0		144647	-0-	144647	144647	764	1	143883	2	N	-0-			-0-
11	0		130007	-0-	130007	274654	489	1	129518	2	N	-0-			-0-
12	412113	X	137459	-0-	-274654	-0-	536	1	136923	2	N	-0-			-0-
01	0		131153	-0-	131153	131153	494	1	130659	2	N	-0-			-0-
02	247626	X	116473	-0-	-131153	-0-	484	1	115989	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	207990	X	159485	-0-	-48505	-0-	909	1	158576	2	N	-0-			-0-
10	0		159161	-0-	159161	159161	822	1	158339	2	N	-0-			-0-
11	0		146537	-0-	146537	305698	529	1	146008	2	N	-0-			-0-
12	441125	X	135427	-0-	-305698	-0-	535	1	134892	2	N	-0-			-0-
01	0		147061	-0-	147061	147061	572	1	146489	2	N	-0-			-0-
02	282136	X	135075	-0-	-147061	-0-	580	1	134495	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	175080	X	146015	-0-	-29065	-0-	842	1	145173	2	N	-0-			-0-
10	0		145101	-0-	145101	145101	770	1	144331	2	N	-0-			-0-
11	0		133610	-0-	133610	278711	502	1	133108	2	N	-0-			-0-
12	404002	X	125291	-0-	-278711	-0-	494	1	124797	2	N	-0-			-0-
01	0		118460	-0-	118460	118460	444	1	118016	2	N	-0-			-0-
02	219269	X	100809	-0-	-118460	-0-	420	1	100389	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	217590	X	164698	-0-	-52892	-0-	938	1	163760	2	N	-0-			-0-
10	0		164104	-0-	164104	164104	848	1	163256	2	N	-0-			-0-
11	0		149759	-0-	149759	313863	541	1	149218	2	N	-0-			-0-
12	453719	X	139856	-0-	-313863	-0-	551	1	139305	2	N	-0-			-0-
01	0		155287	-0-	155287	155287	603	1	154684	2	N	-0-			-0-
02	293948	X	138661	-0-	-155287	-0-	595	1	138066	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	235680	X	208876	-0-	-26804	-0-	1099	1	207777	2	N	-0-			-0-
10	0		174424	-0-	174424	174424	832	1	173592	2	N	-0-			-0-
11	0		150544	-0-	150544	324968	486	1	150058	2	N	-0-			-0-
12	470464	X	145496	-0-	-324968	-0-	520	1	144976	2	N	-0-			-0-
01	0		138791	-0-	138791	138791	482	1	138309	2	N	-0-			-0-
02	261572	X	122781	-0-	-138791	-0-	480	1	122301	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	284160	X	219219	-0-	-64941	-0-	1249	1	217970	2	N	-0-			-0-
10	0		217956	-0-	217956	217956	1127	1	216829	2	N	-0-			-0-
11	0		199012	-0-	199012	416968	719	1	198293	2	N	-0-			-0-
12	611443	X	194475	-0-	-416968	-0-	778	1	193697	2	N	-0-			-0-
01	0		189073	-0-	189073	189073	735	1	188338	2	N	-0-			-0-
02	351123	X	162050	-0-	-189073	-0-	696	1	161354	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	217410	X	159429	-0-	-57981	-0-	907	1	158522	2	N	-0-			-0-
10	0		157628	-0-	157628	157628	814	1	156814	2	N	-0-			-0-
11	0		143725	-0-	143725	301353	519	1	143206	2	N	-0-			-0-
12	439312	X	137959	-0-	-301353	-0-	553	1	137406	2	N	-0-			-0-
01	0		145693	-0-	145693	145693	567	1	145126	2	N	-0-			-0-
02	269236	X	123543	-0-	-145693	-0-	531	1	123012	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL-FURRH HV UNIT 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	141720	X	85254	-0-	-56466	-0-	444	1	84810	2	N	-0-			-0-
10	0		70447	-0-	70447	70447	336	1	70111	2	N	-0-			-0-
11	0		67322	-0-	67322	137769	217	1	67105	2	N	-0-			-0-
12	200448	X	62679	-0-	-137769	-0-	225	1	62454	2	N	-0-			-0-
01	0		61662	-0-	61662	61662	217	1	61445	2	N	-0-			-0-
02	112852	X	51190	-0-	-61662	-0-	199	1	50991	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	189930	X	172600	-0-	-17330	-0-	913	1	171687	2	N	-0-			-0-
10	0		177569	-0-	177569	177569	856	1	176713	2	N	-0-			-0-
11	0		154350	-0-	154350	331919	499	1	153851	2	N	-0-			-0-
12	474290	X	142371	-0-	-331919	-0-	504	1	141867	2	N	-0-			-0-
01	0		132362	-0-	132362	132362	467	1	131895	2	N	-0-			-0-
02	249585	X	117223	-0-	-132362	-0-	456	1	116767	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	277500	X	246900	-0-	-30600	-0-	1295	1	245605	2	N	-0-			-0-
10	0		226884	-0-	226884	226884	1090	1	225794	2	N	-0-			-0-
11	0		208037	-0-	208037	434921	671	1	207366	2	N	-0-			-0-
12	635146	X	200225	-0-	-434921	-0-	715	1	199510	2	N	-0-			-0-
01	0		192704	-0-	192704	192704	677	1	192027	2	N	-0-			-0-
02	359337	X	166633	-0-	-192704	-0-	652	1	165981	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	252030	X	186946	-0-	-65084	-0-	1055	1	185891	2	N	-0-			-0-
10	0		184161	-0-	184161	184161	946	1	183215	2	N	-0-			-0-
11	0		170057	-0-	170057	354218	607	1	169450	2	N	-0-			-0-
12	517733	X	163515	-0-	-354218	-0-	645	1	162870	2	N	-0-			-0-
01	0		155360	-0-	155360	155360	605	1	154755	2	N	-0-			-0-
02	289184	X	133824	-0-	-155360	-0-	577	1	133247	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	237210	X	177974	-0-	-59236	-0-	1004	1	176970	2	N	-0-			-0-
10	0		177227	-0-	177227	177227	910	1	176317	2	N	-0-			-0-
11	0		164130	-0-	164130	341357	586	1	163544	2	N	-0-			-0-
12	500285	X	158928	-0-	-341357	-0-	626	1	158302	2	N	-0-			-0-
01	0		151293	-0-	151293	151293	590	1	150703	2	N	-0-			-0-
02	282591	X	131298	-0-	-151293	-0-	566	1	130732	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	485310	X	360430	-0-	-124880	-0-	2067	1	358363	2	N	-0-			-0-
10	0		351167	-0-	351167	351167	1839	1	349328	2	N	-0-			-0-
11	0		325137	-0-	325137	676304	1199	1	323938	2	N	-0-			-0-
12	990676	X	314372	-0-	-676304	-0-	1269	1	313103	2	N	-0-			-0-
01	0		303271	-0-	303271	303271	1219	1	302052	2	N	-0-			-0-
02	562891	X	259620	-0-	-303271	-0-	1155	1	258465	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	251190	X	186686	-0-	-64504	-0-	1052	1	185634	2	N	-0-			-0-
10	0		185238	-0-	185238	185238	949	1	184289	2	N	-0-			-0-
11	0		168888	-0-	168888	354126	603	1	168285	2	N	-0-			-0-
12	518915	X	164789	-0-	-354126	-0-	650	1	164139	2	N	-0-			-0-
01	0		156825	-0-	156825	156825	612	1	156213	2	N	-0-			-0-
02	292830	X	136005	-0-	-156825	-0-	586	1	135419	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT 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	318090	X	220884	-0-	-97206	-0-	1051	1	219833	2	N	-0-					-0-
10	0		214340	-0-	214340	214340	905	1	213435	2	N	-0-					-0-
11	0		195362	-0-	195362	409702	523	1	194839	2	N	-0-					-0-
12	596915	X	187213	-0-	-409702	-0-	755	1	186458	2	N	-0-					-0-
01	0		178718	-0-	178718	178718	713	1	178005	2	N	-0-					-0-
02	330820	X	152102	-0-	-178718	-0-	670	1	151432	2	N	-0-					-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	347250	X	248100	-0-	-99150	-0-	1422	1	246678	2	N	-0-					-0-
10	0		240155	-0-	240155	240155	1258	1	238897	2	N	-0-					-0-
11	0		220911	-0-	220911	461066	815	1	220096	2	N	-0-					-0-
12	674349	X	213283	-0-	-461066	-0-	863	1	212420	2	N	-0-					-0-
01	0		203494	-0-	203494	203494	818	1	202676	2	N	-0-					-0-
02	376981	X	173487	-0-	-203494	-0-	772	1	172715	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	240780	X	162217	-0-	-78563	-0-	907	1	161310	2	N	-0-					-0-
10	0		156985	-0-	156985	156985	799	1	156186	2	N	-0-					-0-
11	0		143185	-0-	143185	300170	507	1	142678	2	N	-0-					-0-
12	439062	X	138892	-0-	-300170	-0-	541	1	138351	2	N	-0-					-0-
01	0		138399	-0-	138399	138399	534	1	137865	2	N	-0-					-0-
02	254528	X	116129	-0-	-138399	-0-	495	1	115634	2	N	-0-					-0-

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	312930	X	217455	-0-	-95475	-0-	1217	1	216238	2	N	-0-					-0-
10	0		209165	-0-	209165	209165	1064	1	208101	2	N	-0-					-0-
11	0		190967	-0-	190967	400132	676	1	190291	2	N	-0-					-0-
12	584189	X	184057	-0-	-400132	-0-	718	1	183339	2	N	-0-					-0-
01	0		174664	-0-	174664	174664	674	1	173990	2	N	-0-					-0-
02	322822	X	148158	-0-	-174664	-0-	631	1	147527	2	N	-0-					-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250410	X	176609	-0-	-73801	-0-	988	1	175621	2	N	-0-					-0-
10	0		171680	-0-	171680	171680	874	1	170806	2	N	-0-					-0-
11	0		157546	-0-	157546	329226	558	1	156988	2	N	-0-					-0-
12	481874	X	152648	-0-	-329226	-0-	595	1	152053	2	N	-0-					-0-
01	0		147684	-0-	147684	147684	559	1	147125	2	N	-0-					-0-
02	281049	X	133365	-0-	-147684	-0-	569	1	132796	2	N	-0-					-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230519	-0-	-97741	-0-	1290	1	229229	2	N	-0-					-0-
10	0		223287	-0-	223287	223287	1137	1	222150	2	N	-0-					-0-
11	0		204504	-0-	204504	427791	724	1	203780	2	N	-0-					-0-
12	625680	X	197889	-0-	-427791	-0-	771	1	197118	2	N	-0-					-0-
01	0		188824	-0-	188824	188824	728	1	188096	2	N	-0-					-0-
02	349809	X	160985	-0-	-188824	-0-	686	1	160299	2	N	-0-					-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	359190	X	255078	-0-	-104112	-0-	1214	1	253864	2	N	-0-					-0-
10	0		248096	-0-	248096	248096	1049	1	247047	2	N	-0-					-0-
11	0		226757	-0-	226757	474853	608	1	226149	2	N	-0-					-0-
12	693122	X	218269	-0-	-474853	-0-	879	1	217390	2	N	-0-					-0-
01	0		208153	-0-	208153	208153	830	1	207323	2	N	-0-					-0-
02	386513	X	178360	-0-	-208153	-0-	786	1	177574	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252600	X	183432	-0-	-69168	-0-	504	1	182928	2	N	-0-					-0-
10	0		178413	-0-	178413	178413	458	1	177955	2	N	-0-					-0-
11	0		163659	-0-	163659	342072	457	1	163202	2	N	-0-					-0-
12	500610	X	158538	-0-	-342072	-0-	439	1	158099	2	N	-0-					-0-
01	0		149236	-0-	149236	149236	497	1	148739	2	N	-0-					-0-
02	276082	X	126846	-0-	-149236	-0-	456	1	126390	2	N	-0-					-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294420	X	215156	-0-	-79264	-0-	592	1	214564	2	N	-0-					-0-
10	0		208669	-0-	208669	208669	536	1	208133	2	N	-0-					-0-
11	0		192992	-0-	192992	401661	539	1	192453	2	N	-0-					-0-
12	588375	X	186714	-0-	-401661	-0-	518	1	186196	2	N	-0-					-0-
01	0		177346	-0-	177346	177346	591	1	176755	2	N	-0-					-0-
02	327432	X	150086	-0-	-177346	-0-	539	1	149547	2	N	-0-					-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	356940	X	267349	-0-	-89591	-0-	766	1	266583	2	N	-0-					-0-
10	0		261670	-0-	261670	261670	703	1	260967	2	N	-0-					-0-
11	0		239573	-0-	239573	501243	703	1	238870	2	N	-0-					-0-
12	734181	X	232938	-0-	-501243	-0-	678	1	232260	2	N	-0-					-0-
01	0		220772	-0-	220772	220772	768	1	220004	2	N	-0-					-0-
*02	409975	X	189203	-0-	-220772	-0-	709	1	188493	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	326700	X	239198	-0-	-87502	-0-	686	1	238512	2	N	-0-					-0-
10	0		234064	-0-	234064	234064	629	1	233435	2	N	-0-					-0-
11	0		213237	-0-	213237	447301	626	1	212611	2	N	-0-					-0-
12	655405	X	208104	-0-	-447301	-0-	606	1	207498	2	N	-0-					-0-
01	0		196635	-0-	196635	196635	684	1	195951	2	N	-0-					-0-
*02	365136	X	168501	-0-	-196635	-0-	631	1	167869	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	240030	X	174786	-0-	-65244	-0-	985	1	173801	2	N	-0-					-0-
10	0		172558	-0-	172558	172558	883	1	171675	2	N	-0-					-0-
11	0		155760	-0-	155760	328318	556	1	155204	2	N	-0-					-0-
12	481993	X	153675	-0-	-328318	-0-	602	1	153073	2	N	-0-					-0-
01	0		144076	-0-	144076	144076	562	1	143514	2	N	-0-					-0-
02	268398	X	124322	-0-	-144076	-0-	535	1	123787	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	270690	X	183506	-0-	-87184	-0-	873	1	182633	2	N	-0-					-0-
10	0		177737	-0-	177737	177737	750	1	176987	2	N	-0-					-0-
11	0		161407	-0-	161407	339144	432	1	160975	2	N	-0-					-0-
12	492373	X	153229	-0-	-339144	-0-	618	1	152611	2	N	-0-					-0-
01	0		146986	-0-	146986	146986	586	1	146400	2	N	-0-					-0-
02	271365	X	124379	-0-	-146986	-0-	549	1	123830	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	439020	X	-0-	-0-	-439020	-0-					N	-0-			-0-
10	0		13848	-0-	13848	13848	81	1	13767	2	N	-0-			-0-
11	0		300300	-0-	300300	314148	1012	1	299288	2	N	-0-			-0-
12	566590	X	252442	-0-	-314148	-0-	941	1	251501	2	N	-0-			-0-
01	0		236767	-0-	236767	236767	880	1	235887	2	N	-0-			-0-
02	441283	X	204516	-0-	-236767	-0-	841	1	203675	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	350010	X	-0-	-0-	-350010	-0-					N	-0-			-0-
10	0		12449	-0-	12449	12449	73	1	12376	2	N	-0-			-0-
11	0		325078	-0-	325078	337527	1074	1	324004	2	N	-0-			-0-
12	637051	X	299524	-0-	-337527	-0-	1115	1	298409	2	N	-0-			-0-
01	0		270791	-0-	270791	270791	1007	1	269784	2	N	-0-			-0-
02	500119	X	229328	-0-	-270791	-0-	942	1	228386	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	273587	X	273587	-0-	-0-	-0-	1532	1	272055	2	N	-0-			-0-
10	0		364671	-0-	364671	364671	1810	1	362861	2	N	-0-			-0-
11	0		281911	-0-	281911	646582	970	1	280941	2	N	-0-			-0-
12	857728	X	211146	-0-	-646582	-0-	788	1	210358	2	N	-0-			-0-
01	0		199196	-0-	199196	199196	741	1	198455	2	N	-0-			-0-
02	367363	X	168167	-0-	-199196	-0-	691	1	167476	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	197880	X	159838	-0-	-38042	-0-	910	1	158928	2	N	-0-			-0-
10	0		155654	-0-	155654	155654	807	1	154847	2	N	-0-			-0-
11	0		135478	-0-	135478	291132	495	1	134983	2	N	-0-			-0-
12	422934	X	131802	-0-	-291132	-0-	529	1	131273	2	N	-0-			-0-
01	0		122376	-0-	122376	122376	549	1	121827	2	N	-0-			-0-
02	226759	X	104383	-0-	-122376	-0-	507	1	103876	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	274920	X	204874	-0-	-70046	-0-	563	1	204311	2	N	-0-			-0-
10	0		199977	-0-	199977	199977	514	1	199463	2	N	-0-			-0-
11	0		184276	-0-	184276	384253	515	1	183761	2	N	-0-			-0-
12	562622	X	178369	-0-	-384253	-0-	494	1	177875	2	N	-0-			-0-
01	0		167428	-0-	167428	167428	558	1	166870	2	N	-0-			-0-
02	310873	X	143445	-0-	-167428	-0-	515	1	142930	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	346560	X	230494	-0-	-116066	-0-	1367	1	229127	2	N	-0-			-0-
10	332413	X	225117	-0-	-107296	-0-	1231	1	223886	2	N	-0-			-0-
11	0		198576	-0-	198576	198576	784	1	197792	2	N	-0-			-0-
12	391382	X	192806	-0-	-198576	-0-	838	1	191968	2	N	-0-			-0-
01	0		179783	-0-	179783	179783	780	1	179003	2	N	-0-			-0-
*02	331002	X	151219	-0-	-179783	-0-	725	1	150494	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	399390	X	263197	-0-	-136193	-0-	1520	1	261677	2	N	-0-			-0-
10	376588	X	255877	-0-	-120711	-0-	1454	1	254423	2	N	-0-			-0-
11	0		227846	-0-	227846	227846	978	1	226868	2	N	-0-			-0-
12	448290	X	220444	-0-	-227846	-0-	887	1	219557	2	N	-0-			-0-
01	0		203541	-0-	203541	203541	818	1	202723	2	N	-0-			-0-
*02	376541	X	173000	-0-	-203541	-0-	767	1	172233	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	297120	X	254185	-0-	-42935	-0-	1419	1	252766	2	N	-0-					-0-
10	0		243273	-0-	243273	243273	1359	1	241914	2	N	-0-					-0-
11	0		216046	-0-	216046	459319	899	1	215147	2	N	-0-					-0-
12	664363	X	205044	-0-	-459319	-0-	798	1	204246	2	N	-0-					-0-
01	0		194457	-0-	194457	194457	753	1	193704	2	N	-0-					-0-
02	361249	X	166792	-0-	-194457	-0-	742	1	166050	2	N	-0-					-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287490	X	219770	-0-	-67720	-0-	1227	1	218543	2	N	-0-					-0-
10	0		210236	-0-	210236	210236	1174	1	209062	2	N	-0-					-0-
11	0		186679	-0-	186679	396915	777	1	185902	2	N	-0-					-0-
12	577176	X	180261	-0-	-396915	-0-	703	1	179558	2	N	-0-					-0-
01	0		169274	-0-	169274	169274	656	1	168618	2	N	-0-					-0-
02	312836	X	143562	-0-	-169274	-0-	639	1	142923	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	402270	X	292768	-0-	-109502	-0-	682	1	292086	2	N	-0-					-0-
10	0		273892	-0-	273892	273892	593	1	273299	2	N	-0-					-0-
11	0		253852	-0-	253852	527744	608	1	253244	2	N	-0-					-0-
12	771966	X	244222	-0-	-527744	-0-	576	1	243646	2	N	-0-					-0-
*01	326678	X	231622	-0-	-95056	-0-	665	1	230957	2	N	-0-					-0-
02	273252	X	188447	-0-	-84805	-0-	581	1	187866	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	405930	X	375534	-0-	-30396	-0-	869	1	374665	2	N	-0-					-0-
10	0		293570	-0-	293570	293570	637	1	292933	2	N	-0-					-0-
11	0		236709	-0-	236709	530279	567	1	236142	2	N	-0-					-0-
12	749547	X	219268	-0-	-530279	-0-	517	1	218751	2	N	-0-					-0-
*01	388058	X	201895	-0-	-186163	-0-	580	1	201315	2	N	-0-					-0-
02	350504	X	168137	-0-	-182367	-0-	519	1	167618	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	442140	X	344751	-0-	-97389	-0-	802	1	343949	2	N	-0-					-0-
10	0		273001	-0-	273001	273001	591	1	272410	2	N	-0-					-0-
11	0		239624	-0-	239624	512625	574	1	239050	2	N	-0-					-0-
12	739226	X	226601	-0-	-512625	-0-	534	1	226067	2	N	-0-					-0-
*01	356252	X	209322	-0-	-146930	-0-	601	1	208721	2	N	-0-					-0-
02	321776	X	173991	-0-	-147785	-0-	537	1	173454	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	470460	X	309649	-0-	-160811	-0-	762	1	308887	2	N	-0-					-0-
10	444695	X	296027	-0-	-148668	-0-	678	1	295349	2	N	-0-					-0-
11	0		270473	-0-	270473	270473	679	1	269794	2	N	-0-					-0-
12	527087	X	256614	-0-	-270473	-0-	654	1	255960	2	N	-0-					-0-
01	0		240643	-0-	240643	240643	743	1	239900	2	N	-0-					-0-
*02	443893	X	203250	-0-	-240643	-0-	677	1	202573	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	333360	X	216251	-0-	-117109	-0-	1290	1	214961	2	N	-0-					-0-
10	312418	X	213446	-0-	-98972	-0-	1166	1	212280	2	N	-0-					-0-
11	0		192316	-0-	192316	192316	758	1	191558	2	N	-0-					-0-
12	375963	X	183647	-0-	-192316	-0-	798	1	182849	2	N	-0-					-0-
01	0		173946	-0-	173946	173946	755	1	173191	2	N	-0-					-0-
*02	320697	X	146751	-0-	-173946	-0-	704	1	146047	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	373830	X	265839	-0-	-107991	-0-	617	1	265222	2	N	-0-			-0-
10	0		252859	-0-	252859	252859	547	1	252312	2	N	-0-			-0-
11	0		227485	-0-	227485	480344	545	1	226940	2	N	-0-			-0-
12	696504	X	216160	-0-	-480344	-0-	510	1	215650	2	N	-0-			-0-
*01	298003	X	200576	-0-	-97427	-0-	576	1	200000	2	N	-0-			-0-
02	248108	X	168116	-0-	-79992	-0-	518	1	167598	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

09	441630	X	271890	-0-	-169740	-0-	669	1	271221	2	N	-0-			-0-
10	0		257183	-0-	257183	257183	587	1	256596	2	N	-0-			-0-
11	487747	X	230564	-0-	-257183	-0-	579	1	229985	2	N	-0-			-0-
12	0		215542	-0-	215542	215542	546	1	214996	2	N	-0-			-0-
01	0		199345	-0-	199345	414887	616	1	198729	2	N	-0-			-0-
02	581835	X	166948	-0-	-414887	-0-	556	1	166392	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

09	395400	X	238067	-0-	-157333	-0-	1423	1	236644	2	N	-0-			-0-
10	0		232238	-0-	232238	232238	1372	1	230866	2	N	-0-			-0-
11	0		203550	-0-	203550	435788	927	1	202623	2	N	-0-			-0-
12	631880	X	196092	-0-	-435788	-0-	844	1	195248	2	N	-0-			-0-
01	0		181487	-0-	181487	181487	787	1	180700	2	N	-0-			-0-
02	335821	X	154334	-0-	-181487	-0-	740	1	153594	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989

09	573690	X	375363	-0-	-198327	-0-	927	1	374436	2	N	-0-			-0-
10	0		360733	-0-	360733	360733	823	1	359910	2	N	-0-			-0-
11	688606	X	327873	-0-	-360733	-0-	823	1	327050	2	N	-0-			-0-
12	0		313525	-0-	313525	313525	795	1	312730	2	N	-0-			-0-
01	0		293727	-0-	293727	607252	907	1	292820	2	N	-0-			-0-
*02	857156	X	249904	-0-	-607252	-0-	833	1	249071	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

09	429300	X	269572	-0-	-159728	-0-	1587	1	267985	2	N	-0-			-0-
10	401295	X	262078	-0-	-139217	-0-	1521	1	260557	2	N	-0-			-0-
11	0		232080	-0-	232080	232080	1028	1	231052	2	N	-0-			-0-
12	456991	X	224911	-0-	-232080	-0-	937	1	223974	2	N	-0-			-0-
01	0		206180	-0-	206180	206180	864	1	205316	2	N	-0-			-0-
02	382111	X	175931	-0-	-206180	-0-	814	1	175117	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

09	524640	X	345328	-0-	-179312	-0-	1931	1	343397	2	N	-0-			-0-
10	497178	X	328740	-0-	-168438	-0-	1788	1	326952	2	N	-0-			-0-
11	437160	X	299295	-0-	-137865	-0-	1222	1	298073	2	N	-0-			-0-
12	417012	X	285599	-0-	-131413	-0-	1084	1	284515	2	N	-0-			-0-
01	0		269276	-0-	269276	269276	1011	1	268265	2	N	-0-			-0-
*02	497463	X	228187	-0-	-269276	-0-	950	1	227237	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

09	431100	X	280191	-0-	-150909	-0-	1565	1	278626	2	N	-0-			-0-
10	0		271702	-0-	271702	271702	1520	1	270182	2	N	-0-			-0-
11	0		244636	-0-	244636	516338	1018	1	243618	2	N	-0-			-0-
12	752092	X	235754	-0-	-516338	-0-	918	1	234836	2	N	-0-			-0-
01	0		222468	-0-	222468	222468	862	1	221606	2	N	-0-			-0-
02	408582	X	186114	-0-	-222468	-0-	828	1	185286	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	409110	X	238382	-0-	-170728	-0-	1425	1	236957	2	N	-0-			-0-
10	0		228602	-0-	228602	228602	1350	1	227252	2	N	-0-			-0-
11	0		200537	-0-	200537	429139	912	1	199625	2	N	-0-			-0-
12	620940	X	191801	-0-	-429139	-0-	826	1	190975	2	N	-0-			-0-
01	0		175192	-0-	175192	175192	760	1	174432	2	N	-0-			-0-
02	322265	X	147073	-0-	-175192	-0-	705	1	146368	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	401850	X	267335	-0-	-134515	-0-	1574	1	265761	2	N	-0-			-0-
10	380494	X	260738	-0-	-119756	-0-	1516	1	259222	2	N	-0-			-0-
11	0		232025	-0-	232025	232025	1028	1	230997	2	N	-0-			-0-
12	455569	X	223544	-0-	-232025	-0-	932	1	222612	2	N	-0-			-0-
01	0		207898	-0-	207898	207898	871	1	207027	2	N	-0-			-0-
*02	385216	X	177318	-0-	-207898	-0-	820	1	176498	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	495510	X	342501	-0-	-153009	-0-	1916	1	340585	2	N	-0-			-0-
10	478950	X	325899	-0-	-153051	-0-	1770	1	324129	2	N	-0-			-0-
11	424950	X	299430	-0-	-125520	-0-	1221	1	298209	2	N	-0-			-0-
12	407898	X	285270	-0-	-122628	-0-	1081	1	284189	2	N	-0-			-0-
01	0		271111	-0-	271111	271111	1017	1	270094	2	N	-0-			-0-
*02	500377	X	229266	-0-	-271111	-0-	955	1	228311	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	497850	X	328112	-0-	-169738	-0-	1834	1	326278	2	N	-0-			-0-
10	472874	X	312444	-0-	-160430	-0-	1700	1	310744	2	N	-0-			-0-
11	0		287315	-0-	287315	287315	1172	1	286143	2	N	-0-			-0-
12	558985	X	271670	-0-	-287315	-0-	1029	1	270641	2	N	-0-			-0-
01	0		258318	-0-	258318	258318	969	1	257349	2	N	-0-			-0-
*02	475861	X	217543	-0-	-258318	-0-	905	1	216638	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	327930	X	215750	-0-	-112180	-0-	1245	1	214505	2	N	-0-			-0-
10	0		211816	-0-	211816	211816	1203	1	210613	2	N	-0-			-0-
11	0		187567	-0-	187567	399383	805	1	186762	2	N	-0-			-0-
12	580833	X	181450	-0-	-399383	-0-	731	1	180719	2	N	-0-			-0-
01	0		169388	-0-	169388	169388	681	1	168707	2	N	-0-			-0-
02	313162	X	143774	-0-	-169388	-0-	637	1	143137	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	373410	X	63556	-0-	-309854	-0-	146	1	63410	2	N	-0-			-0-
10	0		270629	-0-	270629	270629	572	1	270057	2	N	-0-			-0-
11	0		250776	-0-	250776	521405	589	1	250187	2	N	-0-			-0-
12	748842	X	227437	-0-	-521405	-0-	524	1	226913	2	N	-0-			-0-
01	0		201713	-0-	201713	201713	566	1	201147	2	N	-0-			-0-
02	365923	X	164210	-0-	-201713	-0-	494	1	163716	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	490950	X	88708	-0-	-402242	-0-	204	1	88504	2	N	-0-			-0-
10	0		367758	-0-	367758	367758	778	1	366980	2	N	-0-			-0-
11	0		308295	-0-	308295	676053	723	1	307572	2	N	-0-			-0-
12	954691	X	278638	-0-	-676053	-0-	642	1	277996	2	N	-0-			-0-
01	0		253147	-0-	253147	253147	711	1	252436	2	N	-0-			-0-
02	465170	X	212023	-0-	-253147	-0-	638	1	211385	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	546720	X	89174	-0-	-457546	-0-	205	1	88969	2	N	-0-					-0-
10	0		359507	-0-	359507	359507	760	1	358747	2	N	-0-					-0-
11	0		300907	-0-	300907	660414	707	1	300200	2	N	-0-					-0-
12	940062	X	279648	-0-	-660414	-0-	645	1	279003	2	N	-0-					-0-
01	0		255306	-0-	255306	255306	717	1	254589	2	N	-0-					-0-
02	466058	X	210752	-0-	-255306	-0-	634	1	210118	2	N	-0-					-0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

09	451410	X	75447	-0-	-375963	-0-	173	1	75274	2	N	-0-					-0-
10	0		311967	-0-	311967	311967	659	1	311308	2	N	-0-					-0-
11	0		273187	-0-	273187	585154	641	1	272546	2	N	-0-					-0-
12	837124	X	251970	-0-	-585154	-0-	581	1	251389	2	N	-0-					-0-
01	0		229701	-0-	229701	229701	645	1	229056	2	N	-0-					-0-
02	420866	X	191165	-0-	-229701	-0-	575	1	190590	2	N	-0-					-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

09	283560	X	177682	-0-	-105878	-0-	1026	1	176656	2	N	-0-					-0-
10	266631	X	169778	-0-	-96853	-0-	961	1	168817	2	N	-0-					-0-
11	0		147582	-0-	147582	147582	633	1	146949	2	N	-0-					-0-
12	289031	X	141449	-0-	-147582	-0-	570	1	140879	2	N	-0-					-0-
01	0		132930	-0-	132930	132930	534	1	132396	2	N	-0-					-0-
02	254037	X	121107	-0-	-132930	-0-	536	1	120571	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

09	590700	X	223821	-0-	-366879	-0-	1276	1	222545	2	N	-0-					-0-
10	0		215834	-0-	215834	215834	1120	1	214714	2	N	-0-					-0-
11	0		190142	-0-	190142	405976	695	1	189447	2	N	-0-					-0-
12	589645	X	183669	-0-	-405976	-0-	737	1	182932	2	N	-0-					-0-
01	0		187259	-0-	187259	187259	837	1	186422	2	N	-0-					-0-
02	366488	X	179229	-0-	-187259	-0-	872	1	178357	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

09	689520	X	282720	-0-	-406800	-0-	1612	1	281108	2	N	-0-					-0-
10	0		277296	-0-	277296	277296	1443	1	275853	2	N	-0-					-0-
11	0		252729	-0-	252729	530025	923	1	251806	2	N	-0-					-0-
12	774157	X	244132	-0-	-530025	-0-	978	1	243154	2	N	-0-					-0-
01	0		15390	-0-	15390	15390	35	1	15355	2	N	-0-					-0-
02	263872	X	-0-	-0-	-263872	-0-					N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

09	492150	X	250834	-0-	-241316	-0-	1400	1	249434	2	N	-0-					-0-
10	508555	X	236221	-0-	-272334	-0-	1304	1	234917	2	N	-0-					-0-
11	0		221284	-0-	221284	221284	921	1	220363	2	N	-0-					-0-
12	432536	X	211252	-0-	-221284	-0-	821	1	210431	2	N	-0-					-0-
01	0		199915	-0-	199915	199915	774	1	199141	2	N	-0-					-0-
*02	381986	X	182071	-0-	-199915	-0-	802	1	181269	2	N	-0-					-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

09	611190	X	332733	-0-	-278457	-0-	1857	1	330876	2	N	-0-					-0-
10	0		321544	-0-	321544	321544	1783	1	319761	2	N	-0-					-0-
11	0		314693	-0-	314693	636237	1307	1	313386	2	N	-0-					-0-
12	940544	X	304307	-0-	-636237	-0-	1182	1	303125	2	N	-0-					-0-
01	0		272533	-0-	272533	272533	1054	1	271479	2	N	-0-					-0-
02	334138	X	61605	-0-	-272533	-0-	241	1	61364	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 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	467340	X	429122	-0-	-38218	-0-	2200	1	426922	2	N	-0-			-0-
10	0		41382	-0-	41382	41382	186	1	41196	2	N	-0-			-0-
11	467340	X	-0-	-0-	-467340	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	400512	X	-0-	-0-	-400512	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

09	584640	X	310980	-0-	-273660	-0-	1592	1	309388	2	N	-0-			-0-
10	604128	X	29492	-0-	-574636	-0-	133	1	29359	2	N	-0-			-0-
11	584640	X	-0-	-0-	-584640	-0-					N	-0-			-0-
12	400210	X	-0-	-0-	-400210	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	290248	X	-0-	-0-	-290248	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

09	467340	X	240372	-0-	-226968	-0-	1231	1	239141	2	N	-0-			-0-
10	482918	X	256461	-0-	-226457	-0-	1426	1	255035	2	N	-0-			-0-
11	467340	X	313300	-0-	-154040	-0-	1153	1	312147	2	N	-0-			-0-
12	346062	X	346062	-0-	-0-	-0-	1376	1	344686	2	N	-0-			-0-
01	0		350650	-0-	350650	350650	1391	1	349259	2	N	-0-			-0-
02	673640	X	322990	-0-	-350650	-0-	1410	1	321580	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

09	471060	X	252326	-0-	-218734	-0-	1292	1	251034	2	N	-0-			-0-
10	0		238362	-0-	238362	238362	1294	1	237068	2	N	-0-			-0-
11	471060	X	215340	-0-	-255720	-0-	800	1	214540	2	N	-0-			-0-
12	313844	X	205352	-0-	-108492	-0-	818	1	204534	2	N	-0-			-0-
01	0		194280	-0-	194280	194280	772	1	193508	2	N	-0-			-0-
*02	357508	X	163228	-0-	-194280	-0-	712	1	162516	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362

09	2237777	X	529833	-0-	-1707944	-0-	2844	1	526989	2	N	-0-			-0-
10	677257	X	499398	-0-	-177859	-0-	2416	1	496982	2	N	-0-			-0-
11	655410	X	417721	-0-	-237689	-0-	1401	1	416320	2	N	-0-			-0-
12	677257	X	442683	-0-	-234574	-0-	1621	1	441062	2	N	-0-			-0-
01	677257	X	403673	-0-	-273584	-0-	1433	1	402240	2	N	-0-			-0-
02	494508	X	327404	-0-	-167104	-0-	1308	1	326096	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	1676796	X	376395	-0-	-1300401	-0-	2096	1	374299	2	N	-0-			-0-
10	531588	X	349162	-0-	-182426	-0-	1662	1	347500	2	N	-0-			-0-
11	514440	X	299636	-0-	-214804	-0-	1005	1	298631	2	N	-0-			-0-
12	531588	X	269882	-0-	-261706	-0-	1009	1	268873	2	N	-0-			-0-
01	531588	X	244557	-0-	-287031	-0-	898	1	243659	2	N	-0-			-0-
02	351316	X	213224	-0-	-138092	-0-	877	1	212347	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	0		443089	-0-	443089	1954242	2472	1	440617	2	N	-0-			-0-
10	0		412486	-0-	412486	2366728	1964	1	410522	2	N	-0-			-0-
11	0		356913	-0-	356913	2723641	1196	1	355717	2	N	-0-			-0-
12	3044394	X	320753	-0-	-2723641	-0-	1194	1	319559	2	N	-0-			-0-
01	0		290645	-0-	290645	290645	1065	1	289580	2	N	-0-			-0-
02	537605	X	246960	-0-	-290645	-0-	1016	1	245944	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2327253	X	553589	-0-	-1773664	-0-	2936	1	550653	2	N	-0-			-0-
10	704847	X	520318	-0-	-184529	-0-	2472	1	517846	2	N	-0-			-0-
11	682110	X	433353	-0-	-248757	-0-	1400	1	431953	2	N	-0-			-0-
12	704847	X	419171	-0-	-285676	-0-	1491	1	417680	2	N	-0-			-0-
01	623038	X	389582	-0-	-233456	-0-	1371	1	388211	2	N	-0-			-0-
02	516684	X	330727	-0-	-185957	-0-	1283	1	329444	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2076738	X	469954	-0-	-1606784	-0-	2489	1	467465	2	N	-0-			-0-
10	655154	X	439134	-0-	-216020	-0-	2084	1	437050	2	N	-0-			-0-
11	634020	X	370318	-0-	-263702	-0-	1195	1	369123	2	N	-0-			-0-
12	655154	X	360102	-0-	-295052	-0-	1277	1	358825	2	N	-0-			-0-
01	545352	X	336354	-0-	-208998	-0-	1183	1	335171	2	N	-0-			-0-
02	438620	X	289929	-0-	-148691	-0-	1124	1	288805	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	763530	X	585553	-0-	-177977	-0-	3101	1	582452	2	N	-0-			-0-
10	788981	X	559145	-0-	-229836	-0-	2659	1	556486	2	N	-0-			-0-
11	763530	X	471251	-0-	-292279	-0-	1520	1	469731	2	N	-0-			-0-
12	788981	X	455513	-0-	-333468	-0-	1631	1	453882	2	N	-0-			-0-
01	0		432996	-0-	432996	432996	1523	1	431473	2	N	-0-			-0-
02	802012	X	369016	-0-	-432996	-0-	1433	1	367583	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2342985	X	555779	-0-	-1787206	-0-	2986	1	552793	2	N	-0-			-0-
10	713155	X	522143	-0-	-191012	-0-	2522	1	519621	2	N	-0-			-0-
11	690150	X	430094	-0-	-260056	-0-	1444	1	428650	2	N	-0-			-0-
12	713155	X	464316	-0-	-248839	-0-	1692	1	462624	2	N	-0-			-0-
01	0		413760	-0-	413760	413760	1469	1	412291	2	N	-0-			-0-
*02	746454	X	332694	-0-	-413760	-0-	1328	1	331366	2	N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		549376	-0-	549376	1816986	2950	1	546426	2	N	-0-			-0-
10	2335560	X	518574	-0-	-1816986	-0-	2513	1	516061	2	N	-0-			-0-
11	644820	X	424699	-0-	-220121	-0-	1443	1	423256	2	N	-0-			-0-
12	666314	X	414493	-0-	-251821	-0-	1521	1	412972	2	N	-0-			-0-
01	0		369018	-0-	369018	369018	1331	1	367687	2	N	-0-			-0-
02	683397	X	314379	-0-	-369018	-0-	1269	1	313110	2	N	-0-			-0-

SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		485489	-0-	485489	1601919	2617	1	482872	2	N	-0-			-0-
10	0		445458	-0-	445458	2047377	2178	1	443280	2	N	-0-			-0-
11	0		362619	-0-	362619	2409996	1247	1	361372	2	N	-0-			-0-
12	2751384	X	341388	-0-	-2409996	-0-	1270	1	340118	2	N	-0-			-0-
01	0		301742	-0-	301742	301742	1117	1	300625	2	N	-0-			-0-
02	548206	X	246464	-0-	-301742	-0-	1005	1	245459	2	N	-0-			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1613811	X	366528	-0-	-1247283	-0-	2045	1	364483	2	N	-0-			-0-
10	545228	X	343624	-0-	-201604	-0-	1637	1	341987	2	N	-0-			-0-
11	527640	X	300022	-0-	-227618	-0-	1006	1	299016	2	N	-0-			-0-
12	545228	X	270051	-0-	-275177	-0-	1008	1	269043	2	N	-0-			-0-
01	545228	X	245102	-0-	-300126	-0-	901	1	244201	2	N	-0-			-0-
02	492464	X	216139	-0-	-276325	-0-	890	1	215249	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		620164	-0-	620164	904771	3206	1	616958	2	N	-0-			-0-
10	0		548284	-0-	548284	1453055	2536	1	545748	2	N	-0-			-0-
11	0		464705	-0-	464705	1917760	1434	1	463271	2	N	-0-			-0-
12	2351209	X	433449	-0-	-1917760	-0-	1481	1	431968	2	N	-0-			-0-
01	0		397878	-0-	397878	397878	1327	1	396551	2	N	-0-			-0-
*02	723432	X	325554	-0-	-397878	-0-	1220	1	324334	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2802731	X	269329	-0-	-2533402	-0-	1504	1	267825	2	N	-0-			-0-
10	523993	X	251600	-0-	-272393	-0-	1387	1	250213	2	N	-0-			-0-
11	507090	X	227551	-0-	-279539	-0-	948	1	226603	2	N	-0-			-0-
12	523993	X	212124	-0-	-311869	-0-	824	1	211300	2	N	-0-			-0-
01	523993	X	198564	-0-	-325429	-0-	769	1	197795	2	N	-0-			-0-
02	473284	X	164659	-0-	-308625	-0-	723	1	163936	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		586551	-0-	586551	783744	3032	1	583519	2	N	-0-			-0-
10	0		529328	-0-	529328	1313072	2448	1	526880	2	N	-0-			-0-
11	1768354	X	455282	-0-	-1313072	-0-	1403	1	453879	2	N	-0-			-0-
12	645854	X	417653	-0-	-228201	-0-	1427	1	416226	2	N	-0-			-0-
01	0		372835	-0-	372835	372835	1241	1	371594	2	N	-0-			-0-
*02	672707	X	299872	-0-	-372835	-0-	1123	1	298749	2	N	-0-			-0-

SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		490648	-0-	490648	1655584	2648	1	488000	2	N	-0-			-0-
10	0		456452	-0-	456452	2112036	2231	1	454221	2	N	-0-			-0-
11	0		364631	-0-	364631	2476667	1250	1	363381	2	N	-0-			-0-
12	2828649	X	351982	-0-	-2476667	-0-	1307	1	350675	2	N	-0-			-0-
01	0		315581	-0-	315581	315581	1168	1	314413	2	N	-0-			-0-
*02	576054	X	260473	-0-	-315581	-0-	1062	1	259411	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		531452	-0-	531452	790971	2810	1	528642	2	N	-0-			-0-
10	0		486177	-0-	486177	1277148	2316	1	483861	2	N	-0-			-0-
11	0		421292	-0-	421292	1698440	1364	1	419928	2	N	-0-			-0-
12	0		392042	-0-	392042	2090482	1403	1	390639	2	N	-0-			-0-
01	0		352196	-0-	352196	2442678	1231	1	350965	2	N	-0-			-0-
02	2739228	X	296550	-0-	-2442678	-0-	1161	1	295389	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 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	0		588504	-0-	588504	886951	3098	1	585404	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	0		547640	-0-	547640	1434591	2617	1	545023	2	N	-0-					-0-
11	0		480859	-0-	480859	1915450	1556	1	479303	2	N	-0-					-0-
12	0		459264	-0-	459264	2374714	1642	1	457622	2	N	-0-					-0-
01	0		421214	-0-	421214	2795928	1475	1	419739	2	N	-0-					-0-
02	3151861	X	355933	-0-	-2795928	-0-	1393	1	354540	2	N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 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
06	0		23110	-0-	23110	23110	115	1	22995	2	N	-0-					-0-
07	0		644909	-0-	644909	668019	2453	1	642456	2	N	-0-					-0-
08	0		632640	-0-	632640	1300659	1691	1	630949	2	N	-0-					-0-
09	1822119	X	521460	-0-	-1300659	-0-	2797	1	518663	2	N	-0-					-0-
10	675397	X	493044	-0-	-182353	-0-	2394	1	490650	2	N	-0-					-0-
11	653610	X	402067	-0-	-251543	-0-	1363	1	400704	2	N	-0-					-0-
12	675397	X	376444	-0-	-298953	-0-	1380	1	375064	2	N	-0-					-0-
01	675397	X	331034	-0-	-344363	-0-	1196	1	329838	2	N	-0-					-0-
02	610036	X	273566	-0-	-336470	-0-	1103	1	272463	2	N	-0-					-0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-
11	0		770917	-0-	770917	770983	2308	1	768607	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	0		819559	-0-	819559	1590542	2955	1	816604	2	N	-0-					-0-
01	0	W	759062	-0-	759062	2349604	2704	1	756358	2	N	-0-					-0-
02	0	W	618203	-0-	618203	2967807	2451	1	615752	2	N	-0-					-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	0		834297	-0-	834297	834298	2479	1	831818	2	N	-0-					-0-
12	0		898327	-0-	898327	1732625	3244	1	895083	2	N	-0-					-0-
01	0		837306	-0-	837306	2569931	2982	1	834324	2	N	-0-					-0-
*02	3259884	X	689953	-0-	-2569931	-0-	2737	1	687216	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		340	-0-	340	340	2	1	338	2	N	-0-					-0-
11	0		609094	-0-	609094	609434	1898	1	607196	2	N	-0-					-0-
12	0		620310	-0-	620310	1229744	2340	1	617970	2	N	-0-					-0-
01	0		572665	-0-	572665	1802409	2124	1	570541	2	N	-0-					-0-
02	2260192	X	457783	-0-	-1802409	-0-	1891	1	455892	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 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
10	0		447	-0-	447	447	3	1	444	2	N	-0-					-0-
11	0		549241	-0-	549241	549688	1724	1	547484	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
12	0		567007	-0-	567007	1116695	2132	1	564875	2	N	-0-					-0-
01	0		523829	-0-	523829	1640524	1944	1	521885	2	N	-0-					-0-
*02	2060308	X	419784	-0-	-1640524	-0-	1736	1	418048	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		86	-0-	86	86	1	1	85	2	N	-0-					-0-
11	0		541820	-0-	541820	541906	1709	1	540111	2	N	-0-					-0-
12	0		549451	-0-	549451	1091357	2066	1	547385	2	N	-0-					-0-
01	0		521165	-0-	521165	1612522	1933	1	519232	2	N	-0-					-0-
*02	2038065	X	425543	-0-	-1612522	-0-	1760	1	423783	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		469127	-0-	469127	469127	980	1	468147	2	N	-0-					-0-
11	0		533956	-0-	533956	1003083	1305	1	532651	2	N	-0-					-0-
12	0		503715	-0-	503715	1506798	1206	1	502509	2	N	-0-					-0-
01	0		449948	-0-	449948	1956746	1324	1	448624	2	N	-0-					-0-
02	2328141	X	371395	-0-	-1956746	-0-	1187	1	370208	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		242864	-0-	242864	242864	619	1	242245	2	N	-0-					-0-
09	0		487004	-0-	487004	729868	2573	1	484418	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
10	0		449195	-0-	449195	1179063	2144	1	447051	2	N	-0-					-0-
11	0		381526	-0-	381526	1560589	1235	1	380291	2	N	-0-					-0-
12	0		357060	-0-	357060	1917649	1279	1	355781	2	N	-0-					-0-
01	0		316954	-0-	316954	2234603	1109	1	315845	2	N	-0-					-0-
02	2502156	X	267553	-0-	-2234603	-0-	1047	1	266506	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		239576	-0-	239576	239576	611	1	238965	2	N	-0-					-0-
09	0		474965	-0-	474965	714541	2509	1	472456	2	N	-0-					-0-
10	0		426516	-0-	426516	1141057	2029	1	424487	2	N	-0-					-0-
11	0		369277	-0-	369277	1510334	1195	1	368082	2	N	-0-					-0-
12	0		349602	-0-	349602	1859936	1251	1	348351	2	N	-0-					-0-
01	0		314785	-0-	314785	2174721	1100	1	313685	2	N	-0-					-0-
02	2441255	X	266534	-0-	-2174721	-0-	1041	1	265493	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	0		94860	-0-	94860	94860	275	1	94585	2	N	-0-					-0-
10	0		729663	-0-	729663	824523	1700	1	727963	2	N	-0-					-0-
11	0		620372	-0-	620372	1444895	1515	1	618856	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	0		591202	-0-	591202	2036097	1416	1	589786	2	N	-0-					-0-
01	2583949	X	547852	-0-	-2036097	-0-	1612	1	546240	2	N	-0-					-0-
02	702912	X	460006	-0-	-242906	-0-	1470	1	458536	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	605	-0-	605	605	71	1	534	2	N	-0-					28
10	14B2	EXT	2011	-0-	2011	2616	207	1	1804	2	N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-					28
12	14B2	EXT	1441	-0-	1441	4057	53	1	1388	2	N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4057					N	-0-					28
02	4785	X	728	-0-	-4057	-0-	58	1	664	2	N	5	5	8			28
							6	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

09	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1658	2	56	9	N	51	114	1			27
10	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					27
11	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					27
12	1364	X	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			N	-0-					27
01	1767	X	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			N	-0-					27
02	1596	X	1418	-0-	-178	-0-	1418	2			N	-0-					27

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-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	1271	-0-	1271	1271	1271	2			N	-0-					-0-
12		0	1913	-0-	1913	3184	1913	2			N	-0-					-0-
01		0	2235	-0-	2235	5419	2235	2			N	-0-					-0-
02	7545	X	2126	-0-	-5419	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					20
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					20
11	2490	X	2195	-0-	-295	-0-	2195	2			N	-0-					20
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					20
01	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2497	2			N	-0-					20
02	2408	X	1918	-0-	-490	-0-	1918	2			N	-0-					20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

09	3720	X	1716	-0-	-2004	-0-	131	1	1585	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	3875	X	1251	-0-	-2624	-0-	91	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	241	1	3011	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1924	-0-	-1238	-0-	144	1	1780	2	Y	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	232	1	3052	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1944	-0-	-1080	-0-	147	1	1797	2	Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					23
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					23
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					23
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					23
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					23
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2022

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1831	-0-	-299	-0-	1831	2		N	-0-			70
10	2201	X	1663	-0-	-538	-0-	1663	2		N	-0-			70
11	2130	X	1400	-0-	-730	-0-	1400	2		N	-0-			70
12	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	1745	2		N	-0-			70
01	1891	X	1680	-0-	-211	-0-	1680	2		N	-0-			70
02	1708	X	1618	-0-	-90	-0-	1618	2		N	-0-			70

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			40
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			40
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			40
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			40
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			40
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

09	9120	X	5065	-0-	-4055	-0-	11	1	5054	2	N	-0-					-0-
10	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	29	1	22783	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	55056	X	55056	-0-	-0-	-0-	50	1	55006	2	N	-0-					-0-
12	42969	X	42969	-0-	-0-	-0-	49	1	42920	2	N	-0-					-0-
01	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	41	1	25928	2	N	-0-					-0-
02	51380	X	19350	-0-	-32030	-0-	32	1	19318	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

09	2040	X	1781	-0-	-259	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1545	-0-	-501	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	5164	-0-	2064	2064	5164	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1921	-0-	-1179	885	1921	2			Y	-0-					-0-
02	3732	X	2847	-0-	-885	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

09	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	469	-0-	-1856	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	500	-0-	-2530	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	582	-0-	-2549	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	941	-0-	-2190	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	805	-0-	-1239	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

09	21030	X	18928	-0-	-2102	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	18595	-0-	-2764	-0-	18595	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	18702	-0-	-1968	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	18663	-0-	-2386	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	19206	-0-	-572	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	16372	-0-	-1296	-0-	16372	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	3870	X	3417	-0-	-453	-0-	3415	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3348	-0-	-522	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	3690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3192	X	3055	-0-	-137	-0-	3055	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	10200	X	8000	-0-	-2200	-0-	8000	2			N	-0-					20
10	10044	X	8033	-0-	-2011	-0-	8033	2			N	-0-					20
11	9390	X	6990	-0-	-2400	-0-	6990	2			N	-0-					20
12	9021	X	6814	-0-	-2207	-0-	6814	2			N	-0-					20
01	8773	X	7384	-0-	-1389	-0-	7384	2			N	-0-					20
02	7476	X	6178	-0-	-1298	-0-	6178	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	6900	X	3147	-0-	-3753	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6017	-0-	-1113	-0-	6016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6900	X	4689	-0-	-2211	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	2994	-0-	-2121	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5138	-0-	-876	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3869	-0-	-1563	-0-	3869	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	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			Y	-0-					83
10	6355	X	5978	-0-	-377	-0-	5978	2			Y	-0-					83
11	6150	X	5092	-0-	-1058	-0-	5092	2			Y	-0-					83
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			Y	-0-					83
01	6417	X	5741	-0-	-676	-0-	5741	2			Y	-0-					83
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			Y	-0-					83

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	7710	X	7330	-0-	-380	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7341	-0-	-564	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7084	-0-	-446	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6722	-0-	-780	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6938	-0-	-626	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	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	8280	X	7537	-0-	-743	-0-	7535	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8122	X	7397	-0-	-725	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6728	-0-	-1072	-0-	6726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8060	X	4730	-0-	-3330	-0-	4729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7781	X	6347	-0-	-1434	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3591	-0-	-369	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3906	-0-	-186	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3392	-0-	-248	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

09	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	84	1	2752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	149	1	2718	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2790	X	1551	-0-	-1239	-0-	83	1	1467	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	286	1	3051	2	Y	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	180	1	2880	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2240	-0-	-420	-0-	128	1	2111	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

09	4440	X	4055	-0-	-385	-0-	4054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3999	X	3539	-0-	-460	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3566	-0-	-619	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	129	1	3983	2	N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

09	3300	X	2858	-0-	-442	-0-	84	1	2772	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3410	X	2614	-0-	-796	-0-	135	1	2478	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3300	X	832	-0-	-2468	-0-	44	1	787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	302	1	3223	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	157	1	2511	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2228	-0-	-432	-0-	127	1	2100	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

09	3270	X	2768	-0-	-502	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	1758	-0-	-1559	-0-	1757	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3120	X	2518	-0-	-602	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2403	-0-	-821	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2362	-0-	-862	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	167	1	3701	2	Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

09	5700	X	5472	-0-	-228	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5230	-0-	-505	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5327	-0-	-133	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5266	-0-	-376	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4707	-0-	-389	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	10910	-0-	-580	-0-	10907	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	11873	X	10896	-0-	-977	-0-	10889	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	11460	X	8767	-0-	-2693	-0-	8763	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	11842	X	10137	-0-	-1705	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10819	-0-	-1023	-0-	321	1	10498	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9317	-0-	-875	-0-	325	1	8992	2	N	-0-					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	946	1	5740	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	5797	X	5406	-0-	-391	-0-	749	1	4657	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4458	-0-	-1152	-0-	847	1	3608	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	5797	X	4511	-0-	-1286	-0-	942	1	3566	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	5797	X	5002	-0-	-795	-0-	906	1	4094	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6244	X	4947	-0-	-1297	-0-	805	1	4142	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1850	-0-	-280	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2026	-0-	-175	-0-	2024	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2130	X	1636	-0-	-494	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1553	-0-	-617	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1635	-0-	-185	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8655	-0-	-555	-0-	8646	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	9517	X	9042	-0-	-475	-0-	9028	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	8730	X	7592	-0-	-1138	-0-	7584	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9349	2	19	9	N	17	17	8			-0-
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	562	1	9000	2	N	-0-					-0-
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	594	1	9794	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2520	-0-	-1050	-0-	295	1	2225	2	Y	-0-					14
10	3689	X	1859	-0-	-1830	-0-	191	1	1668	2	Y	-0-					14
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					14
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	213	1	5571	2	Y	-0-					14
01	3193	X	2780	-0-	-413	-0-	303	1	2477	2	Y	-0-					14
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	271	1	3104	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	5996	-0-	-2164	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	5766	-0-	-2666	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6390	-0-	-930	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5579	-0-	-1365	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6285	-0-	-39	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4847	-0-	-1117	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9494	-0-	-556	-0-	9491	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	10230	X	9615	-0-	-615	-0-	9609	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	9870	X	9073	-0-	-797	-0-	9071	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10044	X	9341	-0-	-703	-0-	9338	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	9796	X	9060	-0-	-736	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8211	-0-	-637	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

09	2880	X	2351	-0-	-529	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	1170	-0-	-1806	-0-	1169	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2880	X	2013	-0-	-867	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	1654	-0-	-1136	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1657	-0-	-792	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1303	-0-	-881	-0-	41	1	1262	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	343	1	2595	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1843	-0-	-389	-0-	190	1	1653	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	186	1	4863	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2272	-0-	-766	-0-	248	1	2024	2	Y	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	237	1	2714	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	582	1	6107	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	7161	X	5186	-0-	-1975	-0-	395	1	4791	2	N	-0-					-0-
11	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	589	1	6796	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	7161	X	5555	-0-	-1606	-0-	555	1	4998	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	6913	X	6227	-0-	-686	-0-	556	1	5671	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5488	-0-	-1400	-0-	502	1	4986	2	N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

09	12540	X	11984	-0-	-556	-0-	495	1	11489	2	Y	-0-					-0-
10	12710	X	10731	-0-	-1979	-0-	519	1	10212	2	Y	-0-					-0-
11	11640	X	11561	-0-	-79	-0-	513	1	11048	2	Y	-0-					-0-
12	12028	X	11533	-0-	-495	-0-	553	1	10980	2	Y	-0-					-0-
01	12369	X	11815	-0-	-554	-0-	568	1	11247	2	Y	-0-					-0-
02	11172	X	10684	-0-	-488	-0-	526	1	10154	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

09	8970	X	7094	-0-	-1876	-0-	618	1	6473	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	8990	X	6486	-0-	-2504	-0-	494	1	5992	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7657	-0-	-323	-0-	611	1	7044	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	7657	X	6848	-0-	-809	-0-	685	1	6161	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	684	1	6976	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6761	-0-	-379	-0-	618	1	6143	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	10950	X	10438	-0-	-512	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10609	-0-	-675	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10230	-0-	-690	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10707	-0-	-577	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9065	-0-	-2095	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9713	-0-	-31	-0-	9713	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	13740	X	12310	-0-	-1430	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	11711	-0-	-2859	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	11034	-0-	-3066	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	9498	-0-	-5072	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	10862	-0-	-2313	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	7432	-0-	-4048	-0-	7431	2	1	9	N	1	1	8			-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	6870	X	6190	-0-	-680	-0-	255	1	5935	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	5305	-0-	-1453	-0-	256	1	5049	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5331	-0-	-969	-0-	237	1	5094	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	4634	-0-	-1690	-0-	222	1	4412	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	4295	-0-	-2091	-0-	207	1	4088	2	Y	-0-					-0-
02	5768	X	3542	-0-	-2226	-0-	174	1	3367	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	4590	X	3910	-0-	-680	-0-	554	1	3356	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	3259	-0-	-2073	-0-	451	1	2808	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	3258	-0-	-1902	-0-	619	1	2637	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5332	X	2672	-0-	-2660	-0-	558	1	2113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4433	X	3017	-0-	-1416	-0-	546	1	2471	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3402	-0-	-238	-0-	553	1	2849	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	2460	X	275	-0-	-2185	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1716	-0-	1716	1716	25	1	1691	2	N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	4723	-0-	-6467	-0-	4715	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
11	11190	X	4683	-0-	-6507	-0-	4682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	266664	X	266664	-0-	-0-	-0-	81	1	266583	2	N	-0-					-0-
01	238302	X	238302	-0-	-0-	-0-	93	1	238188	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
02	188576	X	188576	-0-	-0-	-0-	81	1	188486	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	6480	X	5718	-0-	-762	-0-	13	1	5705	2	N	-0-					-0-
10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	8	1	6477	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5706	-0-	-174	-0-	5	1	5701	2	N	-0-					-0-
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	9	1	7983	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5618	-0-	-861	-0-	9	1	5609	2	N	-0-					-0-
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	11	1	6302	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	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	2388	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2352	X	2190	-0-	-162	-0-	2190	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	3390	X	2099	-0-	-1291	-0-	160	1	1939	2	N	-0-					37
10	3596	X	2166	-0-	-1430	-0-	158	1	2008	2	N	-0-					37
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	273	1	3422	2	N	-0-					37
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	266	1	3279	2	N	-0-					37
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	240	1	3151	2	N	-0-					37
02	3444	X	2909	-0-	-535	-0-	220	1	2689	2	N	-0-					37

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	10496	-0-	-1654	-0-	10496	2			N	-0-					20
10	11749	X	10566	-0-	-1183	-0-	10566	2			N	-0-					20
11	11250	X	9996	-0-	-1254	-0-	9996	2			N	-0-					20
12	11501	X	8907	-0-	-2594	-0-	8907	2			N	-0-					20
01	10881	X	9380	-0-	-1501	-0-	9380	2			N	-0-					20
02	9800	X	7153	-0-	-2647	-0-	7153	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	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
10	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	15781	-0-	-1439	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	13249	-0-	-4545	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	12762	-0-	-5032	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	13385	-0-	-1959	-0-	13385	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28050	X	21469	-0-	-6581	-0-	21469	2			N	-0-					3
10	28985	X	21487	-0-	-7498	-0-	21487	2			N	-0-					3
11	22140	X	21589	-0-	-551	-0-	21589	2			N	-0-					3
12	25964	X	25964	-0-	-0-	-0-	25964	2			N	-0-					3
01	22878	X	22414	-0-	-464	-0-	22414	2			N	-0-					3
02	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	21177	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55020	X	48979	-0-	-6041	-0-	48979	2			N	-0-					-0-
10	55862	X	49332	-0-	-6530	-0-	49332	2			N	-0-					-0-
11	54060	X	46229	-0-	-7831	-0-	46229	2			N	-0-					-0-
12	52700	X	48552	-0-	-4148	-0-	48552	2			N	-0-					-0-
01	52018	X	43765	-0-	-8253	-0-	43765	2			N	-0-					-0-
02	45724	X	39417	-0-	-6307	-0-	39417	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

09	83610	X	58555	-0-	-25055	-0-	51	1	58504	2	Y	-0-					-0-
10	79174	X	63889	-0-	-15285	-0-	57	1	63832	2	Y	-0-					-0-
11	71880	X	56727	-0-	-15153	-0-	56	1	56671	2	Y	-0-					-0-
12	70277	X	51995	-0-	-18282	-0-	48	1	51947	2	Y	-0-					-0-
01	65193	X	50310	-0-	-14883	-0-	49	1	50261	2	Y	-0-					-0-
02	57708	X	52641	-0-	-5067	-0-	51	1	52590	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

09	50490	X	44610	-0-	-5880	-0-	238	1	44372	2	Y	-0-					-0-
10	51243	X	43681	-0-	-7562	-0-	224	1	43457	2	Y	-0-					-0-
11	49590	X	41450	-0-	-8140	-0-	207	1	41243	2	Y	-0-					-0-
12	49600	X	43389	-0-	-6211	-0-	249	1	43140	2	Y	-0-					-0-
01	47337	X	30386	-0-	-16951	-0-	190	1	30196	2	Y	-0-					-0-
02	41636	X	776	-0-	-40860	-0-	6	1	770	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

09	59160	X	52299	-0-	-6861	-0-	279	1	52020	2	Y	-0-					-0-
10	61132	X	51583	-0-	-9549	-0-	265	1	51318	2	Y	-0-					-0-
11	59160	X	50232	-0-	-8928	-0-	251	1	49981	2	Y	-0-					-0-
12	59148	X	51799	-0-	-7349	-0-	297	1	51502	2	Y	-0-					-0-
01	56668	X	50769	-0-	-5899	-0-	317	1	50452	2	Y	-0-					-0-
02	48804	X	45036	-0-	-3768	-0-	336	1	44700	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

09	84780	X	42104	-0-	-42676	-0-	96	1	42008	2	N	-0-					-0-
10	85250	X	66864	-0-	-18386	-0-	86	1	66778	2	N	-0-					-0-
11	79800	X	72485	-0-	-7315	-0-	65	1	72407	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
12	80073	X	58627	-0-	-21446	-0-	66	1	58561	2	N	-0-					-0-
01	78089	X	46965	-0-	-31124	-0-	74	1	46891	2	N	-0-					-0-
02	67648	X	41238	-0-	-26410	-0-	69	1	41169	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104850	X	84738	-0-	-20112	-0-	40	1	84698	2	Y	-0-					-0-
10	104780	X	83728	-0-	-21052	-0-	42	1	83686	2	Y	-0-					-0-
11	91770	X	71471	-0-	-20299	-0-	38	1	71433	2	Y	-0-					-0-
12	94829	X	79146	-0-	-15683	-0-	44	1	79102	2	Y	-0-					-0-
01	92132	X	76525	-0-	-15607	-0-	44	1	76481	2	Y	-0-					-0-
02	79100	X	22137	-0-	-56963	-0-	12	1	22125	2	Y	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143250	X	103518	-0-	-39732	-0-	48	1	103470	2	Y	-0-					-0-
10	138074	X	101678	-0-	-36396	-0-	51	1	101627	2	Y	-0-					-0-
11	123330	X	92807	-0-	-30523	-0-	49	1	92758	2	Y	-0-					-0-
12	119660	X	93949	-0-	-25711	-0-	52	1	93897	2	Y	-0-					-0-
01	112809	X	90205	-0-	-22604	-0-	52	1	90153	2	Y	-0-					-0-
02	94640	X	26665	-0-	-67975	-0-	14	1	26651	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	64770	X	54415	-0-	-10355	-0-	54405	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	65224	X	55197	-0-	-10027	-0-	55167	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	60330	X	51561	-0-	-8769	-0-	51546	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	60450	X	52385	-0-	-8065	-0-	52350	2	35	9	N	32	32	8			-0-
01	58652	X	50499	-0-	-8153	-0-	50499	2			N	-0-					-0-
02	50792	X	43956	-0-	-6836	-0-	43936	2	20	9	N	18	18	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	87240	X	75091	-0-	-12149	-0-	230	1	74861	2	Y	-0-					-0-
10	85281	X	75105	-0-	-10176	-0-	243	1	74862	2	Y	-0-					-0-
11	81870	X	73507	-0-	-8363	-0-	243	1	73264	2	Y	-0-					-0-
12	84599	X	73914	-0-	-10685	-0-	250	1	73664	2	Y	-0-					-0-
01	80166	X	71135	-0-	-9031	-0-	251	1	70884	2	Y	-0-					-0-
02	70084	X	61902	-0-	-8182	-0-	225	1	61677	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	109740	X	100362	-0-	-9378	-0-	307	1	100055	2	Y	-0-					-0-
10	111228	X	94526	-0-	-16702	-0-	305	1	94221	2	Y	-0-					-0-
11	107640	X	89238	-0-	-18402	-0-	294	1	88944	2	Y	-0-					-0-
12	111228	X	90580	-0-	-20648	-0-	307	1	90273	2	Y	-0-					-0-
01	107260	X	86966	-0-	-20294	-0-	307	1	86659	2	Y	-0-					-0-
02	93660	X	77146	-0-	-16514	-0-	281	1	76865	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	147330	X	122152	-0-	-25178	-0-	623	1	121529	2	Y	-0-					-0-
10	146909	X	124306	-0-	-22603	-0-	639	1	123667	2	Y	-0-					-0-
11	136470	X	115557	-0-	-20913	-0-	625	1	114932	2	Y	-0-					-0-
12	138167	X	116435	-0-	-21732	-0-	652	1	115783	2	Y	-0-					-0-
01	132153	X	113198	-0-	-18955	-0-	655	1	112543	2	Y	-0-					-0-
02	114016	X	98081	-0-	-15935	-0-	585	1	97496	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	137730	X	113022	-0-	-24708	-0-	577	1	112445	2	Y	-0-					-0-
10	135315	X	116974	-0-	-18341	-0-	601	1	116373	2	Y	-0-					-0-
11	126630	X	106258	-0-	-20372	-0-	575	1	105683	2	Y	-0-					-0-
12	124961	X	105073	-0-	-19888	-0-	588	1	104485	2	Y	-0-					-0-
01	120032	X	101184	-0-	-18848	-0-	585	1	100599	2	Y	-0-					-0-
02	105644	X	89835	-0-	-15809	-0-	535	1	89300	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	118770	X	99233	-0-	-19537	-0-	303	1	98930	2	Y	-0-					-0-
10	122729	X	99111	-0-	-23618	-0-	320	1	98791	2	Y	-0-					-0-
11	111570	X	91865	-0-	-19705	-0-	303	1	91562	2	Y	-0-					-0-
12	110143	X	91879	-0-	-18264	-0-	311	1	91568	2	Y	-0-					-0-
01	105803	X	87580	-0-	-18223	-0-	309	1	87271	2	Y	-0-					-0-
02	92624	X	76294	-0-	-16330	-0-	278	1	76016	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

09	207750	X	161819	-0-	-45931	-0-	926	1	160893	2	Y	-0-					-0-
10	204383	X	150397	-0-	-53986	-0-	920	1	149477	2	Y	-0-					-0-
11	187860	X	139846	-0-	-48014	-0-	888	1	138958	2	Y	-0-					-0-
12	184233	X	133663	-0-	-50570	-0-	885	1	132778	2	Y	-0-					-0-
01	175708	X	139800	-0-	-35908	-0-	938	1	138862	2	Y	-0-					-0-
02	151032	X	119012	-0-	-32020	-0-	985	1	118027	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

09	151290	X	125252	-0-	-26038	-0-	717	1	124535	2	Y	-0-					-0-
10	149110	X	124088	-0-	-25022	-0-	759	1	123329	2	Y	-0-					-0-
11	139320	X	114643	-0-	-24677	-0-	728	1	113915	2	Y	-0-					-0-
12	137361	X	109098	-0-	-28263	-0-	723	1	108375	2	Y	-0-					-0-
01	132959	X	105657	-0-	-27302	-0-	709	1	104948	2	Y	-0-					-0-
02	116900	X	71782	-0-	-45118	-0-	594	1	71188	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

09	160830	X	132182	-0-	-28648	-0-	757	1	131425	2	Y	-0-					-0-
10	160394	X	131109	-0-	-29285	-0-	802	1	130307	2	Y	-0-					-0-
11	150330	X	123519	-0-	-26811	-0-	784	1	122735	2	Y	-0-					-0-
12	149699	X	119622	-0-	-30077	-0-	792	1	118830	2	Y	-0-					-0-
01	142662	X	124085	-0-	-18577	-0-	833	1	123252	2	Y	-0-					-0-
02	123368	X	79945	-0-	-43423	-0-	661	1	79284	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

09	130680	X	110602	-0-	-20078	-0-	543	1	110059	2	Y	-0-					-0-
10	132122	X	111253	-0-	-20869	-0-	566	1	110687	2	Y	-0-					-0-
11	119820	X	104395	-0-	-15425	-0-	540	1	103855	2	Y	-0-					-0-
12	119753	X	105250	-0-	-14503	-0-	514	1	104736	2	Y	-0-					-0-
01	118358	X	103131	-0-	-15227	-0-	525	1	102606	2	Y	-0-					-0-
02	103040	X	61739	-0-	-41301	-0-	413	1	61326	2	Y	-0-					-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

09	172590	X	133767	-0-	-38823	-0-	657	1	133110	2	Y	-0-					-0-
10	155744	X	132609	-0-	-23135	-0-	674	1	131935	2	Y	-0-					-0-
11	150720	X	127807	-0-	-22913	-0-	660	1	127147	2	Y	-0-					-0-
12	149048	X	148446	-0-	-602	-0-	726	1	147720	2	Y	-0-					-0-
01	144491	X	140587	-0-	-3904	-0-	715	1	139872	2	Y	-0-					-0-
02	124852	X	99569	-0-	-25283	-0-	667	1	98902	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

09	186360	X	156393	-0-	-29967	-0-	834	1	155559	2	Y	-0-					-0-
10	180606	X	150307	-0-	-30299	-0-	771	1	149536	2	Y	-0-					-0-
11	174780	X	133238	-0-	-41542	-0-	666	1	132572	2	Y	-0-					-0-
12	172763	X	148288	-0-	-24475	-0-	850	1	147438	2	Y	-0-					-0-
01	168051	X	142363	-0-	-25688	-0-	889	1	141474	2	Y	-0-					-0-
02	145964	X	123222	-0-	-22742	-0-	919	1	122303	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	263550	X	207338	-0-	-56212	-0-	620	1	206718	2	N	-0-					-0-
10	257765	X	13143	-0-	-244622	-0-	42	1	13101	2	N	-0-					-0-
11	236730	X	142242	-0-	-94488	-0-	355	1	141887	2	N	-0-					-0-
12	258986	X	258986	-0-	-0-	-0-	694	1	258292	2	N	-0-					-0-
01	245824	X	245824	-0-	-0-	-0-	679	1	245145	2	N	-0-					-0-
02	193508	X	188904	-0-	-4604	-0-	617	1	188287	2	N	-0-					-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252510	X	193720	-0-	-58790	-0-	580	1	193140	2	N	-0-					-0-
10	246543	X	12039	-0-	-234504	-0-	38	1	11999	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	225780	X	114156	-0-	-111624	-0-	285	1	113830	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
12	221340	X	203846	-0-	-17494	-0-	546	1	203300	2	N	-0-					-0-
01	211017	X	203189	-0-	-7828	-0-	561	1	202626	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	180796	X	154066	-0-	-26730	-0-	503	1	153563	2	N	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143430	X	116111	-0-	-27319	-0-	97	1	116014	2	Y	-0-					-0-
10	141205	X	116511	-0-	-24694	-0-	103	1	116408	2	Y	-0-					-0-
11	130260	X	102159	-0-	-28101	-0-	168	1	101991	2	Y	-0-					-0-
12	128309	X	109773	-0-	-18536	-0-	212	1	109561	2	Y	-0-					-0-
01	124620	X	110576	-0-	-14044	-0-	221	1	110355	2	Y	-0-					-0-
02	108360	X	100752	-0-	-7608	-0-	207	1	100545	2	Y	-0-					-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	168210	X	157695	-0-	-10515	-0-	450	1	157245	2	Y	-0-					-0-
10	173631	X	162247	-0-	-11384	-0-	484	1	161763	2	Y	-0-					-0-
11	168030	X	148634	-0-	-19396	-0-	477	1	148157	2	Y	-0-					-0-
12	173631	X	140466	-0-	-33165	-0-	490	1	139976	2	Y	-0-					-0-
01	166470	X	113233	-0-	-53237	-0-	426	1	112807	2	Y	-0-					-0-
02	147196	X	56750	-0-	-90446	-0-	374	1	56376	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	338430	X	303342	-0-	-35088	-0-	255	1	303087	2	Y	-0-					-0-
10	349711	X	304053	-0-	-45658	-0-	268	1	303785	2	Y	-0-					-0-
11	336480	X	246660	-0-	-89820	-0-	405	1	246255	2	Y	-0-					-0-
12	337063	X	278005	-0-	-59058	-0-	537	1	277468	2	Y	-0-					-0-
01	322896	X	280295	-0-	-42601	-0-	560	1	279735	2	Y	-0-					-0-
02	283108	X	239186	-0-	-43922	-0-	492	1	238694	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252990	X	169378	-0-	-83612	-0-	483	1	168895	2	Y	-0-					-0-
10	242947	X	162636	-0-	-80311	-0-	485	1	162151	2	Y	-0-					-0-
11	215820	X	144823	-0-	-70997	-0-	465	1	144358	2	Y	-0-					-0-
12	207607	X	135988	-0-	-71619	-0-	474	1	135514	2	Y	-0-					-0-
01	189999	X	132062	-0-	-57937	-0-	497	1	131565	2	Y	-0-					-0-
02	155512	X	69634	-0-	-85878	-0-	459	1	69175	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251040	X	203421	-0-	-47619	-0-	177	1	203244	2	Y	-0-					-0-
10	259408	X	201232	-0-	-58176	-0-	179	1	201053	2	Y	-0-					-0-
11	242340	X	173438	-0-	-68902	-0-	172	1	173266	2	Y	-0-					-0-
12	239599	X	202015	-0-	-37584	-0-	187	1	201828	2	Y	-0-					-0-
01	228036	X	191695	-0-	-36341	-0-	187	1	191508	2	Y	-0-					-0-
02	189868	X	167538	-0-	-22330	-0-	162	1	167376	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	247680	X	205014	-0-	-42666	-0-	610	1	204404	2	Y	-0-					-0-
10	245582	X	204135	-0-	-41447	-0-	629	1	203506	2	Y	-0-					-0-
11	230700	X	191677	-0-	-39023	-0-	611	1	191066	2	Y	-0-					-0-
12	229989	X	188818	-0-	-41171	-0-	634	1	188184	2	Y	-0-					-0-
01	221340	X	181105	-0-	-40235	-0-	630	1	180475	2	Y	-0-					-0-
02	188384	X	157797	-0-	-30587	-0-	571	1	157226	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	249420	X	198210	-0-	-51210	-0-	590	1	197620	2	Y	-0-					-0-
10	245582	X	198162	-0-	-47420	-0-	611	1	197551	2	Y	-0-					-0-
11	228870	X	185061	-0-	-43809	-0-	589	1	184472	2	Y	-0-					-0-
12	226765	X	180455	-0-	-46310	-0-	606	1	179849	2	Y	-0-					-0-
01	215698	X	175419	-0-	-40279	-0-	610	1	174809	2	Y	-0-					-0-
02	181524	X	151838	-0-	-29686	-0-	549	1	151289	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362640	X	242179	-0-	-120461	-0-	661	1	241518	2	Y	-0-					-0-
10	362297	X	232197	-0-	-130100	-0-	678	1	231519	2	Y	-0-					-0-
11	311460	X	217016	-0-	-94444	-0-	691	1	216325	2	Y	-0-					-0-
12	293601	X	209919	-0-	-83682	-0-	670	1	209249	2	Y	-0-					-0-
01	273420	X	197051	-0-	-76369	-0-	672	1	196379	2	Y	-0-					-0-
02	226044	X	168088	-0-	-57956	-0-	665	1	167423	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 02/24/2021 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	329010	X	226988	-0-	-102022	-0-	106	1	226882	2	Y	-0-					-0-
10	328321	X	216964	-0-	-111357	-0-	108	1	216856	2	Y	-0-					-0-
11	286410	X	200917	-0-	-85493	-0-	106	1	200811	2	Y	-0-					-0-
12	270940	X	193418	-0-	-77522	-0-	106	1	193312	2	Y	-0-					-0-
01	250728	X	180694	-0-	-70034	-0-	105	1	180589	2	Y	-0-					-0-
02	211848	X	76569	-0-	-135279	-0-	41	1	76528	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021 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	289080	X	211704	-0-	-77376	-0-	577	1	211127	2	Y	-0-					-0-
10	298716	X	207337	-0-	-91379	-0-	605	1	206732	2	Y	-0-					-0-
11	247200	X	197915	-0-	-49285	-0-	630	1	197285	2	Y	-0-					-0-
12	239227	X	187112	-0-	-52115	-0-	597	1	186515	2	Y	-0-					-0-
01	222952	X	176263	-0-	-46689	-0-	601	1	175662	2	Y	-0-					-0-
02	197596	X	123001	-0-	-74595	-0-	487	1	122514	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021 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	290250	X	224041	-0-	-66209	-0-	611	1	223430	2	Y	-0-					-0-
10	299925	X	218693	-0-	-81232	-0-	638	1	218055	2	Y	-0-					-0-
11	274920	X	175181	-0-	-99739	-0-	558	1	174623	2	Y	-0-					-0-
12	264492	X	198999	-0-	-65493	-0-	635	1	198364	2	Y	-0-					-0-
01	248713	X	186089	-0-	-62624	-0-	634	1	185455	2	Y	-0-					-0-
02	209104	X	158413	-0-	-50691	-0-	627	1	157786	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263670	X	186892	-0-	-76778	-0-	405	1	186487	2	Y	-0-					-0-
10	256432	X	181265	-0-	-75167	-0-	418	1	180847	2	Y	-0-					-0-
11	229860	X	162531	-0-	-67329	-0-	406	1	162125	2	Y	-0-					-0-
12	215915	X	156329	-0-	-59586	-0-	425	1	155904	2	Y	-0-					-0-
01	207731	X	149800	-0-	-57931	-0-	437	1	149363	2	Y	-0-					-0-
02	172340	X	109563	-0-	-62777	-0-	223	1	109340	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 02/24/2021 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	224910	X	162044	-0-	-62866	-0-	76	1	161968	2	Y	-0-					-0-
10	213869	X	158307	-0-	-55562	-0-	79	1	158228	2	Y	-0-					-0-
11	191160	X	145702	-0-	-45458	-0-	77	1	145625	2	Y	-0-					-0-
12	183706	X	140866	-0-	-42840	-0-	77	1	140789	2	Y	-0-					-0-
01	173042	X	132526	-0-	-40516	-0-	77	1	132449	2	Y	-0-					-0-
02	151228	X	60623	-0-	-90605	-0-	32	1	60591	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 04/15/2021 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	247200	X	170764	-0-	-76436	-0-	370	1	170394	2	Y	-0-					-0-
10	241893	X	164826	-0-	-77067	-0-	380	1	164446	2	Y	-0-					-0-
11	215160	X	147361	-0-	-67799	-0-	368	1	146993	2	Y	-0-					-0-
12	202492	X	136530	-0-	-65962	-0-	371	1	136159	2	Y	-0-					-0-
01	189906	X	118144	-0-	-71762	-0-	345	1	117799	2	Y	-0-					-0-
02	156492	X	94180	-0-	-62312	-0-	192	1	93988	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	309450	X	201901	-0-	-107549	-0-	551	1	201350	2	Y	-0-					-0-
10	291741	X	191477	-0-	-100264	-0-	559	1	190918	2	Y	-0-					-0-
11	255450	X	163844	-0-	-91606	-0-	522	1	163322	2	Y	-0-					-0-
12	242265	X	180896	-0-	-61369	-0-	577	1	180319	2	Y	-0-					-0-
01	225680	X	168223	-0-	-57457	-0-	573	1	167650	2	Y	-0-					-0-
02	188440	X	116594	-0-	-71846	-0-	461	1	116133	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 04/15/2021 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	280800	X	196770	-0-	-84030	-0-	426	1	196344	2	Y	-0-					-0-
10	282286	X	191312	-0-	-90974	-0-	441	1	190871	2	Y	-0-					-0-
11	247470	X	170590	-0-	-76880	-0-	426	1	170164	2	Y	-0-					-0-
12	230702	X	163650	-0-	-67052	-0-	445	1	163205	2	Y	-0-					-0-
01	219449	X	157142	-0-	-62307	-0-	458	1	156684	2	Y	-0-					-0-
02	181832	X	110376	-0-	-71456	-0-	225	1	110151	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 08/22/2021 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	290070	X	200966	-0-	-89104	-0-	169	1	200797	2	Y	-0-					-0-
10	269700	X	196327	-0-	-73373	-0-	173	1	196154	2	Y	-0-					-0-
11	242100	X	163396	-0-	-78704	-0-	269	1	163127	2	Y	-0-					-0-
12	233492	X	177794	-0-	-55698	-0-	343	1	177451	2	Y	-0-					-0-
01	220565	X	169479	-0-	-51086	-0-	338	1	169141	2	Y	-0-					-0-
02	187572	X	146051	-0-	-41521	-0-	301	1	145750	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 08/25/2021 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	323220	X	249671	-0-	-73549	-0-	379	1	249292	2	Y	-0-					-0-
10	333994	X	243116	-0-	-90878	-0-	399	1	242717	2	Y	-0-					-0-
11	309300	X	223743	-0-	-85557	-0-	386	1	223357	2	Y	-0-					-0-
12	295740	X	216726	-0-	-79014	-0-	404	1	216322	2	Y	-0-					-0-
01	275342	X	202796	-0-	-72546	-0-	398	1	202398	2	Y	-0-					-0-
02	230300	X	172393	-0-	-57907	-0-	357	1	172036	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 08/25/2021 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	345750	X	256956	-0-	-88794	-0-	390	1	256566	2	Y	-0-			-0-
10	357275	X	250552	-0-	-106723	-0-	411	1	250141	2	Y	-0-			-0-
11	312030	X	227594	-0-	-84436	-0-	393	1	227201	2	Y	-0-			-0-
12	300576	X	215917	-0-	-84659	-0-	403	1	215514	2	Y	-0-			-0-
01	282162	X	209938	-0-	-72224	-0-	412	1	209526	2	Y	-0-			-0-
02	235116	X	180488	-0-	-54628	-0-	374	1	180114	2	Y	-0-			-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	282330	X	210937	-0-	-71393	-0-	177	1	210760	2	Y	-0-			-0-
10	316975	X	194927	-0-	-122048	-0-	172	1	194755	2	Y	-0-			-0-
11	282330	X	160269	-0-	-122061	-0-	263	1	160006	2	Y	-0-			-0-
12	266383	X	175999	-0-	-90384	-0-	340	1	175659	2	Y	-0-			-0-
01	241893	X	161299	-0-	-80594	-0-	322	1	160977	2	Y	-0-			-0-
02	189812	X	148345	-0-	-41467	-0-	305	1	148040	2	Y	-0-			-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	376740	X	323494	-0-	-53246	-0-	272	1	323222	2	Y	-0-			-0-
10	397761	X	319256	-0-	-78505	-0-	282	1	318974	2	Y	-0-			-0-
11	376740	X	267749	-0-	-108991	-0-	440	1	267309	2	Y	-0-			-0-
12	369520	X	293508	-0-	-76012	-0-	567	1	292941	2	Y	-0-			-0-
01	350982	X	282171	-0-	-68811	-0-	564	1	281607	2	Y	-0-			-0-
02	301924	X	245633	-0-	-56291	-0-	506	1	245127	2	Y	-0-			-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	384930	X	274787	-0-	-110143	-0-	231	1	274556	2	Y	-0-			-0-
10	365645	X	274992	-0-	-90653	-0-	243	1	274749	2	Y	-0-			-0-
11	325470	X	227727	-0-	-97743	-0-	374	1	227353	2	Y	-0-			-0-
12	314712	X	248689	-0-	-66023	-0-	480	1	248209	2	Y	-0-			-0-
01	298685	X	237878	-0-	-60807	-0-	475	1	237403	2	Y	-0-			-0-
02	256480	X	208168	-0-	-48312	-0-	429	1	207739	2	Y	-0-			-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	419970	X	284726	-0-	-135244	-0-	432	1	284294	2	Y	-0-			-0-
10	422840	X	261420	-0-	-161420	-0-	429	1	260991	2	Y	-0-			-0-
11	372900	X	243792	-0-	-129108	-0-	421	1	243371	2	Y	-0-			-0-
12	363289	X	232240	-0-	-131049	-0-	433	1	231807	2	Y	-0-			-0-
01	294221	X	219798	-0-	-74423	-0-	431	1	219367	2	Y	-0-			-0-
02	246960	X	188046	-0-	-58914	-0-	389	1	187657	2	Y	-0-			-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	364080	X	277784	-0-	-86296	-0-	792	1	276992	2	Y	-0-			-0-
10	372341	X	277143	-0-	-95198	-0-	826	1	276317	2	Y	-0-			-0-
11	338130	X	245994	-0-	-92136	-0-	790	1	245204	2	Y	-0-			-0-
12	325903	X	234410	-0-	-91493	-0-	818	1	233592	2	Y	-0-			-0-
01	303087	X	222931	-0-	-80156	-0-	839	1	222092	2	Y	-0-			-0-
02	259252	X	132077	-0-	-127175	-0-	870	1	131207	2	Y	-0-			-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	304740	X	236669	-0-	-68071	-0-	675	1	235994	2	Y	-0-			-0-
10	303955	X	229843	-0-	-74112	-0-	685	1	229158	2	Y	-0-			-0-
11	283380	X	208054	-0-	-75326	-0-	668	1	207386	2	Y	-0-			-0-
12	280984	X	199908	-0-	-81076	-0-	698	1	199210	2	Y	-0-			-0-
01	261206	X	190478	-0-	-70728	-0-	717	1	189761	2	Y	-0-			-0-
02	218148	X	81670	-0-	-136478	-0-	538	1	81132	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	311400	X	222269	-0-	-89131	-0-	674	1	221595	2	Y	-0-					-0-
10	321780	X	219965	-0-	-101815	-0-	709	1	219256	2	Y	-0-					-0-
11	290640	X	196405	-0-	-94235	-0-	685	1	195720	2	Y	-0-					-0-
12	272552	X	188142	-0-	-84410	-0-	709	1	187433	2	Y	-0-					-0-
01	249488	X	176098	-0-	-73390	-0-	707	1	175391	2	Y	-0-					-0-
02	207452	X	98004	-0-	-109448	-0-	450	1	97554	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251100	X	173563	-0-	-77537	-0-	526	1	173037	2	Y	-0-					-0-
10	241428	X	164967	-0-	-76461	-0-	531	1	164436	2	Y	-0-					-0-
11	215100	X	147422	-0-	-67678	-0-	515	1	146907	2	Y	-0-					-0-
12	205902	X	140760	-0-	-65142	-0-	531	1	140229	2	Y	-0-					-0-
01	191239	X	132921	-0-	-58318	-0-	533	1	132388	2	Y	-0-					-0-
02	156072	X	76462	-0-	-79610	-0-	351	1	76111	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 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	448860	X	327363	-0-	-121497	-0-	49	1	327314	2	Y	-0-					-0-
10	447237	X	326916	-0-	-120321	-0-	50	1	326866	2	Y	-0-					-0-
11	400140	X	307707	-0-	-92433	-0-	50	1	307657	2	Y	-0-					-0-
12	378944	X	292715	-0-	-86229	-0-	52	1	292663	2	Y	-0-					-0-
01	362204	X	273811	-0-	-88393	-0-	53	1	273758	2	Y	-0-					-0-
02	305536	X	229345	-0-	-76191	-0-	48	1	229297	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 03/10/2022 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	424830	X	291791	-0-	-133039	-0-	43	1	291748	2	Y	-0-					-0-
10	416578	X	286416	-0-	-130162	-0-	44	1	286372	2	Y	-0-					-0-
11	379050	X	254769	-0-	-124281	-0-	41	1	254728	2	Y	-0-					-0-
12	350703	X	236804	-0-	-113899	-0-	42	1	236762	2	Y	-0-					-0-
01	318463	X	213903	-0-	-104560	-0-	41	1	213862	2	Y	-0-					-0-
02	272328	X	176842	-0-	-95486	-0-	37	1	176805	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10767 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	343620	X	259141	-0-	-84479	-0-	39	1	259102	2	Y	-0-					-0-
10	349370	X	262254	-0-	-87116	-0-	40	1	262214	2	Y	-0-					-0-
11	327930	X	238891	-0-	-89039	-0-	39	1	238852	2	Y	-0-					-0-
12	305226	X	226907	-0-	-78319	-0-	40	1	226867	2	Y	-0-					-0-
01	278690	X	203396	-0-	-75294	-0-	39	1	203357	2	Y	-0-					-0-
02	241864	X	167421	-0-	-74443	-0-	35	1	167386	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 03/10/2022 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	479820	X	329917	-0-	-149903	-0-	49	1	329868	2	Y	-0-					-0-
10	462024	X	336034	-0-	-125990	-0-	52	1	335982	2	Y	-0-					-0-
11	411840	X	314683	-0-	-97157	-0-	51	1	314632	2	Y	-0-					-0-
12	388244	X	297517	-0-	-90727	-0-	53	1	297464	2	Y	-0-					-0-
01	367877	X	272120	-0-	-95757	-0-	53	1	272067	2	Y	-0-					-0-
02	307916	X	227685	-0-	-80231	-0-	48	1	227637	2	Y	-0-					-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 03/22/2022 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	485760	X	406649	-0-	-79111	-0-	406649	2			Y	-0-					-0-
10	501952	X	409601	-0-	-92351	-0-	409601	2			Y	-0-					-0-
11	485760	X	385040	-0-	-100720	-0-	385040	2			Y	-0-					-0-
12	446679	X	383591	-0-	-63088	-0-	383591	2			Y	-0-					-0-
01	446679	X	359285	-0-	-87394	-0-	359285	2			Y	-0-					-0-
02	379540	X	298089	-0-	-81451	-0-	298089	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 03/22/2022 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	533010	X	339577	-0-	-193433	-0-	339577	2			Y	-0-					-0-
10	473370	X	341734	-0-	-131636	-0-	341734	2			Y	-0-					-0-
11	430650	X	307104	-0-	-123546	-0-	307104	2			Y	-0-					-0-
12	377301	X	283244	-0-	-94057	-0-	283244	2			Y	-0-					-0-
01	377301	X	260264	-0-	-117037	-0-	260264	2			Y	-0-					-0-
02	316932	X	216417	-0-	-100515	-0-	216417	2			Y	-0-					-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220

09	577980	X	451050	-0-	-126930	-0-	451048	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	597246	X	423777	-0-	-173469	-0-	423776	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	560400	X	406906	-0-	-153494	-0-	406906	2			Y	-0-					-0-
12	463109	X	403440	-0-	-59669	-0-	403440	2			Y	-0-					-0-
01	466085	X	388243	-0-	-77842	-0-	388243	2			Y	-0-					-0-
02	411964	X	329955	-0-	-82009	-0-	329955	2			Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

09	734700	X	468215	-0-	-266485	-0-	542	1	467673	2	Y	-0-					-0-
10	693966	X	452995	-0-	-240971	-0-	535	1	452460	2	Y	-0-					-0-
11	638940	X	404529	-0-	-234411	-0-	515	1	404014	2	Y	-0-					-0-
12	546840	X	374150	-0-	-172690	-0-	528	1	373622	2	Y	-0-					-0-
01	539555	X	342135	-0-	-197420	-0-	523	1	341612	2	Y	-0-					-0-
02	427560	X	283057	-0-	-144503	-0-	469	1	282588	2	Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

09	732780	X	519168	-0-	-213612	-0-	640	1	518528	2	Y	-0-					-0-
10	719572	X	560013	-0-	-159559	-0-	666	1	559347	2	Y	-0-					-0-
11	592410	X	486902	-0-	-105508	-0-	644	1	486258	2	Y	-0-					-0-
12	574058	X	456925	-0-	-117133	-0-	660	1	456265	2	Y	-0-					-0-
01	574058	X	424262	-0-	-149796	-0-	665	1	423597	2	Y	-0-					-0-
02	505820	X	354391	-0-	-151429	-0-	603	1	353788	2	Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

09	648360	X	453773	-0-	-194587	-0-	560	1	453213	2	Y	-0-					-0-
10	589899	X	483402	-0-	-106497	-0-	574	1	482828	2	Y	-0-					-0-
11	504240	X	420696	-0-	-83544	-0-	556	1	420140	2	Y	-0-					-0-
12	521048	X	401287	-0-	-119761	-0-	580	1	400707	2	Y	-0-					-0-
01	506106	X	367072	-0-	-139034	-0-	575	1	366497	2	Y	-0-					-0-
02	436632	X	303753	-0-	-132879	-0-	517	1	303236	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

09	785670	X	568480	-0-	-217190	-0-	658	1	567822	2	Y	-0-					-0-
10	782006	X	596560	-0-	-185446	-0-	705	1	595855	2	Y	-0-					-0-
11	720870	X	537797	-0-	-183073	-0-	685	1	537112	2	Y	-0-					-0-
12	638879	X	505242	-0-	-133637	-0-	712	1	504530	2	Y	-0-					-0-
01	638879	X	469500	-0-	-169379	-0-	717	1	468783	2	Y	-0-					-0-
02	538832	X	393333	-0-	-145499	-0-	651	1	392682	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	430470	X	256841	-0-	-173629	-0-	684	1	256157	2	Y	-0-					-0-
10	444819	X	419214	-0-	-25605	-0-	1039	1	418175	2	Y	-0-					-0-
11	0		377869	-0-	377869	377869	998	1	376809	2	Y	56	9	1			47
							62	9									
12	0		367939	-0-	367939	745808	1035	1	366904	2	Y	-0-					47
01	0		338586	-0-	338586	1084394	1024	1	337562	2	Y	-0-					47
02	1339602	X	255208	-0-	-1084394	-0-	1113	1	254095	2	Y	-0-					47

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	731817	X	595633	-0-	-136184	-0-	595633	2			Y	-0-					-0-
11	708210	X	565617	-0-	-142593	-0-	565617	2			Y	-0-					-0-
12	0		504028	-0-	504028	504028	504028	2			Y	-0-					-0-
01	0		176947	-0-	176947	680975	484	1	176404	2	Y	54	54	8			-0-
							59	9									
02	680975	X	-0-	-0-	-680975	-0-					Y	37	37	8			-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584010	X	344313	-0-	-239697	-0-	916	1	343397	2	Y	-0-					-0-
10	0		581113	-0-	581113	581113	1441	1	579672	2	Y	-0-					-0-
11	0		530904	-0-	530904	1112017	1402	1	529440	2	Y	56	9	1			47
							62	9									
12	0		512413	-0-	512413	1624430	1442	1	510971	2	Y	-0-					47
01	0		481263	-0-	481263	2105693	1456	1	479807	2	Y	-0-					47
02	2364055	X	258362	-0-	-2105693	-0-	1127	1	257235	2	Y	-0-					47

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	526256	X	472917	-0-	-53339	-0-	472917	2			Y	-0-					-0-
11	509280	X	466683	-0-	-42597	-0-	466683	2			Y	-0-					-0-
12	0		413613	-0-	413613	413613	413613	2			Y	-0-					-0-
01	0		158987	-0-	158987	572600	435	1	158552	2	Y	-0-					-0-
02	572715	X	115	-0-	-572600	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					-0-

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	731817	X	587504	-0-	-144313	-0-	587504	2			Y	-0-					-0-
11	708210	X	552708	-0-	-155502	-0-	552708	2			Y	-0-					-0-
12	0		534805	-0-	534805	534805	534786	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
01	0		571289	-0-	571289	1106094	1562	1	569727	2	Y	-0-					-0-
02	1583787	X	477693	-0-	-1106094	-0-	2239	1	475454	2	Y	-0-					-0-

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		326473	-0-	326473	326473	750	1	325639	2	Y	76	76	8			-0-
							84	9									
11	0		349702	-0-	349702	676175	789	1	348840	2	Y	66	66	8			-0-
							73	9									
12	0		318133	-0-	318133	994308	791	1	317269	2	Y	66	66	8			-0-
							73	9									
01	0		281962	-0-	281962	1276270	772	1	281117	2	Y	66	66	8			-0-
							73	9									
02	1511987	X	235717	-0-	-1276270	-0-	700	1	235017	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		289325	-0-	289325	289325	664	1	288661	2	Y	-0-					-0-
11	610464	X	321139	-0-	-289325	-0-	724	1	320354	2	Y	55	55	8			-0-
							61	9									
12	0		309547	-0-	309547	309547	769	1	308717	2	Y	55	55	8			-0-
							61	9									
01	0		281305	-0-	281305	590852	770	1	280474	2	Y	55	55	8			-0-
							61	9									
02	829353	X	238501	-0-	-590852	-0-	708	1	237793	2	Y	-0-					-0-

FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		359666	-0-	359666	359666	826	1	358840	2	Y	-0-					-0-
11	752861	X	393195	-0-	-359666	-0-	887	1	392233	2	Y	68	68	8			-0-
							75	9									
12	460970	X	367593	-0-	-93377	-0-	914	1	366679	2	Y	-0-					-0-
01	460970	X	342968	-0-	-118002	-0-	939	1	342029	2	Y	-0-					-0-
02	416360	X	280451	-0-	-135909	-0-	832	1	279619	2	Y	-0-					-0-

LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		146328	-0-	146328	146328	112	1	146216	2	Y	-0-					-0-
12	0		385193	-0-	385193	531521	252	1	384941	2	Y	-0-					-0-
01	0		383071	-0-	383071	914592	255	1	382816	2	Y	-0-					-0-
02	1261284	X	346692	-0-	-914592	-0-	252	1	346440	2	Y	-0-					-0-

LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		211290	-0-	211290	211290	161	1	211129	2	Y	-0-					-0-
12	0		570710	-0-	570710	782000	373	1	570337	2	Y	-0-					-0-
01	0		570410	-0-	570410	1352410	380	1	570030	2	Y	-0-					-0-
02	1849448	X	497038	-0-	-1352410	-0-	361	1	496677	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		156366	-0-	156366	156366	119	1	156247	2	Y	-0-					-0-
12	0		372812	-0-	372812	529178	244	1	372568	2	Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		350402	-0-	350402	879580	233	1	350169	2	Y	-0-					-0-
02	1114859	X	235279	-0-	-879580	-0-	171	1	235108	2	Y	-0-					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	0		1466	-0-	1466	1466	1466	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	0		2081	-0-	2081	2081	2081	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1456	-0-	-134	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
12	0		2002	-0-	2002	2002	2002	2			N	-0-					-0-
01	0		1402	-0-	1402	3404	1402	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	1920					N	NO RPT					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
01	0		3083	-0-	3083	3083	3083	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1593	-0-	-357	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1377	-0-	-453	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	0		1700	-0-	1700	1700	1700	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	412					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	636	-0-	-834	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	868	X	522	-0-	-346	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	0		3694	-0-	3694	3694	3694	2			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	2798					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	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	0		671	-0-	671	671	671	2			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	55					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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1434	-0-	-396	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1195	-0-	-541	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	0		1284	-0-	1284	1284	1284	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-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	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1314	-0-	-639	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	838	-0-	-1052	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	756	-0-	-1197	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	0		980	-0-	980	980	980	2			N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	196					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
10	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
11	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
12	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
01	0		14534	-0-	14534	14534	14534	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	9522					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	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
01	0		2631	-0-	2631	2631	2631	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2631					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	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	0		2561	-0-	2561	2561	2561	2			N	-0-					-0-
01	0		2133	-0-	2133	4694	2133	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	1558					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	1950	X	7	-0-	-1943	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
11	60	X	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0		3119	-0-	3119	3119	3119	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	67					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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
01	0		1457	-0-	1457	1457	1457	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	21	-0-	-1989	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	56	-0-	-1897	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	0		4045	-0-	4045	4045	4045	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	3905					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	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3519	-0-	-263	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
01	0		3264	-0-	3264	3264	3264	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2312	-0-	-208	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2335	-0-	-125	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	896	-0-	-1646	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	0		3049	-0-	3049	3049	3049	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	865					N	NO RPT					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2725	-0-	-437	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
01	0		2327	-0-	2327	2327	2327	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

09	12780	X	11127	-0-	-1653	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11310	-0-	-1803	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10316	-0-	-1534	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10634	-0-	-1611	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
01	0		10659	-0-	10659	10659	10659	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	271					N	NO RPT					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	0		2239	-0-	2239	2239	2239	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	1119					N	NO RPT					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

09	4860	X	4429	-0-	-431	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4467	-0-	-555	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3335	-0-	-1165	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	2686	-0-	-1902	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	0		4781	-0-	4781	4781	4781	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	637					N	NO RPT					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	0		1049	-0-	1049	1049	1049	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
10	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	0		2444	-0-	2444	2444	2444	2			N	-0-					-0-
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	1632					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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	3810	X	2785	-0-	-1025	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3137	-0-	-118	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	0		3397	-0-	3397	3397	3397	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	401					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	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
11	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
01	0		12092	-0-	12092	12092	12092	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	5316					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	2310	X	2186	-0-	-124	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2240	-0-	-85	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	0		2276	-0-	2276	2276	2276	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1896	-0-	-24	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1849	-0-	-135	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	0		2651	-0-	2651	2651	2651	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	NO RPT	-0-	-2128	523					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	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1178	-0-	-527	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	0		1385	-0-	1385	1385	1385	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	NO RPT	-0-	-2716	-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	3330	X	693	-0-	-2637	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1477	-0-	-1530	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1975	-0-	-845	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1405	-0-	-1509	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	0		2323	-0-	2323	2323	2323	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	475					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	1500	N	948	-0-	-552	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	0		1667	-0-	1667	1667	1667	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	267					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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	1770	N	1356	-0-	-414	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1173	-0-	-501	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	0		1149	-0-	1149	1149	1149	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	1					N	NO RPT					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3726	-0-	-954	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3489	-0-	-696	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3338	-0-	-712	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3721	-0-	-278	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
01	0		3445	-0-	3445	3445	3445	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1813	-0-	-326	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1803	-0-	-477	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1988	-0-	-492	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	0		3559	-0-	3559	3559	3559	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	1879					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	511	1	4145	2	Y	-0-					-0-
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	418	1	3934	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3239	-0-	-571	-0-	361	1	2878	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	2737	-0-	-2068	-0-	270	1	2467	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	3532	-0-	-1273	-0-	390	1	3142	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3057	-0-	-1283	-0-	375	1	2682	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	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	2885	2	10	9	Y	9	10	1			3
10	3193	X	2852	-0-	-341	-0-	2843	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	2762	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	3049	2	4	9	Y	4	5	1			1
01	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3026	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	Y	3	3	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	2220	N	1621	-0-	-599	-0-	178	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	285	1	2678	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2316	-0-	-324	-0-	258	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	188	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	308	1	2482	2	Y	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	292	1	2092	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	0		316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-					-0-
11	0		310	-0-	310	626	310	2			Y	-0-					-0-
12	0		298	-0-	298	924	298	2			Y	-0-					-0-
01	0		288	-0-	288	1212	288	2			Y	-0-					-0-
02	1488	N	276	-0-	-1212	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	3177	2	7	9	Y	6	13	1			10
10	0		3325	-0-	3325	3325	3317	2	8	9	Y	7					17
11	0		2906	-0-	2906	6231	2899	2	7	9	Y	6	14	1			9
12	0		2588	-0-	2588	8819	2581	2	7	9	Y	6					15
01	0		2693	-0-	2693	11512	2686	2	7	9	Y	6	11	1			10
02	14120	X	2608	-0-	-11512	-0-	2600	2	8	9	Y	7					17

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2176	2	96	9	Y	87	84	1			4
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2108	2	94	9	Y	85	77	1			12
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1933	2	101	9	Y	92	78	1			26
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1913	2	89	9	Y	81	74	1			33
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1846	2	166	9	Y	151	154	1			30
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1772	2	149	9	Y	135	155	1			10

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	5730	X	5050	-0-	-680	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	4948	-0-	-973	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	4777	-0-	-923	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	4831	-0-	-1028	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	4598	-0-	-1137	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	3630	-0-	-1074	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" 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	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					34
10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					34
11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					34
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					34
01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					34
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	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	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					104
10	0		5680	-0-	5680	5680	5680	2			N	-0-					104
11	0		5163	-0-	5163	10843	5163	2			N	-0-					104
12	0		5275	-0-	5275	16118	5275	2			N	-0-					104
01	0		5083	-0-	5083	21201	5083	2			N	-0-					104
02	23528	X	2327	-0-	-21201	-0-	2327	2			N	-0-					104

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
10	0		910	-0-	910	910	910	2			Y	-0-					-0-
11	0		923	-0-	923	1833	923	2			Y	-0-					-0-
12	0		833	-0-	833	2666	833	2			Y	-0-					-0-
01	0		772	-0-	772	3438	772	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	727	-0-	-2073	1365	727	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3931	-0-	-599	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
10	0		4423	-0-	4423	4423	4423	2			Y	-0-					-0-
11	0		4126	-0-	4126	8549	4126	2			Y	-0-					-0-
12	0		4176	-0-	4176	12725	4176	2			Y	-0-					-0-
01	0		4258	-0-	4258	16983	4258	2			Y	-0-					-0-
02	20602	X	3619	-0-	-16983	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1291	-0-	-476	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1295	-0-	-301	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2351	-0-	-319	-0-	411	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	1934	-0-	-670	-0-	388	1	1546	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	1329	-0-	-1161	-0-	307	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1300	-0-	-1118	-0-	324	1	976	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	412	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	400	1	1544	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	2	N	-0-					-0-
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	13	1	341	2	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	2	N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	-0-					-0-
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	24	1	649	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	630	-0-	-930	-0-	22	1	608	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	706	-0-	-720	-0-	26	1	680	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	628	-0-	-842	-0-	28	1	600	2	N	-0-					-0-
12	651	N	450	-0-	-201	-0-	18	1	432	2	N	-0-					-0-
01	713	N	536	-0-	-177	-0-	20	1	516	2	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	29	1	789	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	516	-0-	-114	-0-	18	1	498	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	27	1	694	2	N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	2	N	-0-					-0-
01	713	N	527	-0-	-186	-0-	19	1	508	2	N	-0-					-0-
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	13	1	353	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

09	1140	N	978	-0-	-162	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

09	2160	N	1937	-0-	-223	-0-	1929	2	8	9	N	7					149
10	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	1956	2	7	9	N	6					155
11	2160	N	1904	-0-	-256	-0-	1902	2	2	9	N	2	2	8			155
12	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1974	2	15	9	N	14					169
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2099	2	9	9	N	8					177
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	N	5					182

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	266	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	248	1	923	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	213	1	1064	2	N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	220	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	240	1	823	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1052	-0-	-152	-0-	169	1	883	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	140	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	150	1	1414	2	N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	151	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	156	1	1438	2	N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	158	1	1429	2	N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	144	1	1296	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

09	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	330	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	0		1302	-0-	1302	1302	300	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	0		1047	-0-	1047	2349	370	1	677	2	N	-0-					-0-
12	0		248	-0-	248	2597	248	1			N	-0-					-0-
01	0		1506	-0-	1506	4103	281	1	1225	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1162	-0-	-1638	2465	250	1	912	2	N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1771	-0-	-749	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2240	-0-	-364	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2414	-0-	-16	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1980	-0-	-260	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	152	1	781	2	N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	190	1	1053	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	173	1	819	2	N	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	242	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	218	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	212	1	973	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	450	1	866	2	N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	465	1	717	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	450	1	690	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	465	1	702	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	465	1	680	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	602	-0-	-462	-0-	602	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
11	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
01	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1478	-0-	-502	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1398	-0-	-2	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2235	2	19	9	Y	17					58
10	0		2094	-0-	2094	2094	2076	2	18	9	Y	16					74
11	0		1741	-0-	1741	3835	1724	2	17	9	Y	15	56	1			33
12	0		2153	-0-	2153	5988	2152	2	1	9	Y	1					34
01	0		2213	-0-	2213	8201	2161	2	52	9	Y	47					81
02	2800	N	2175	-0-	-625	7576	2142	2	33	9	Y	30					111

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1158	-0-	-0-	-0-	258	1	900	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	306	1	743	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	300	1	575	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	306	1	710	2	N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	310	1	894	2	N	-0-					-0-
02	812	N	470	-0-	-342	-0-	280	1	190	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

09	7080	X	4586	-0-	-2494	-0-	4586	2			N	-0-					22
10	7316	X	723	-0-	-6593	-0-	723	2			N	-0-					22
11	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					22
12	35763	X	35763	-0-	-0-	-0-	35763	2			N	-0-					22
01	32067	X	32067	-0-	-0-	-0-	32067	2			N	-0-					22
02	24348	X	24348	-0-	-0-	-0-	24348	2			N	-0-					22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13182	2	8	9	N	7	7	8			5
10	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12680	2	4	9	N	4	4	8			5
11	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11442	2	4	9	N	4	4	8			5
12	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					5
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					5
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

09	6390	X	6222	-0-	-168	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6430	-0-	-80	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6214	-0-	-86	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6210	-0-	-207	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5361	-0-	-435	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

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-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

09	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2227	-0-	-209	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2531	-0-	-949	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	2619	-0-	-822	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	2926	-0-	-949	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	3004	-0-	-871	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	2453	-0-	-991	-0-	2453	2			N	-0-			-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-			13
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			13
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			13
12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-			13
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-			13
02	3556	X	1993	-0-	-1563	-0-	1993	2			N	-0-			13

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

09	0		276922	-0-	276922	276922	276922	2			N	-0-			-0-
10	0		211466	-0-	211466	488388	211466	2			N	-0-			-0-
11	0		167823	-0-	167823	656211	167823	2			N	-0-			-0-
12	0		153514	-0-	153514	809725	153514	2			N	-0-			-0-
01	0		150311	-0-	150311	960036	150311	2			N	-0-			-0-
02	1067479	X	107443	-0-	-960036	-0-	107443	2			N	-0-			-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

09	192600	X	159902	-0-	-32698	-0-	1138	1	158764	2	N	-0-			-0-
10	193409	X	164825	-0-	-28584	-0-	1176	1	163649	2	N	-0-			-0-
11	166470	X	153635	-0-	-12835	-0-	1176	1	152459	2	N	-0-			-0-
12	172019	X	146953	-0-	-25066	-0-	1176	1	145777	2	N	-0-			-0-
01	172019	X	145252	-0-	-26767	-0-	1176	1	144076	2	N	-0-			-0-
02	149240	X	122591	-0-	-26649	-0-	845	1	121746	2	N	-0-			-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

09	423360	X	359148	-0-	-64212	-0-	359148	2			N	-0-			-0-
10	409324	X	347469	-0-	-61855	-0-	347469	2			N	-0-			-0-
11	367500	X	304109	-0-	-63391	-0-	304109	2			N	-0-			-0-
12	379750	X	269620	-0-	-110130	-0-	269620	2			N	-0-			-0-
01	379750	X	300478	-0-	-79272	-0-	300478	2			N	-0-			-0-
02	335216	X	56362	-0-	-278854	-0-	56362	2			N	-0-			-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

09	377070	X	341839	-0-	-35231	-0-	341839	2			N	-0-			-0-
10	362824	X	299725	-0-	-63099	-0-	299725	2			N	-0-			-0-
11	349800	X	270064	-0-	-79736	-0-	270064	2			N	-0-			-0-
12	361460	X	318561	-0-	-42899	-0-	318561	2			N	-0-			-0-
01	361460	X	254837	-0-	-106623	-0-	254837	2			N	-0-			-0-
02	319060	X	46810	-0-	-272250	-0-	46810	2			N	-0-			-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

09	518310	X	315522	-0-	-202788	-0-	315522	2			N	-0-			-0-
10	479446	X	327334	-0-	-152112	-0-	327334	2			N	-0-			-0-
11	374370	X	285502	-0-	-88868	-0-	285502	2			N	-0-			-0-
12	380556	X	251987	-0-	-128569	-0-	251987	2			N	-0-			-0-
01	333622	X	243126	-0-	-90496	-0-	243126	2			N	-0-			-0-
02	295652	X	170905	-0-	-124747	-0-	170905	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	481350	X	331667	-0-	-149683	-0-	331667	2			N	-0-					-0-
10	444044	X	276495	-0-	-167549	-0-	276495	2			N	-0-					-0-
11	400620	X	264311	-0-	-136309	-0-	264311	2			N	-0-					-0-
12	394816	X	280127	-0-	-114689	-0-	280127	2			N	-0-					-0-
01	350703	X	257282	-0-	-93421	-0-	257282	2			N	-0-					-0-
02	309568	X	179432	-0-	-130136	-0-	179432	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		425885	-0-	425885	1026362	425885	2			N	-0-					-0-
10	0		355183	-0-	355183	1381545	355183	2			N	-0-					-0-
11	0		301142	-0-	301142	1682687	301142	2			N	-0-					-0-
12	0		285222	-0-	285222	1967909	285222	2			N	-0-					-0-
01	0		260499	-0-	260499	2228408	260499	2			N	-0-					-0-
02	2411091	X	182683	-0-	-2228408	-0-	182683	2			N	-0-					-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		381471	-0-	381471	784828	381471	2			N	-0-					-0-
10	0		499099	-0-	499099	1283927	499099	2			N	-0-					-0-
11	0		428886	-0-	428886	1712813	428886	2			N	-0-					-0-
12	0		416456	-0-	416456	2129269	416456	2			N	-0-					-0-
01	0		387651	-0-	387651	2516920	387651	2			N	-0-					-0-
02	2782033	X	265113	-0-	-2516920	-0-	265113	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615660	X	357227	-0-	-258433	-0-	357227	2			N	-0-					-0-
10	636182	X	347602	-0-	-288580	-0-	347602	2			N	-0-					-0-
11	539970	X	319715	-0-	-220255	-0-	319715	2			N	-0-					-0-
12	471789	X	293947	-0-	-177842	-0-	293947	2			N	-0-					-0-
01	409665	X	283346	-0-	-126319	-0-	283346	2			N	-0-					-0-
02	333424	X	234576	-0-	-98848	-0-	234576	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	638040	X	392141	-0-	-245899	-0-	392141	2			N	-0-					-0-
10	659308	X	370200	-0-	-289108	-0-	370200	2			N	-0-					-0-
11	556230	X	332249	-0-	-223981	-0-	332249	2			N	-0-					-0-
12	492962	X	311270	-0-	-181692	-0-	311270	2			N	-0-					-0-
01	449686	X	307170	-0-	-142516	-0-	307170	2			N	-0-					-0-
02	365988	X	256593	-0-	-109395	-0-	256593	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	783480	X	485941	-0-	-297539	-0-	485941	2			N	-0-					-0-
10	809596	X	445168	-0-	-364428	-0-	445168	2			N	-0-					-0-
11	656880	X	384723	-0-	-272157	-0-	384723	2			N	-0-					-0-
12	586737	X	372210	-0-	-214527	-0-	372210	2			N	-0-					-0-
01	557256	X	363513	-0-	-193743	-0-	363513	2			N	-0-					-0-
02	453544	X	302312	-0-	-151232	-0-	302312	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	138300	X	115951	-0-	-22349	-0-	115951	2			Y	-0-					83
10	142910	X	114624	-0-	-28286	-0-	114624	2			Y	-0-					83
11	132900	X	101839	-0-	-31061	-0-	101839	2			Y	-0-					83
12	130417	X	102532	-0-	-27885	-0-	102532	2			Y	-0-					83
01	124527	X	98633	-0-	-25894	-0-	98633	2			Y	-0-					83
02	DLQ G-10		87451	-0-	87451	87451	87451	2			Y	-0-					83

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167550	X	104563	-0-	-62987	-0-	104563	2			Y	-0-					-0-
10	173135	X	-0-	-0-	-173135	-0-					Y	-0-					-0-
11	159300	X	-0-	-0-	-159300	-0-					Y	-0-					-0-
12	155961	X	-0-	-0-	-155961	-0-					Y	-0-					-0-
01	147839	X	-0-	-0-	-147839	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		68592	-0-	68592	68592	68592	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	245220	X	152921	-0-	-92299	-0-	152921	2			Y	-0-					-0-
10	253394	X	-0-	-0-	-253394	-0-					Y	-0-					-0-
11	233280	X	-0-	-0-	-233280	-0-					Y	-0-					-0-
12	227571	X	-0-	-0-	-227571	-0-					Y	-0-					-0-
01	215605	X	-0-	-0-	-215605	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100556	-0-	100556	100556	100556	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	0		227995	-0-	227995	1406411	227995	2			Y	-0-					-0-
10	0		212038	-0-	212038	1618449	212038	2			Y	-0-					-0-
11	0		201597	-0-	201597	1820046	201597	2			Y	-0-					-0-
12	2012869	X	192823	-0-	-1820046	-0-	192823	2			Y	-0-					-0-
01	0		179839	-0-	179839	179839	179839	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152864	-0-	152864	332703	152864	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	222882	X	222882	-0-	-0-	-0-	222882	2			Y	-0-					-0-
10	216500	X	216500	-0-	-0-	-0-	216500	2			Y	-0-					-0-
11	202071	X	202071	-0-	-0-	-0-	202071	2			Y	-0-					-0-
12	195856	X	195856	-0-	-0-	-0-	195856	2			Y	-0-					-0-
01	194091	X	180212	-0-	-13879	-0-	180212	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152294	-0-	152294	152294	152294	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250530	X	227900	-0-	-22630	-0-	227900	2			Y	-0-					-0-
10	258881	X	222834	-0-	-36047	-0-	222834	2			Y	-0-					-0-
11	250530	X	226539	-0-	-23991	-0-	226539	2			Y	-0-					-0-
12	258881	X	222338	-0-	-36543	-0-	222338	2			Y	-0-					-0-
01	251348	X	220405	-0-	-30943	-0-	220405	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		186877	-0-	186877	186877	186877	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		236270	-0-	236270	236270	236270	2			Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		389859	-0-	389859	626129	389859	2			Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		316889	-0-	316889	943018	316889	2			Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		251949	-0-	251949	1194967	251949	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		316471	-0-	316471	316471	316471	2			Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		503405	-0-	503405	819876	503405	2			Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		419515	-0-	419515	1239391	419515	2			Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		330919	-0-	330919	1570310	330919	2			Y	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		114262	-0-	114262	114262	114262	2			N	-0-					-0-
01	0		574417	-0-	574417	688679	574417	2			N	-0-					-0-
02	0	W	530422	-0-	530422	1219101	530422	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 11145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		122933	-0-	122933	122933	122933	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		567487	-0-	567487	690420	567487	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		518508	-0-	518508	1208928	518508	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					256
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	8			256
11	0		2329	-0-	2329	2329	2329	2			N	-0-					256
12	0		2085	-0-	2085	4414	2082	2	3	9	N	3	3	8			256
01	0		2217	-0-	2217	6631	2206	2	11	9	N	10	10	8			256
02	2800	N	1892	-0-	-908	5723	1891	2	1	9	N	1	1	8			256

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

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-

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-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					5
10	0		10780	-0-	10780	10780	10780	2			N	-0-					5
11	0		12501	-0-	12501	23281	12501	2			N	-0-					5
12	0		9846	-0-	9846	33127	9846	2			N	-0-					5
01	0		8669	-0-	8669	41796	8669	2			N	-0-					5
02	49038	X	7242	-0-	-41796	-0-	7242	2			N	-0-					5

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					27
10	0		8826	-0-	8826	8826	8826	2			N	-0-					27
11	0		19254	-0-	19254	28080	19254	2			N	-0-					27
12	0		20280	-0-	20280	48360	20280	2			N	-0-					27
01	0		18738	-0-	18738	67098	18738	2			N	-0-					27
02	80372	X	13274	-0-	-67098	-0-	13273	2	1	9	N	1	1	8			27

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	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	0		19302	-0-	19302	19302	19302	2			N	-0-					-0-
11	0		52581	-0-	52581	71883	52579	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		33639	-0-	33639	105522	33639	2			N	-0-					-0-
01	0		20883	-0-	20883	126405	20883	2			N	-0-					-0-
02	159814	X	33409	-0-	-126405	-0-	33399	2	10	9	N	9	9	8			-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					7
10	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					7
11	0		34269	-0-	34269	34326	34269	2			N	-0-					7
12	0		30595	-0-	30595	64921	30437	2	158	9	N	144	144	8			7
01	0		29555	-0-	29555	94476	29553	2	2	9	N	2	2	8			7
02	125757	X	31281	-0-	-94476	-0-	31279	2	2	9	N	2	2	8			7

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					15
10	0		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					15
11	0		14630	-0-	14630	14664	14630	2			N	-0-					15
12	0		8308	-0-	8308	22972	8308	2			N	-0-					15
01	0		7972	-0-	7972	30944	7972	2			N	-0-					15
02	37944	X	7000	-0-	-30944	-0-	7000	2			N	-0-					15

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56580	X	-0-	-0-	-56580	-0-					N	-0-					7
10	0		38786	-0-	38786	38783	38783	2	3	9	N	3	3	8			7
11	0		73009	-0-	73009	111795	73009	2			N	-0-					7
12	0		54344	-0-	54344	166139	54321	2	23	9	N	21	21	8			7
01	0		64452	-0-	64452	230591	64450	2	2	9	N	2	2	8			7
02	291737	X	61146	-0-	-230591	-0-	61132	2	14	9	N	13	13	8			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182970	X	64867	-0-	-118103	-0-	92	1	64775	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		150486	-0-	150486	150486	183	1	150303	2	N	-0-					-0-
12	0		126284	-0-	126284	276770	175	1	126109	2	N	-0-					-0-
01	0		117780	-0-	117780	394550	172	1	117608	2	N	-0-					-0-
02	494644	X	100094	-0-	-394550	-0-	153	1	99941	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118050	X	36745	-0-	-81305	-0-	471	1	36274	2	N	-0-					3
10	0		33317	-0-	33317	33317	33317	2			N	-0-					3
11	0		83169	-0-	83169	116486	83169	2			N	-0-					3
12	0		106895	-0-	106895	223381	106891	2	4	9	N	4	4	8			3
01	0		82719	-0-	82719	306100	82718	2	1	9	N	1	1	8			3
02	364355	X	58255	-0-	-306100	-0-	58246	2	9	9	N	8	8	8			3

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	113100	X	52523	-0-	-60577	-0-	52523	2			N	-0-					-0-
10	0		29982	-0-	29982	29982	29982	2			N	-0-					-0-
11	0		86502	-0-	86502	116484	86502	2			N	-0-					-0-
12	0		126115	-0-	126115	242599	126115	2			N	-0-					-0-
01	0		85561	-0-	85561	328160	85561	2			N	-0-					-0-
02	407180	X	79020	-0-	-328160	-0-	79018	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234150	X	184874	-0-	-49276	-0-	262	1	184612	2	N	-0-					-0-
10	0		216419	-0-	216419	216419	346	1	216073	2	N	-0-					-0-
11	0		169770	-0-	169770	386189	207	1	169563	2	N	-0-					-0-
12	0		153760	-0-	153760	539949	213	1	153547	2	N	-0-					-0-
01	0		146168	-0-	146168	686117	213	1	145955	2	N	-0-					-0-
02	811881	X	125764	-0-	-686117	-0-	192	1	125572	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
10	0		105335	-0-	105335	105335	105335	2			N	-0-					-0-
11	0		515621	-0-	515621	620956	515621	2			N	-0-					-0-
12	0		490291	-0-	490291	1111247	490291	2			N	-0-					-0-
01	0		299413	-0-	299413	1410660	299413	2			N	-0-					-0-
02	1682577	X	271917	-0-	-1410660	-0-	271917	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11273 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
10	0		108352	-0-	108352	108352	108352	2			N	-0-					-0-
11	0		495733	-0-	495733	604085	495733	2			N	-0-					-0-
12	0		487596	-0-	487596	1091681	487596	2			N	-0-					-0-
01	1526077	X	434396	-0-	-1091681	-0-	434396	2			N	-0-					-0-
02	520100	X	342098	-0-	-178002	-0-	342098	2			N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.11654 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
11	0		6999	-0-	6999	7006	6999	3			N	-0-					-0-
12	0		16826	-0-	16826	23832	16826	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	14220	-0-	11120	34952	14220	3			N	-0-					-0-
02	45422	X	10470	-0-	-34952	-0-	10470	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	0		291	-0-	291	291	291	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	291	N	-0-	-0-	-291	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42174	X	42174	-0-	-0-	-0-	42174	3			N	-0-					-0-
10	0		1097	-0-	1097	1097	1097	3			N	-0-					-0-
11	0		28283	-0-	28283	29380	28283	3			N	-0-					-0-
12	0		25895	-0-	25895	55275	25895	3			N	-0-					-0-
01	80340	X	25065	-0-	-55275	-0-	25065	3			N	-0-					-0-
02	22836	X	22836	-0-	-0-	-0-	22836	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	53201	-0-	50201	96953	53184	3	17	9	N	15	15	8			-0-
10	0		48615	-0-	48615	145568	48615	3			N	-0-					-0-
11	0		39777	-0-	39777	185345	39777	3			N	-0-					-0-
12	0		29922	-0-	29922	215267	29922	3			N	-0-					-0-
01	244372	X	29105	-0-	-215267	-0-	29105	3			N	-0-					-0-
02	27114	X	27114	-0-	-0-	-0-	27114	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2197	N	2028	-0-	-169	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	0		2169	-0-	2169	2169	2169	3			N	-0-					-0-
11	0		1894	-0-	1894	4063	1894	3			N	-0-					-0-
12	0		2141	-0-	2141	6204	2141	3			N	-0-					-0-
01	7953	X	1749	-0-	-6204	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1087	-0-	-873	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	0		1369	-0-	1369	1369	1369	3			N	-0-					-0-
11	0		1205	-0-	1205	2574	1205	3			N	-0-					-0-
12	0		1368	-0-	1368	3942	1368	3			N	-0-					-0-
01	5190	X	1248	-0-	-3942	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	26	-0-	-1624	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		4477	-0-	4477	4477	4477	3			N	-0-					-0-
12	0		3002	-0-	3002	7479	3002	3			N	-0-					-0-
01	9381	X	1902	-0-	-7479	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 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	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
10	0		1087	-0-	1087	1087	1087	3		N	-0-			-0-
11	0		1059	-0-	1059	2146	1059	3		N	-0-			-0-
12	0		1130	-0-	1130	3276	1130	3		N	-0-			-0-
01	4323	X	1047	-0-	-3276	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
02	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

09	4920	X	3757	-0-	-1163	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
10	0		5795	-0-	5795	5795	5795	3		N	-0-			-0-
11	0		5017	-0-	5017	10812	5017	3		N	-0-			-0-
12	0		4592	-0-	4592	15404	4592	3		N	-0-			-0-
01	20064	X	4660	-0-	-15404	-0-	4660	3		N	-0-			-0-
02	5236	X	4193	-0-	-1043	-0-	4193	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3		N	-0-			-0-
10	0		5232	-0-	5232	5232	5232	3		N	-0-			-0-
11	0		4681	-0-	4681	9913	4681	3		N	-0-			-0-
12	0		4416	-0-	4416	14329	4416	3		N	-0-			-0-
01	18607	X	4278	-0-	-14329	-0-	4278	3		N	-0-			-0-
02	5768	X	4566	-0-	-1202	-0-	4566	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

09	5730	X	5309	-0-	-421	-0-	5309	3		N	-0-			-0-
10	0		5362	-0-	5362	5362	5362	3		N	-0-			-0-
11	0		5182	-0-	5182	10544	5182	3		N	-0-			-0-
12	0		5305	-0-	5305	15849	5305	3		N	-0-			-0-
01	21324	X	5475	-0-	-15849	-0-	5475	3		N	-0-			-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3		N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

09	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
10	0		2680	-0-	2680	2680	2680	3		N	-0-			-0-
11	0		2956	-0-	2956	5636	2956	3		N	-0-			-0-
12	0		3043	-0-	3043	8679	3043	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	2998	-0-	-102	8577	2998	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	2918	-0-	118	8695	2918	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

09	4320	X	4012	-0-	-308	-0-	4012	3		N	-0-			-0-
10	0		1614	-0-	1614	1614	1614	3		N	-0-			-0-
11	0		1032	-0-	1032	2646	1032	3		N	-0-			-0-
12	0		2285	-0-	2285	4931	2285	3		N	-0-			-0-
01	7403	X	2472	-0-	-4931	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
02	3752	X	2969	-0-	-783	-0-	2969	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

09	14B2 EXT		4279	-0-	4279	4279	4279	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		18767	-0-	18767	23046	18767	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		10150	-0-	10150	33196	10150	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		8247	-0-	8247	41443	8247	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		6810	-0-	6810	48253	6810	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY		5465	-0-	5465	53718	5465	3		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	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
10	0		4046	-0-	4046	4046	4046	3			N	-0-					-0-
11	0		2220	-0-	2220	6266	2220	3			N	-0-					-0-
12	0		2045	-0-	2045	8311	2045	3			N	-0-					-0-
01	11058	X	2747	-0-	-8311	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	1580	-0-	-2340	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2266	-0-	-1064	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
10	0		2290	-0-	2290	2290	2290	3			N	-0-					-0-
11	0		2192	-0-	2192	4482	2192	3			N	-0-					-0-
12	0		2102	-0-	2102	6584	2102	3			N	-0-					-0-
01	8628	X	2044	-0-	-6584	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1822	-0-	-306	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
10	0		2056	-0-	2056	2056	2056	3			N	-0-					-0-
11	3805	X	1749	-0-	-2056	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	0		1884	-0-	1884	1884	1884	3			N	-0-					-0-
01	3629	X	1745	-0-	-1884	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1616	-0-	-1408	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2449	-0-	-1511	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
10	0		859	-0-	859	859	859	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	0		85	-0-	85	85	85	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	62	-0-	-2234	-0-	62	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4505	-0-	-775	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
10	0		4574	-0-	4574	4574	4574	3			N	-0-					-0-
11	0		4489	-0-	4489	9063	4489	3			N	-0-					-0-
12	0		4225	-0-	4225	13288	4225	3			N	-0-					-0-
01	16287	X	2999	-0-	-13288	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	2486	-0-	-1714	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	0		736	-0-	736	739	736	3			N	-0-					-0-
01	8072	X	7333	-0-	-739	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	31	-0-	-2849	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	1242	N	1239	-0-	-3	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3588	-0-	788	788	3588	3			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	5130	X	4658	-0-	-472	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
10	0		5027	-0-	5027	5027	5027	3			N	-0-					-0-
11	10064	X	5037	-0-	-5027	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
12	0		6292	-0-	6292	6292	6292	3			N	-0-					-0-
01	11480	X	5188	-0-	-6292	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3690	-0-	-1014	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
10	0		2836	-0-	2836	2836	2836	3			Y	-0-					-0-
11	0		2142	-0-	2142	4978	2142	3			Y	-0-					-0-
12	0		2335	-0-	2335	7313	2335	3			Y	-0-					-0-
01	11470	X	4157	-0-	-7313	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2180	-0-	-1740	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
10	0		2357	-0-	2357	2357	2357	3			Y	-0-					-0-
11	0		2314	-0-	2314	4671	2314	3			Y	-0-					-0-
12	0		2322	-0-	2322	6993	2322	3			Y	-0-					-0-
01	9318	X	2325	-0-	-6993	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2062	-0-	-94	-0-	2062	3			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	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
10	0		7924	-0-	7924	7924	7924	3			N	-0-					-0-
11	0		4963	-0-	4963	12887	4963	3			N	-0-					-0-
12	0		2778	-0-	2778	15665	2778	3			N	-0-					-0-
01	20906	X	5241	-0-	-15665	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	4872	-0-	-2492	-0-	4872	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3245	-0-	-145	-0-	3245	3			Y	-0-					-0-
10	0		3366	-0-	3366	3366	3366	3			Y	-0-					-0-
11	0		3263	-0-	3263	6629	3263	3			Y	-0-					-0-
12	0		3274	-0-	3274	9903	3274	3			Y	-0-					-0-
01	13219	X	3316	-0-	-9903	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2818	-0-	-234	-0-	2818	3			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	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
10	0		1901	-0-	1901	1901	1901	3			N	-0-					-0-
11	0		4101	-0-	4101	6002	4101	3			N	-0-					-0-
12	0		2688	-0-	2688	8690	2688	3			N	-0-					-0-
01	10181	X	1491	-0-	-8690	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	227	-0-	-3357	-0-	227	3			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	4950	X	4905	-0-	-45	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
10	0		5236	-0-	5236	5236	5236	3			N	-0-					-0-
11	0		4975	-0-	4975	10211	4975	3			N	-0-					-0-
12	0		4657	-0-	4657	14868	4657	3			N	-0-					-0-
01	18450	X	3582	-0-	-14868	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3372	-0-	-1360	-0-	3372	3			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	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	0		1857	-0-	1857	1857	1857	3			N	-0-					-0-
11	3686	X	1829	-0-	-1857	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	0		219	-0-	219	219	219	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	499	-0-	-1361	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1145	-0-	-563	-0-	1145	3			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	4230	X	3991	-0-	-239	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
10	0		3974	-0-	3974	3974	3974	3			N	-0-					-0-
11	0		3801	-0-	3801	7775	3801	3			N	-0-					-0-
12	0		3860	-0-	3860	11635	3860	3			N	-0-					-0-
01	15470	X	3835	-0-	-11635	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3368	-0-	-356	-0-	3368	3			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	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
10	0		2669	-0-	2669	2669	2669	3			Y	-0-					-0-
11	0		2973	-0-	2973	5642	2973	3			Y	-0-					-0-
12	0		2840	-0-	2840	8482	2840	3			Y	-0-					-0-
01	11296	X	2814	-0-	-8482	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
02	2772	N	2400	-0-	-372	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5301	-0-	-9	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-
10	0		5436	-0-	5436	5436	5436	3			Y	-0-					-0-
11	0		4867	-0-	4867	10303	4867	3			Y	-0-					-0-
12	0		4520	-0-	4520	14823	4520	3			Y	-0-					-0-
01	19770	X	4947	-0-	-14823	-0-	4947	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4812	-0-	-144	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3981	-0-	-369	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
10	0		4186	-0-	4186	4186	4186	3			Y	-0-					-0-
11	0		4002	-0-	4002	8188	4002	3			Y	-0-					-0-
12	0		3983	-0-	3983	12171	3983	3			Y	-0-					-0-
01	16247	X	4076	-0-	-12171	-0-	4076	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3512	-0-	-268	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	947	-0-	-763	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
11	0		8244	-0-	8244	8259	8244	3			Y	-0-					-0-
12	0		3681	-0-	3681	11940	3681	3			Y	-0-					-0-
01	16544	X	4604	-0-	-11940	-0-	4604	3			Y	-0-					-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
10	0		2317	-0-	2317	2317	2317	3			Y	-0-					-0-
11	0		1970	-0-	1970	4287	1970	3			Y	-0-					-0-
12	0		1899	-0-	1899	6186	1899	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1891	-0-	-1209	4977	1891	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1620	-0-	-1180	3797	1620	3			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	3810	X	3130	-0-	-680	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
10	0		3151	-0-	3151	3151	3151	3			Y	-0-					-0-
11	0		2965	-0-	2965	6116	2965	3			Y	-0-					-0-
12	0		2936	-0-	2936	9052	2936	3			Y	-0-					-0-
01	12050	X	2998	-0-	-9052	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2853	-0-	-59	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5205	-0-	-615	-0-	5205	3			Y	-0-					-0-
10	0		6365	-0-	6365	6365	6365	3			Y	-0-					-0-
11	0		3868	-0-	3868	10233	3868	3			Y	-0-					-0-
12	0		5773	-0-	5773	16006	5773	3			Y	-0-					-0-
01	22127	X	6121	-0-	-16006	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5185	-0-	-555	-0-	5185	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	2072	-0-	-2188	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
10	0		3147	-0-	3147	3147	3147	3			Y	-0-					-0-
11	0		2664	-0-	2664	5811	2664	3			Y	-0-					-0-
12	0		2215	-0-	2215	8026	2215	3			Y	-0-					-0-
01	8604	X	578	-0-	-8026	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	1019	-0-	-1837	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
10	0		3280	-0-	3280	3280	3280	3			Y	-0-					-0-
11	0		3029	-0-	3029	6309	3029	3			Y	-0-					-0-
12	0		2894	-0-	2894	9203	2894	3			Y	-0-					-0-
01	11707	X	2504	-0-	-9203	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2355	-0-	-669	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	0		3648	-0-	3648	3648	3648	3			N	-0-					-0-
11	0		3477	-0-	3477	7125	3477	3			N	-0-					-0-
12	0		3342	-0-	3342	10467	3342	3			N	-0-					-0-
01	13786	X	3319	-0-	-10467	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2677	-0-	-627	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4310	-0-	-130	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
10	0		4450	-0-	4450	4450	4450	3			Y	-0-					-0-
11	0		4317	-0-	4317	8767	4317	3			Y	-0-					-0-
12	0		4146	-0-	4146	12913	4146	3			Y	-0-					-0-
01	17304	X	4391	-0-	-12913	-0-	4391	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3727	-0-	-305	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			Y	-0-					-0-
10	0		4564	-0-	4564	4564	4564	3			Y	-0-					-0-
11	11479	X	6915	-0-	-4564	-0-	6915	3			Y	-0-					-0-
12	0		5368	-0-	5368	5368	5368	3			Y	-0-					-0-
01	8677	X	3309	-0-	-5368	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
02	6076	X	3553	-0-	-2523	-0-	3553	3			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	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	5465	3			Y	-0-					-0-
10	0		5756	-0-	5756	5756	5756	3			Y	-0-					-0-
11	0		5242	-0-	5242	10998	5242	3			Y	-0-					-0-
12	0		5228	-0-	5228	16226	5228	3			Y	-0-					-0-
01	21086	X	4860	-0-	-16226	-0-	4860	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	0		690	-0-	690	690	690	3			Y	-0-					-0-
11	0		677	-0-	677	1367	677	3			Y	-0-					-0-
12	0		548	-0-	548	1915	548	3			Y	-0-					-0-
01	2393	N	478	-0-	-1915	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7291	-0-	-539	-0-	7291	3			Y	-0-					-0-
10	0		7406	-0-	7406	7406	7406	3			Y	-0-					-0-
11	0		6756	-0-	6756	14162	6756	3			Y	-0-					-0-
12	0		6555	-0-	6555	20717	6555	3			Y	-0-					-0-
01	27955	X	7238	-0-	-20717	-0-	7238	3			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6424	-0-	-380	-0-	6424	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5839	-0-	-281	-0-	5839	3			Y	-0-					-0-
10	0		5950	-0-	5950	5950	5950	3			Y	-0-					-0-
11	0		5887	-0-	5887	11837	5887	3			Y	-0-					-0-
12	0		6149	-0-	6149	17986	6149	3			Y	-0-					-0-
01	24260	X	6274	-0-	-17986	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
10	0		2652	-0-	2652	2652	2652	3			Y	-0-					-0-
11	0		2424	-0-	2424	5076	2424	3			Y	-0-					-0-
12	0		2452	-0-	2452	7528	2452	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2468	-0-	-632	6896	2468	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2178	-0-	-622	6274	2178	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	8368	-0-	-2	-0-	8368	3			Y	-0-					-0-
10	0		8273	-0-	8273	8273	8273	3			Y	-0-					-0-
11	0		7757	-0-	7757	16030	7757	3			Y	-0-					-0-
12	0		6553	-0-	6553	22583	6553	3			Y	-0-					-0-
01	30191	X	7608	-0-	-22583	-0-	7608	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7167	-0-	-645	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	3915	-0-	-1515	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
10	0		2741	-0-	2741	2741	2741	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	998	-0-	-4162	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
12	0		4755	-0-	4755	4755	4755	3			Y	-0-					-0-
01	10365	X	5610	-0-	-4755	-0-	5610	3			Y	-0-					-0-
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			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	5670	X	4775	-0-	-895	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
10	0		5041	-0-	5041	5041	5041	3			Y	-0-					-0-
11	0		4665	-0-	4665	9706	4665	3			Y	-0-					-0-
12	0		4668	-0-	4668	14374	4668	3			Y	-0-					-0-
01	18926	X	4552	-0-	-14374	-0-	4552	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4120	-0-	-444	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5463	-0-	-417	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
10	0		5601	-0-	5601	5601	5601	3			Y	-0-					-0-
11	0		5425	-0-	5425	11026	5425	3			Y	-0-					-0-
12	0		5444	-0-	5444	16470	5444	3			Y	-0-					-0-
01	21999	X	5529	-0-	-16470	-0-	5529	3			Y	-0-					-0-
02	5096	X	5056	-0-	-40	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
10	0		3128	-0-	3128	3128	3128	3			Y	-0-					-0-
11	0		3188	-0-	3188	6316	3188	3			Y	-0-					-0-
12	0		3085	-0-	3085	9401	3085	3			Y	-0-					-0-
01	12741	X	3340	-0-	-9401	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2935	-0-	-145	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			Y	-0-					-0-
10	0		5717	-0-	5717	5717	5717	3			Y	-0-					-0-
11	0		5821	-0-	5821	11538	5821	3			Y	-0-					-0-
12	0		6228	-0-	6228	17766	6228	3			Y	-0-					-0-
01	23119	X	5353	-0-	-17766	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2106	-0-	-624	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
10	0		2366	-0-	2366	2366	2366	3			Y	-0-					-0-
11	0		63	-0-	63	2429	63	3			Y	-0-					-0-
12	0		1275	-0-	1275	3704	1275	3			Y	-0-					-0-
01	4866	X	1162	-0-	-3704	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
02	2128	X	84	-0-	-2044	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7702	-0-	-698	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
10	0		8411	-0-	8411	8411	8411	3			Y	-0-					-0-
11	0		8019	-0-	8019	16430	8019	3			Y	-0-					-0-
12	0		7487	-0-	7487	23917	7487	3			Y	-0-					-0-
01	31666	X	7749	-0-	-23917	-0-	7749	3			Y	-0-					-0-
02	7588	X	6740	-0-	-848	-0-	6740	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			Y	-0-					-0-
10	0		5140	-0-	5140	5140	5140	3			Y	-0-					-0-
11	0		4803	-0-	4803	9943	4803	3			Y	-0-					-0-
12	0		4929	-0-	4929	14872	4929	3			Y	-0-					-0-
01	19997	X	5125	-0-	-14872	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4313	-0-	-335	-0-	4313	3			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	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
10	0		3345	-0-	3345	3345	3345	3			Y	-0-					-0-
11	7444	X	4099	-0-	-3345	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
12	0		4553	-0-	4553	4553	4553	3			Y	-0-					-0-
01	9260	X	4707	-0-	-4553	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			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	6720	X	6102	-0-	-618	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-
10	0		5984	-0-	5984	5984	5984	3			Y	-0-					-0-
11	0		5977	-0-	5977	11961	5977	3			Y	-0-					-0-
12	0		5860	-0-	5860	17821	5860	3			Y	-0-					-0-
01	23801	X	5980	-0-	-17821	-0-	5980	3			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5480	-0-	-204	-0-	5480	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			Y	-0-					-0-
10	0		5778	-0-	5778	5778	5778	3			Y	-0-					-0-
11	0		5490	-0-	5490	11268	5490	3			Y	-0-					-0-
12	0		5405	-0-	5405	16673	5405	3			Y	-0-					-0-
01	22091	X	5418	-0-	-16673	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	4962	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	4455	3			Y	-0-					-0-
10	0		4634	-0-	4634	4634	4634	3			Y	-0-					-0-
11	0		2464	-0-	2464	7098	2464	3			Y	-0-					-0-
12	0		1927	-0-	1927	9025	1927	3			Y	-0-					-0-
01	11214	X	2189	-0-	-9025	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
02	4172	X	1926	-0-	-2246	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4960	-0-	-290	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
10	0		5130	-0-	5130	5130	5130	3			Y	-0-					-0-
11	0		4990	-0-	4990	10120	4990	3			Y	-0-					-0-
12	0		4858	-0-	4858	14978	4858	3			Y	-0-					-0-
01	19659	X	4681	-0-	-14978	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4401	-0-	-247	-0-	4401	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6205	-0-	-575	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
10	0		6046	-0-	6046	6046	6046	3			Y	-0-					-0-
11	0		5437	-0-	5437	11483	5437	3			Y	-0-					-0-
12	0		5901	-0-	5901	17384	5901	3			Y	-0-					-0-
01	23138	X	5754	-0-	-17384	-0-	5754	3			Y	-0-					-0-
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7743	-0-	-117	-0-	7743	3			Y	-0-					-0-
10	0		7902	-0-	7902	7902	7902	3			Y	-0-					-0-
11	0		7405	-0-	7405	15307	7405	3			Y	-0-					-0-
12	0		7304	-0-	7304	22611	7304	3			Y	-0-					-0-
01	30243	X	7632	-0-	-22611	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	7204	-0-	-20	-0-	7204	3			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	6000	X	5361	-0-	-639	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
10	0		5353	-0-	5353	5353	5353	3			Y	-0-					-0-
11	0		5140	-0-	5140	10493	5140	3			Y	-0-					-0-
12	0		5145	-0-	5145	15638	5145	3			Y	-0-					-0-
01	20807	X	5169	-0-	-15638	-0-	5169	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4749	-0-	-263	-0-	4749	3			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	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			Y	-0-					-0-
10	0		7289	-0-	7289	7289	7289	3			Y	-0-					-0-
11	13548	X	6259	-0-	-7289	-0-	6259	3			Y	-0-					-0-
12	0		7388	-0-	7388	7388	7388	3			Y	-0-					-0-
01	14223	X	6835	-0-	-7388	-0-	6835	3			Y	-0-					-0-
02	8316	X	6586	-0-	-1730	-0-	6586	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5103	-0-	-357	-0-	5103	3			Y	-0-					-0-
10	0		5333	-0-	5333	5333	5333	3			Y	-0-					-0-
11	0		5067	-0-	5067	10400	5067	3			Y	-0-					-0-
12	0		5155	-0-	5155	15555	5155	3			Y	-0-					-0-
01	20709	X	5154	-0-	-15555	-0-	5154	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4626	-0-	-190	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	6432	-0-	-2388	-0-	6432	3			Y	-0-					-0-
10	0		6638	-0-	6638	6638	6638	3			Y	-0-					-0-
11	0		6802	-0-	6802	13440	6802	3			Y	-0-					-0-
12	0		7035	-0-	7035	20475	7035	3			Y	-0-					-0-
01	27159	X	6684	-0-	-20475	-0-	6684	3			Y	-0-					-0-
02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1947	-0-	-633	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
10	0		1627	-0-	1627	1627	1627	3			Y	-0-					-0-
11	0		2216	-0-	2216	3843	2216	3			Y	-0-					-0-
12	0		2221	-0-	2221	6064	2221	3			Y	-0-					-0-
01	8493	X	2429	-0-	-6064	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-
10	0		5766	-0-	5766	5766	5766	3			Y	-0-					-0-
11	0		5098	-0-	5098	10864	5098	3			Y	-0-					-0-
12	0		5278	-0-	5278	16142	5278	3			Y	-0-					-0-
01	21581	X	5439	-0-	-16142	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4842	-0-	-450	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4590	X	3885	-0-	-705	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
10	0		4593	-0-	4593	4593	4593	3			Y	-0-					-0-
11	0		3951	-0-	3951	8544	3951	3			Y	-0-					-0-
12	0		4074	-0-	4074	12618	4074	3			Y	-0-					-0-
01	16083	X	3465	-0-	-12618	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
02	4144	X	2934	-0-	-1210	-0-	2934	3			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	7020	X	6439	-0-	-581	-0-	6439	3			Y	-0-					-0-
10	0		6651	-0-	6651	6651	6651	3			Y	-0-					-0-
11	0		6177	-0-	6177	12828	6177	3			Y	-0-					-0-
12	0		6320	-0-	6320	19148	6320	3			Y	-0-					-0-
01	25337	X	6189	-0-	-19148	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5781	-0-	-239	-0-	5781	3			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	5040	X	4284	-0-	-756	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
10	0		4660	-0-	4660	4660	4660	3			Y	-0-					-0-
11	0		4171	-0-	4171	8831	4171	3			Y	-0-					-0-
12	0		4033	-0-	4033	12864	4033	3			Y	-0-					-0-
01	16292	X	3428	-0-	-12864	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
02	4200	X	1814	-0-	-2386	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	8081	-0-	-379	-0-	8081	3			Y	-0-					-0-
10	0		8576	-0-	8576	8576	8576	3			Y	-0-					-0-
11	0		8280	-0-	8280	16856	8280	3			Y	-0-					-0-
12	0		8434	-0-	8434	25290	8434	3			Y	-0-					-0-
01	33841	X	8551	-0-	-25290	-0-	8551	3			Y	-0-					-0-
02	7756	X	6885	-0-	-871	-0-	6885	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-
10	0		5433	-0-	5433	5433	5433	3			Y	-0-					-0-
11	0		4919	-0-	4919	10352	4919	3			Y	-0-					-0-
12	0		4824	-0-	4824	15176	4824	3			Y	-0-					-0-
01	19091	X	3915	-0-	-15176	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3943	-0-	-957	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	3607	-0-	-2513	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
10	0		2503	-0-	2503	2503	2503	3			Y	-0-					-0-
11	0		2542	-0-	2542	5045	2542	3			Y	-0-					-0-
12	0		2733	-0-	2733	7778	2733	3			Y	-0-					-0-
01	11007	X	3229	-0-	-7778	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4537	-0-	-23	-0-	4537	3			Y	-0-					-0-
10	0		4621	-0-	4621	4621	4621	3			Y	-0-					-0-
11	0		4437	-0-	4437	9058	4437	3			Y	-0-					-0-
12	0		4105	-0-	4105	13163	4105	3			Y	-0-					-0-
01	17451	X	4288	-0-	-13163	-0-	4288	3			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3955	-0-	-273	-0-	3955	3			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	4590	X	4210	-0-	-380	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
10	0		4349	-0-	4349	4349	4349	3			Y	-0-					-0-
11	0		4207	-0-	4207	8556	4207	3			Y	-0-					-0-
12	0		4200	-0-	4200	12756	4200	3			Y	-0-					-0-
01	16445	X	3689	-0-	-12756	-0-	3689	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3632	-0-	-288	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	61	31	3			Y	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	70	9	3			Y	-0-					-0-
01	75	N	5	-0-	-70	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5715	-0-	-705	-0-	5715	3			Y	-0-					-0-
10	0		5781	-0-	5781	5781	5781	3			Y	-0-					-0-
11	0		5562	-0-	5562	11343	5562	3			Y	-0-					-0-
12	0		5619	-0-	5619	16962	5619	3			Y	-0-					-0-
01	22675	X	5713	-0-	-16962	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4853	-0-	-495	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3479	-0-	-1381	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
10	0		2824	-0-	2824	2824	2824	3			Y	-0-					-0-
11	5907	X	3083	-0-	-2824	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
02	3248	X	2861	-0-	-387	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4602	-0-	-378	-0-	4602	3			Y	-0-					-0-
10	0		4868	-0-	4868	4868	4868	3			Y	-0-					-0-
11	0		4688	-0-	4688	9556	4688	3			Y	-0-					-0-
12	0		4723	-0-	4723	14279	4723	3			Y	-0-					-0-
01	18989	X	4710	-0-	-14279	-0-	4710	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4222	-0-	-174	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	3365	-0-	-1825	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
10	0		13137	-0-	13137	13137	13137	3			Y	-0-					-0-
11	16755	X	3618	-0-	-13137	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
12	0		5086	-0-	5086	5086	5086	3			Y	-0-					-0-
01	9286	X	4200	-0-	-5086	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
02	7504	X	1558	-0-	-5946	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5167	-0-	-173	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
10	0		5200	-0-	5200	5200	5200	3			Y	-0-					-0-
11	0		4168	-0-	4168	9368	4168	3			Y	-0-					-0-
12	0		4430	-0-	4430	13798	4430	3			Y	-0-					-0-
01	18443	X	4645	-0-	-13798	-0-	4645	3			Y	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			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	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	4461	3			Y	-0-					-0-
10	0		4602	-0-	4602	4602	4602	3			Y	-0-					-0-
11	0		4131	-0-	4131	8733	4131	3			Y	-0-					-0-
12	0		4039	-0-	4039	12772	4039	3			Y	-0-					-0-
01	17078	X	4306	-0-	-12772	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3909	-0-	-263	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7105	-0-	-425	-0-	7105	3			Y	-0-					-0-
10	0		7237	-0-	7237	7237	7237	3			Y	-0-					-0-
11	0		6877	-0-	6877	14114	6877	3			Y	-0-					-0-
12	0		7018	-0-	7018	21132	7018	3			Y	-0-					-0-
01	27746	X	6614	-0-	-21132	-0-	6614	3			Y	-0-					-0-
02	6636	X	6125	-0-	-511	-0-	6125	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6778	-0-	-542	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
10	0		6837	-0-	6837	6837	6837	3			Y	-0-					-0-
11	0		6266	-0-	6266	13103	6266	3			Y	-0-					-0-
12	0		5998	-0-	5998	19101	5998	3			Y	-0-					-0-
01	25435	X	6334	-0-	-19101	-0-	6334	3			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5999	-0-	-329	-0-	5999	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4486	-0-	-1094	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
10	0		6053	-0-	6053	6053	6053	3			Y	-0-					-0-
11	12113	X	6060	-0-	-6053	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-
12	0		6186	-0-	6186	6186	6186	3			Y	-0-					-0-
01	11860	X	5674	-0-	-6186	-0-	5674	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4716	-0-	-940	-0-	4716	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5700	-0-	-480	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
10	0		5793	-0-	5793	5793	5793	3			N	-0-					-0-
11	0		5546	-0-	5546	11339	5546	3			N	-0-					-0-
12	0		5148	-0-	5148	16487	5148	3			N	-0-					-0-
01	22138	X	5651	-0-	-16487	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4970	-0-	-350	-0-	4970	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4451	-0-	-559	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
10	0		4217	-0-	4217	4217	4217	3			Y	-0-					-0-
11	8016	X	3799	-0-	-4217	-0-	3799	3			Y	-0-					-0-
12	0		2767	-0-	2767	2767	2767	3			Y	-0-					-0-
01	7070	X	4303	-0-	-2767	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
02	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15400	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	9610	-0-	-560	-0-	9610	3			Y	-0-					-0-
10	0		10025	-0-	10025	10025	10025	3			Y	-0-					-0-
11	0		9711	-0-	9711	19736	9711	3			Y	-0-					-0-
12	0		7706	-0-	7706	27442	7706	3			Y	-0-					-0-
01	36207	X	8765	-0-	-27442	-0-	8765	3			Y	-0-					-0-
02	9072	X	7811	-0-	-1261	-0-	7811	3			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	11040	X	10336	-0-	-704	-0-	10336	3			Y	-0-					-0-
10	0		10329	-0-	10329	10329	10329	3			Y	-0-					-0-
11	0		9875	-0-	9875	20204	9875	3			Y	-0-					-0-
12	0		10196	-0-	10196	30400	10196	3			Y	-0-					-0-
01	40302	X	9902	-0-	-30400	-0-	9902	3			Y	-0-					-0-
02	9660	X	8841	-0-	-819	-0-	8841	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3014	-0-	-256	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
10	0		3172	-0-	3172	3172	3172	3			Y	-0-					-0-
11	0		3845	-0-	3845	7017	3845	3			Y	-0-					-0-
12	0		3799	-0-	3799	10816	3799	3			Y	-0-					-0-
01	14124	X	3308	-0-	-10816	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2440	-0-	-1144	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4573	-0-	-617	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
10	0		4564	-0-	4564	4564	4564	3			Y	-0-					-0-
11	0		4412	-0-	4412	8976	4412	3			Y	-0-					-0-
12	0		4458	-0-	4458	13434	4458	3			Y	-0-					-0-
01	17815	X	4381	-0-	-13434	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4233	-0-	-23	-0-	4233	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3502	-0-	-458	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
10	0		3514	-0-	3514	3514	3514	3			Y	-0-					-0-
11	0		3378	-0-	3378	6892	3378	3			Y	-0-					-0-
12	0		3264	-0-	3264	10156	3264	3			Y	-0-					-0-
01	13460	X	3304	-0-	-10156	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3100	-0-	-176	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
10	0		4345	-0-	4345	4345	4345	3			Y	-0-					-0-
11	0		4168	-0-	4168	8513	4168	3			Y	-0-					-0-
12	0		3835	-0-	3835	12348	3835	3			Y	-0-					-0-
01	16807	X	4459	-0-	-12348	-0-	4459	3			Y	-0-					-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
10	0		3579	-0-	3579	3579	3579	3			Y	-0-					-0-
11	0		3110	-0-	3110	6689	3110	3			Y	-0-					-0-
12	0		3436	-0-	3436	10125	3436	3			Y	-0-					-0-
01	13423	X	3298	-0-	-10125	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	10041	-0-	-609	-0-	10041	3			Y	-0-					-0-
10	0		10306	-0-	10306	10306	10306	3			Y	-0-					-0-
11	0		9717	-0-	9717	20023	9717	3			Y	-0-					-0-
12	0		9882	-0-	9882	29905	9882	3			Y	-0-					-0-
01	39520	X	9615	-0-	-29905	-0-	9615	3			Y	-0-					-0-
02	9380	X	8646	-0-	-734	-0-	8646	3			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	8550	X	7299	-0-	-1251	-0-	7299	3			Y	-0-					-0-
10	0		7982	-0-	7982	7982	7982	3			Y	-0-					-0-
11	0		7495	-0-	7495	15477	7495	3			Y	-0-					-0-
12	0		7381	-0-	7381	22858	7381	3			Y	-0-					-0-
01	30063	X	7205	-0-	-22858	-0-	7205	3			Y	-0-					-0-
02	7196	X	7012	-0-	-184	-0-	7012	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7269	-0-	-951	-0-	7269	3			Y	-0-					-0-
10	0		7390	-0-	7390	7390	7390	3			Y	-0-					-0-
11	0		6350	-0-	6350	13740	6350	3			Y	-0-					-0-
12	0		5537	-0-	5537	19277	5537	3			Y	-0-					-0-
01	25423	X	6146	-0-	-19277	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
02	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			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	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			Y	-0-					-0-
10	0		5254	-0-	5254	5254	5254	3			Y	-0-					-0-
11	0		5116	-0-	5116	10370	5116	3			Y	-0-					-0-
12	0		5303	-0-	5303	15673	5303	3			Y	-0-					-0-
01	20995	X	5322	-0-	-15673	-0-	5322	3			Y	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	5793	-0-	-2937	-0-	5793	3			Y	-0-					-0-
10	0		6465	-0-	6465	6465	6465	3			Y	-0-					-0-
11	12556	X	6091	-0-	-6465	-0-	6091	3			Y	-0-					-0-
12	0		5915	-0-	5915	5915	5915	3			Y	-0-					-0-
01	11740	X	5825	-0-	-5915	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	5675	-0-	-177	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5052	-0-	-108	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
10	0		5290	-0-	5290	5290	5290	3			Y	-0-					-0-
11	0		4933	-0-	4933	10223	4933	3			Y	-0-					-0-
12	0		4803	-0-	4803	15026	4803	3			Y	-0-					-0-
01	19906	X	4880	-0-	-15026	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4406	-0-	-382	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2437	-0-	-1013	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
10	0		2929	-0-	2929	2929	2929	3			Y	-0-					-0-
11	0		2990	-0-	2990	5919	2990	3			Y	-0-					-0-
12	0		3328	-0-	3328	9247	3328	3			Y	-0-					-0-
01	12160	X	2913	-0-	-9247	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2205	-0-	-595	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	8836	-0-	-884	-0-	8836	3			Y	-0-					-0-
10	0		8996	-0-	8996	8996	8996	3			Y	-0-					-0-
11	0		8606	-0-	8606	17602	8606	3			Y	-0-					-0-
12	0		8658	-0-	8658	26260	8658	3			Y	-0-					-0-
01	34872	X	8612	-0-	-26260	-0-	8612	3			Y	-0-					-0-
02	8260	X	7729	-0-	-531	-0-	7729	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J.R. -A- WELL #: 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	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-
10	0		5151	-0-	5151	5151	5151	3			Y	-0-					-0-
11	0		5256	-0-	5256	10407	5256	3			Y	-0-					-0-
12	0		5116	-0-	5116	15523	5116	3			Y	-0-					-0-
01	20998	X	5475	-0-	-15523	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6643	-0-	-377	-0-	6643	3			Y	-0-					-0-
10	0		6695	-0-	6695	6695	6695	3			Y	-0-					-0-
11	0		5727	-0-	5727	12422	5727	3			Y	-0-					-0-
12	0		5656	-0-	5656	18078	5656	3			Y	-0-					-0-
01	24766	X	6688	-0-	-18078	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5868	-0-	-320	-0-	5868	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4893	-0-	-1107	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-
10	0		3615	-0-	3615	3615	3615	3			Y	-0-					-0-
11	8980	X	5365	-0-	-3615	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
12	0		5331	-0-	5331	5331	5331	3			Y	-0-					-0-
01	10429	X	5098	-0-	-5331	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4121	-0-	-891	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	13539	-0-	-81	-0-	13539	3			Y	-0-					-0-
10	0		13807	-0-	13807	13807	13807	3			Y	-0-					-0-
11	0		12963	-0-	12963	26770	12963	3			Y	-0-					-0-
12	0		13204	-0-	13204	39974	13204	3			Y	-0-					-0-
01	53083	X	13109	-0-	-39974	-0-	13109	3			Y	-0-					-0-
02	12628	X	11870	-0-	-758	-0-	11870	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8411	-0-	-649	-0-	8411	3			Y	-0-					-0-
10	0		8748	-0-	8748	8748	8748	3			Y	-0-					-0-
11	0		8254	-0-	8254	17002	8254	3			Y	-0-					-0-
12	0		8204	-0-	8204	25206	8204	3			Y	-0-					-0-
01	33366	X	8160	-0-	-25206	-0-	8160	3			Y	-0-					-0-
02	7896	X	7384	-0-	-512	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7905	-0-	-585	-0-	7905	3			Y	-0-					-0-
10	0		7543	-0-	7543	7543	7543	3			Y	-0-					-0-
11	0		7177	-0-	7177	14720	7177	3			Y	-0-					-0-
12	0		6886	-0-	6886	21606	6886	3			Y	-0-					-0-
01	27678	X	6072	-0-	-21606	-0-	6072	3			Y	-0-					-0-
02	7392	X	5910	-0-	-1482	-0-	5910	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6311	-0-	-319	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
10	0		6032	-0-	6032	6032	6032	3			Y	-0-					-0-
11	0		5526	-0-	5526	11558	5526	3			Y	-0-					-0-
12	0		5939	-0-	5939	17497	5939	3			Y	-0-					-0-
01	23249	X	5752	-0-	-17497	-0-	5752	3			Y	-0-					-0-
02	5880	X	5025	-0-	-855	-0-	5025	3			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	8220	X	7278	-0-	-942	-0-	7278	3			Y	-0-					-0-
10	0		7407	-0-	7407	7407	7407	3			Y	-0-					-0-
11	0		7122	-0-	7122	14529	7122	3			Y	-0-					-0-
12	0		7202	-0-	7202	21731	7202	3			Y	-0-					-0-
01	29222	X	7491	-0-	-21731	-0-	7491	3			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6246	-0-	-558	-0-	6246	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

09	6150	X	5346	-0-	-804	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
10	0		5280	-0-	5280	5280	5280	3			Y	-0-					-0-
11	0		5376	-0-	5376	10656	5376	3			Y	-0-					-0-
12	0		5140	-0-	5140	15796	5140	3			Y	-0-					-0-
01	21284	X	5488	-0-	-15796	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4944	-0-	-68	-0-	4944	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

09	10590	X	9809	-0-	-781	-0-	9809	3			Y	-0-					-0-
10	0		10242	-0-	10242	10242	10242	3			Y	-0-					-0-
11	0		9806	-0-	9806	20048	9806	3			Y	-0-					-0-
12	0		9594	-0-	9594	29642	9594	3			Y	-0-					-0-
01	39646	X	10004	-0-	-29642	-0-	10004	3			Y	-0-					-0-
02	9240	X	8939	-0-	-301	-0-	8939	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

09	12540	X	12110	-0-	-430	-0-	12110	3			Y	-0-					-0-
10	0		12225	-0-	12225	12225	12225	3			Y	-0-					-0-
11	0		11688	-0-	11688	23913	11688	3			Y	-0-					-0-
12	0		11797	-0-	11797	35710	11797	3			Y	-0-					-0-
01	47466	X	11756	-0-	-35710	-0-	11756	3			Y	-0-					-0-
02	11312	X	10459	-0-	-853	-0-	10459	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

09	6360	X	6006	-0-	-354	-0-	6006	3			Y	-0-					-0-
10	0		4794	-0-	4794	4794	4794	3			Y	-0-					-0-
11	0		5084	-0-	5084	9878	5084	3			Y	-0-					-0-
12	0		5736	-0-	5736	15614	5736	3			Y	-0-					-0-
01	20635	X	5021	-0-	-15614	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4051	-0-	-1549	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

09	10620	X	9443	-0-	-1177	-0-	9443	3			Y	-0-					-0-
10	0		10354	-0-	10354	10354	10354	3			Y	-0-					-0-
11	0		9372	-0-	9372	19726	9372	3			Y	-0-					-0-
12	0		9507	-0-	9507	29233	9507	3			Y	-0-					-0-
01	38836	X	9603	-0-	-29233	-0-	9603	3			Y	-0-					-0-
02	9352	X	8335	-0-	-1017	-0-	8335	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
10	0		6064	-0-	6064	6064	6064	3			Y	-0-					-0-
11	0		5850	-0-	5850	11914	5850	3			Y	-0-					-0-
12	0		5708	-0-	5708	17622	5708	3			Y	-0-					-0-
01	23492	X	5870	-0-	-17622	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5275	-0-	-213	-0-	5275	3			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	7380	X	6683	-0-	-697	-0-	6683	3			Y	-0-					-0-
10	0		7017	-0-	7017	7017	7017	3			Y	-0-					-0-
11	0		6634	-0-	6634	13651	6634	3			Y	-0-					-0-
12	0		6616	-0-	6616	20267	6616	3			Y	-0-					-0-
01	26982	X	6715	-0-	-20267	-0-	6715	3			Y	-0-					-0-
02	6328	X	6146	-0-	-182	-0-	6146	3			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	4890	X	4013	-0-	-877	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
10	0		5004	-0-	5004	5004	5004	3			N	-0-					-0-
11	0		4417	-0-	4417	9421	4417	3			N	-0-					-0-
12	0		4356	-0-	4356	13777	4356	3			N	-0-					-0-
01	18052	X	4275	-0-	-13777	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3748	-0-	-760	-0-	3748	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4075	-0-	-515	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
10	0		3847	-0-	3847	3847	3847	3			Y	-0-					-0-
11	0		3695	-0-	3695	7542	3695	3			Y	-0-					-0-
12	0		3983	-0-	3983	11525	3983	3			Y	-0-					-0-
01	15314	X	3789	-0-	-11525	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3221	-0-	-587	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5850	-0-	-900	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
10	0		9077	-0-	9077	9077	9077	3			Y	-0-					-0-
11	14422	X	5345	-0-	-9077	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
12	0		5237	-0-	5237	5237	5237	3			Y	-0-					-0-
01	10998	X	5761	-0-	-5237	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	5224	-0-	-2392	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	4065	-0-	-2475	-0-	4065	3			Y	-0-					-0-
10	0		4477	-0-	4477	4477	4477	3			Y	-0-					-0-
11	0		4190	-0-	4190	8667	4190	3			Y	-0-					-0-
12	0		4637	-0-	4637	13304	4637	3			Y	-0-					-0-
01	17427	X	4123	-0-	-13304	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3984	-0-	-48	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	10554	-0-	-126	-0-	10554	3			Y	-0-					-0-
10	0		11654	-0-	11654	11654	11654	3			Y	-0-					-0-
11	0		11080	-0-	11080	22734	11080	3			Y	-0-					-0-
12	0		11204	-0-	11204	33938	11204	3			Y	-0-					-0-
01	44891	X	10953	-0-	-33938	-0-	10953	3			Y	-0-					-0-
02	10528	X	9700	-0-	-828	-0-	9700	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	11118	-0-	-1392	-0-	11118	3			Y	-0-					-0-
10	0		1152	-0-	1152	1152	1152	3			Y	-0-					-0-
11	12300	X	8397	-0-	-3903	-0-	8397	3			Y	-0-					-0-
12	0		10522	-0-	10522	10522	10522	3			Y	-0-					-0-
01	17823	X	7301	-0-	-10522	-0-	7301	3			Y	-0-					-0-
02	10388	X	7768	-0-	-2620	-0-	7768	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11-17 WELL #: 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	10320	X	10018	-0-	-302	-0-	10018	3			Y	-0-					-0-
10	0		10090	-0-	10090	10090	10090	3			Y	-0-					-0-
11	0		9135	-0-	9135	19225	9135	3			Y	-0-					-0-
12	0		8856	-0-	8856	28081	8856	3			Y	-0-					-0-
01	37084	X	9003	-0-	-28081	-0-	9003	3			Y	-0-					-0-
02	9352	X	7951	-0-	-1401	-0-	7951	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			Y	-0-					-0-
10	0		7608	-0-	7608	7608	7608	3			Y	-0-					-0-
11	0		7423	-0-	7423	15031	7423	3			Y	-0-					-0-
12	0		7504	-0-	7504	22535	7504	3			Y	-0-					-0-
01	30102	X	7567	-0-	-22535	-0-	7567	3			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6190	-0-	-726	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8551	-0-	-419	-0-	8551	3			Y	-0-					-0-
10	0		8849	-0-	8849	8849	8849	3			Y	-0-					-0-
11	0		8643	-0-	8643	17492	8643	3			Y	-0-					-0-
12	0		8480	-0-	8480	25972	8480	3			Y	-0-					-0-
01	34558	X	8586	-0-	-25972	-0-	8586	3			Y	-0-					-0-
02	8064	X	7647	-0-	-417	-0-	7647	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	12541	-0-	-1109	-0-	12541	3			Y	-0-					-0-
10	0		13063	-0-	13063	13063	13063	3			Y	-0-					-0-
11	0		12699	-0-	12699	25762	12699	3			Y	-0-					-0-
12	0		12792	-0-	12792	38554	12792	3			Y	-0-					-0-
01	51403	X	12849	-0-	-38554	-0-	12849	3			Y	-0-					-0-
02	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7500	-0-	-570	-0-	7500	3			Y	-0-					-0-
10	0		7828	-0-	7828	7828	7828	3			Y	-0-					-0-
11	0		7548	-0-	7548	15376	7548	3			Y	-0-					-0-
12	0		7637	-0-	7637	23013	7637	3			Y	-0-					-0-
01	30587	X	7574	-0-	-23013	-0-	7574	3			Y	-0-					-0-
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	3			Y	-0-					-0-
10	0		11850	-0-	11850	11850	11850	3			Y	-0-					-0-
11	0		11028	-0-	11028	22878	11028	3			Y	-0-					-0-
12	0		10972	-0-	10972	33850	10972	3			Y	-0-					-0-
01	45408	X	11558	-0-	-33850	-0-	11558	3			Y	-0-					-0-
02	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	3			Y	-0-					-0-
10	0		16656	-0-	16656	16656	16656	3			Y	-0-					-0-
11	0		16167	-0-	16167	32823	16167	3			Y	-0-					-0-
12	0		15557	-0-	15557	48380	15557	3			Y	-0-					-0-
01	64008	X	15628	-0-	-48380	-0-	15628	3			Y	-0-					-0-
02	13748	X	13713	-0-	-35	-0-	13713	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03 WELL #: 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	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3			Y	-0-					-0-
10	0		9495	-0-	9495	9495	9495	3			Y	-0-					-0-
11	0		9249	-0-	9249	18744	9249	3			Y	-0-					-0-
12	0		9092	-0-	9092	27836	9092	3			Y	-0-					-0-
01	37047	X	9211	-0-	-27836	-0-	9211	3			Y	-0-					-0-
02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	7180	-0-	-1550	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
10	0		7212	-0-	7212	7212	7212	3			Y	-0-					-0-
11	0		6961	-0-	6961	14173	6961	3			Y	-0-					-0-
12	0		6992	-0-	6992	21165	6992	3			Y	-0-					-0-
01	27933	X	6768	-0-	-21165	-0-	6768	3			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6610	-0-	-82	-0-	6610	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	11528	-0-	-352	-0-	11528	3			Y	-0-					-0-
10	0		11592	-0-	11592	11592	11592	3			Y	-0-					-0-
11	0		10777	-0-	10777	22369	10777	3			Y	-0-					-0-
12	0		11450	-0-	11450	33819	11450	3			Y	-0-					-0-
01	45157	X	11338	-0-	-33819	-0-	11338	3			Y	-0-					-0-
02	10752	X	10046	-0-	-706	-0-	10046	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			Y	-0-					-0-
10	0		9620	-0-	9620	9620	9620	3			Y	-0-					-0-
11	0		9272	-0-	9272	18892	9272	3			Y	-0-					-0-
12	0		9084	-0-	9084	27976	9084	3			Y	-0-					-0-
01	37178	X	9202	-0-	-27976	-0-	9202	3			Y	-0-					-0-
02	8876	X	7788	-0-	-1088	-0-	7788	3			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	7590	X	5811	-0-	-1779	-0-	5811	3			Y	-0-					-0-
10	0		5732	-0-	5732	5732	5732	3			Y	-0-					-0-
11	0		7163	-0-	7163	12895	7163	3			Y	-0-					-0-
12	0		6010	-0-	6010	18905	6010	3			Y	-0-					-0-
01	25160	X	6255	-0-	-18905	-0-	6255	3			Y	-0-					-0-
02	6692	X	5776	-0-	-916	-0-	5776	3			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	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3			Y	-0-					-0-
10	0		9974	-0-	9974	9974	9974	3			Y	-0-					-0-
11	0		10365	-0-	10365	20339	10365	3			Y	-0-					-0-
12	0		10224	-0-	10224	30563	10224	3			Y	-0-					-0-
01	40553	X	9990	-0-	-30563	-0-	9990	3			Y	-0-					-0-
02	9688	X	9589	-0-	-99	-0-	9589	3			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	8640	X	8457	-0-	-183	-0-	8457	3			Y	-0-					-0-
10	0		7544	-0-	7544	7544	7544	3			Y	-0-					-0-
11	0		6331	-0-	6331	13875	6331	3			Y	-0-					-0-
12	0		5689	-0-	5689	19564	5689	3			Y	-0-					-0-
01	26400	X	6836	-0-	-19564	-0-	6836	3			Y	-0-					-0-
02	6944	X	5789	-0-	-1155	-0-	5789	3			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	15630	X	14847	-0-	-783	-0-	14847	3			N	-0-					-0-
10	0		15348	-0-	15348	15348	15348	3			N	-0-					-0-
11	0		15008	-0-	15008	30356	15008	3			N	-0-					-0-
12	0		15120	-0-	15120	45476	15120	3			N	-0-					-0-
01	60676	X	15200	-0-	-45476	-0-	15200	3			N	-0-					-0-
02	14000	X	13692	-0-	-308	-0-	13692	3			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	4890	X	4760	-0-	-130	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
10	0		4225	-0-	4225	4225	4225	3			Y	-0-					-0-
11	0		4003	-0-	4003	8228	4003	3			Y	-0-					-0-
12	0		4247	-0-	4247	12475	4247	3			Y	-0-					-0-
01	16748	X	4273	-0-	-12475	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3674	-0-	-638	-0-	3674	3			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	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	3			Y	-0-					-0-
10	0		13099	-0-	13099	13099	13099	3			Y	-0-					-0-
11	0		12454	-0-	12454	25553	12454	3			Y	-0-					-0-
12	0		12657	-0-	12657	38210	12657	3			Y	-0-					-0-
01	50988	X	12778	-0-	-38210	-0-	12778	3			Y	-0-					-0-
02	13272	X	11453	-0-	-1819	-0-	11453	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			Y	-0-					-0-
10	0		11311	-0-	11311	11311	11311	3			Y	-0-					-0-
11	0		10907	-0-	10907	22218	10907	3			Y	-0-					-0-
12	0		10953	-0-	10953	33171	10953	3			Y	-0-					-0-
01	44222	X	11051	-0-	-33171	-0-	11051	3			Y	-0-					-0-
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	11441	-0-	-1009	-0-	11441	3			N	-0-					-0-
10	0		11641	-0-	11641	11641	11641	3			N	-0-					-0-
11	0		11165	-0-	11165	22806	11165	3			N	-0-					-0-
12	0		11331	-0-	11331	34137	11331	3			N	-0-					-0-
01	44967	X	10830	-0-	-34137	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
02	10668	X	9917	-0-	-751	-0-	9917	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	3			Y	-0-					-0-
10	0		14649	-0-	14649	14649	14649	3			Y	-0-					-0-
11	0		12856	-0-	12856	27505	12856	3			Y	-0-					-0-
12	0		11898	-0-	11898	39403	11898	3			Y	-0-					-0-
01	51112	X	11709	-0-	-39403	-0-	11709	3			Y	-0-					-0-
02	15008	X	10435	-0-	-4573	-0-	10435	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3			Y	-0-					-0-
10	0		8633	-0-	8633	8633	8633	3			Y	-0-					-0-
11	0		8111	-0-	8111	16744	8111	3			Y	-0-					-0-
12	0		7557	-0-	7557	24301	7557	3			Y	-0-					-0-
01	32291	X	7990	-0-	-24301	-0-	7990	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	7406	-0-	-518	-0-	7406	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12-16 WELL #: 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	14130	X	13858	-0-	-272	-0-	13858	3			Y	-0-					-0-
10	0		13886	-0-	13886	13886	13886	3			Y	-0-					-0-
11	0		12710	-0-	12710	26596	12710	3			Y	-0-					-0-
12	0		13319	-0-	13319	39915	13319	3			Y	-0-					-0-
01	52851	X	12936	-0-	-39915	-0-	12936	3			Y	-0-					-0-
02	12936	X	11664	-0-	-1272	-0-	11664	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6483	-0-	-597	-0-	6483	3			Y	-0-					-0-
10	0		6690	-0-	6690	6690	6690	3			Y	-0-					-0-
11	0		6212	-0-	6212	12902	6212	3			Y	-0-					-0-
12	0		4400	-0-	4400	17302	4400	3			Y	-0-					-0-
01	21008	X	3706	-0-	-17302	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4145	-0-	-1595	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7071	-0-	-789	-0-	7071	3			Y	-0-					-0-
10	0		7668	-0-	7668	7668	7668	3			Y	-0-					-0-
11	0		6206	-0-	6206	13874	6206	3			Y	-0-					-0-
12	0		6709	-0-	6709	20583	6709	3			Y	-0-					-0-
01	27558	X	6975	-0-	-20583	-0-	6975	3			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6335	-0-	-581	-0-	6335	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			Y	-0-					-0-
10	0		5601	-0-	5601	5601	5601	3			Y	-0-					-0-
11	0		5485	-0-	5485	11086	5485	3			Y	-0-					-0-
12	0		5195	-0-	5195	16281	5195	3			Y	-0-					-0-
01	21406	X	5125	-0-	-16281	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4376	-0-	-580	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	15404	-0-	-1126	-0-	15404	3			N	-0-					-0-
10	0		15097	-0-	15097	15097	15097	3			N	-0-					-0-
11	0		14160	-0-	14160	29257	14160	3			N	-0-					-0-
12	0		13742	-0-	13742	42999	13742	3			N	-0-					-0-
01	57484	X	14485	-0-	-42999	-0-	14485	3			N	-0-					-0-
02	14364	X	12205	-0-	-2159	-0-	12205	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4949	-0-	-811	-0-	4949	3			Y	-0-					-0-
10	0		4672	-0-	4672	4672	4672	3			Y	-0-					-0-
11	0		4432	-0-	4432	9104	4432	3			Y	-0-					-0-
12	0		4392	-0-	4392	13496	4392	3			Y	-0-					-0-
01	17733	X	4237	-0-	-13496	-0-	4237	3			Y	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			Y	-0-					-0-
10	0		4388	-0-	4388	4388	4388	3			Y	-0-					-0-
11	0		4490	-0-	4490	8878	4490	3			Y	-0-					-0-
12	0		4325	-0-	4325	13203	4325	3			Y	-0-					-0-
01	17736	X	4533	-0-	-13203	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3725	-0-	-475	-0-	3725	3			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	6990	X	5577	-0-	-1413	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-
10	0		5663	-0-	5663	5663	5663	3			Y	-0-					-0-
11	0		5444	-0-	5444	11107	5444	3			Y	-0-					-0-
12	0		5037	-0-	5037	16144	5037	3			Y	-0-					-0-
01	21811	X	5667	-0-	-16144	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	4625	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	3			Y	-0-					-0-
10	0		13096	-0-	13096	13096	13096	3			Y	-0-					-0-
11	0		12465	-0-	12465	25561	12465	3			Y	-0-					-0-
12	0		12463	-0-	12463	38024	12463	3			Y	-0-					-0-
01	50521	X	12497	-0-	-38024	-0-	12497	3			Y	-0-					-0-
02	11788	X	11131	-0-	-657	-0-	11131	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	5941	-0-	-839	-0-	5941	3			Y	-0-					-0-
10	0		5699	-0-	5699	5699	5699	3			Y	-0-					-0-
11	0		4407	-0-	4407	10106	4407	3			Y	-0-					-0-
12	0		5382	-0-	5382	15488	5382	3			Y	-0-					-0-
01	20517	X	5029	-0-	-15488	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	9898	-0-	-3662	-0-	9898	3			Y	-0-					-0-
10	0		10075	-0-	10075	10075	10075	3			Y	-0-					-0-
11	0		9669	-0-	9669	19744	9669	3			Y	-0-					-0-
12	0		9707	-0-	9707	29451	9707	3			Y	-0-					-0-
01	39216	X	9765	-0-	-29451	-0-	9765	3			Y	-0-					-0-
02	9240	X	8978	-0-	-262	-0-	8978	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9645	-0-	-705	-0-	9645	3			Y	-0-					-0-
10	0		9045	-0-	9045	9045	9045	3			Y	-0-					-0-
11	0		8418	-0-	8418	17463	8418	3			Y	-0-					-0-
12	0		8337	-0-	8337	25800	8337	3			Y	-0-					-0-
01	34031	X	8231	-0-	-25800	-0-	8231	3			Y	-0-					-0-
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-
10	0		7467	-0-	7467	7467	7467	3			Y	-0-					-0-
11	0		7708	-0-	7708	15175	7708	3			Y	-0-					-0-
12	0		7302	-0-	7302	22477	7302	3			Y	-0-					-0-
01	29770	X	7293	-0-	-22477	-0-	7293	3			Y	-0-					-0-
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8006	-0-	-664	-0-	8006	3			Y	-0-					-0-
10	0		8490	-0-	8490	8490	8490	3			Y	-0-					-0-
11	0		8479	-0-	8479	16969	8479	3			Y	-0-					-0-
12	0		8519	-0-	8519	25488	8519	3			Y	-0-					-0-
01	34841	X	9353	-0-	-25488	-0-	9353	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	7570	-0-	-354	-0-	7570	3			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	24390	X	22826	-0-	-1564	-0-	22826	3			Y	-0-					-0-
10	0		23284	-0-	23284	23284	23284	3			Y	-0-					-0-
11	0		21953	-0-	21953	45237	21953	3			Y	-0-					-0-
12	0		22600	-0-	22600	67837	22600	3			Y	-0-					-0-
01	90224	X	22387	-0-	-67837	-0-	22387	3			Y	-0-					-0-
02	21308	X	19458	-0-	-1850	-0-	19458	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9648	-0-	-432	-0-	9648	3			Y	-0-					-0-
10	0		9864	-0-	9864	9864	9864	3			Y	-0-					-0-
11	0		9277	-0-	9277	19141	9277	3			Y	-0-					-0-
12	0		9493	-0-	9493	28634	9493	3			Y	-0-					-0-
01	38020	X	9386	-0-	-28634	-0-	9386	3			Y	-0-					-0-
02	9016	X	8738	-0-	-278	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7639	-0-	-911	-0-	7639	3			Y	-0-					-0-
10	0		7801	-0-	7801	7801	7801	3			Y	-0-					-0-
11	0		7403	-0-	7403	15204	7403	3			Y	-0-					-0-
12	0		7235	-0-	7235	22439	7235	3			Y	-0-					-0-
01	29772	X	7333	-0-	-22439	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9041	-0-	-679	-0-	9041	3			Y	-0-					-0-
10	0		9200	-0-	9200	9200	9200	3			Y	-0-					-0-
11	0		8678	-0-	8678	17878	8678	3			Y	-0-					-0-
12	0		8821	-0-	8821	26699	8821	3			Y	-0-					-0-
01	35658	X	8959	-0-	-26699	-0-	8959	3			Y	-0-					-0-
02	8428	X	6196	-0-	-2232	-0-	6196	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			Y	-0-					-0-
10	0		8158	-0-	8158	8158	8158	3			Y	-0-					-0-
11	0		7196	-0-	7196	15354	7196	3			Y	-0-					-0-
12	0		8041	-0-	8041	23395	8041	3			Y	-0-					-0-
01	30739	X	7344	-0-	-23395	-0-	7344	3			Y	-0-					-0-
02	7140	X	6189	-0-	-951	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6949	3			Y	-0-					-0-
10	0		6591	-0-	6591	6591	6591	3			Y	-0-					-0-
11	0		6863	-0-	6863	13454	6863	3			Y	-0-					-0-
12	0		6317	-0-	6317	19771	6317	3			Y	-0-					-0-
01	26415	X	6644	-0-	-19771	-0-	6644	3			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6312	-0-	-184	-0-	6312	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
10	0		7065	-0-	7065	7065	7065	3			Y	-0-					-0-
11	0		6827	-0-	6827	13892	6827	3			Y	-0-					-0-
12	0		5776	-0-	5776	19668	5776	3			Y	-0-					-0-
01	25824	X	6156	-0-	-19668	-0-	6156	3			Y	-0-					-0-
02	6160	X	5589	-0-	-571	-0-	5589	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28-29 WELL #: 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	13140	X	10312	-0-	-2828	-0-	10312	3			Y	-0-					-0-
10	0		10952	-0-	10952	10952	10952	3			Y	-0-					-0-
11	0		10684	-0-	10684	21636	10684	3			Y	-0-					-0-
12	0		11969	-0-	11969	33605	11969	3			Y	-0-					-0-
01	45559	X	11954	-0-	-33605	-0-	11954	3			Y	-0-					-0-
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	8959	-0-	-1061	-0-	8959	3			Y	-0-					-0-
10	0		9065	-0-	9065	9065	9065	3			Y	-0-					-0-
11	0		8634	-0-	8634	17699	8634	3			Y	-0-					-0-
12	0		3772	-0-	3772	21471	3772	3			Y	-0-					-0-
01	27094	X	5623	-0-	-21471	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
02	8372	X	7113	-0-	-1259	-0-	7113	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14073	3			Y	-0-					-0-
10	0		14713	-0-	14713	14713	14713	3			Y	-0-					-0-
11	0		14072	-0-	14072	28785	14072	3			Y	-0-					-0-
12	0		14629	-0-	14629	43414	14629	3			Y	-0-					-0-
01	57986	X	14572	-0-	-43414	-0-	14572	3			Y	-0-					-0-
02	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	12354	-0-	-606	-0-	12354	3			Y	-0-					-0-
10	0		13071	-0-	13071	13071	13071	3			Y	-0-					-0-
11	0		12452	-0-	12452	25523	12452	3			Y	-0-					-0-
12	0		12310	-0-	12310	37833	12310	3			Y	-0-					-0-
01	50492	X	12659	-0-	-37833	-0-	12659	3			Y	-0-					-0-
02	11816	X	11128	-0-	-688	-0-	11128	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8711	-0-	-589	-0-	8711	3			Y	-0-					-0-
10	0		8709	-0-	8709	8709	8709	3			Y	-0-					-0-
11	0		8325	-0-	8325	17034	8325	3			Y	-0-					-0-
12	0		7795	-0-	7795	24829	7795	3			Y	-0-					-0-
01	33046	X	8217	-0-	-24829	-0-	8217	3			Y	-0-					-0-
02	7420	X	7367	-0-	-53	-0-	7367	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5939	-0-	-631	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
10	0		6142	-0-	6142	6142	6142	3			N	-0-					-0-
11	0		5359	-0-	5359	11501	5359	3			N	-0-					-0-
12	0		5137	-0-	5137	16638	5137	3			N	-0-					-0-
01	22593	X	5955	-0-	-16638	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5294	-0-	-250	-0-	5294	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
10	0		4681	-0-	4681	4681	4681	3			N	-0-					-0-
11	0		3998	-0-	3998	8679	3998	3			N	-0-					-0-
12	0		4588	-0-	4588	13267	4588	3			N	-0-					-0-
01	17532	X	4265	-0-	-13267	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3735	-0-	-493	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-31 WELL #: 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	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	3			Y	-0-					-0-
10	0		15105	-0-	15105	15105	15105	3			Y	-0-					-0-
11	0		14549	-0-	14549	29654	14549	3			Y	-0-					-0-
12	0		14770	-0-	14770	44424	14770	3			Y	-0-					-0-
01	59313	X	14889	-0-	-44424	-0-	14889	3			Y	-0-					-0-
02	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

09	7980	X	7188	-0-	-792	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
10	0		7396	-0-	7396	7396	7396	3			N	-0-					-0-
11	0		7268	-0-	7268	14664	7268	3			N	-0-					-0-
12	0		6968	-0-	6968	21632	6968	3			N	-0-					-0-
01	28623	X	6991	-0-	-21632	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6236	-0-	-540	-0-	6236	3			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	9330	X	7765	-0-	-1565	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
10	0		8048	-0-	8048	8048	8048	3			N	-0-					-0-
11	0		7750	-0-	7750	15798	7750	3			N	-0-					-0-
12	0		7740	-0-	7740	23538	7740	3			N	-0-					-0-
01	31142	X	7604	-0-	-23538	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	6935	-0-	-345	-0-	6935	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

09	7140	X	6174	-0-	-966	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
10	0		6626	-0-	6626	6626	6626	3			N	-0-					-0-
11	0		6183	-0-	6183	12809	6183	3			N	-0-					-0-
12	0		5422	-0-	5422	18231	5422	3			N	-0-					-0-
01	24571	X	6340	-0-	-18231	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5397	-0-	-595	-0-	5397	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

09	7590	X	6697	-0-	-893	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
10	0		7092	-0-	7092	7092	7092	3			N	-0-					-0-
11	0		6600	-0-	6600	13692	6600	3			N	-0-					-0-
12	0		6488	-0-	6488	20180	6488	3			N	-0-					-0-
01	26524	X	6344	-0-	-20180	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5671	-0-	-741	-0-	5671	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

09	8730	X	7290	-0-	-1440	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
10	0		5639	-0-	5639	5639	5639	3			N	-0-					-0-
11	0		7847	-0-	7847	13486	7847	3			N	-0-					-0-
12	0		7408	-0-	7408	20894	7408	3			N	-0-					-0-
01	28088	X	7194	-0-	-20894	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	4268	-0-	-3068	-0-	4268	3			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	12150	X	10550	-0-	-1600	-0-	10550	3			N	-0-					-0-
10	0		10600	-0-	10600	10600	10600	3			N	-0-					-0-
11	0		9023	-0-	9023	19623	9023	3			N	-0-					-0-
12	0		9025	-0-	9025	28648	9025	3			N	-0-					-0-
01	37334	X	8686	-0-	-28648	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	7998	-0-	-1858	-0-	7998	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6297	-0-	-393	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
10	0		6449	-0-	6449	6449	6449	3			N	-0-					-0-
11	0		6004	-0-	6004	12453	6004	3			N	-0-					-0-
12	0		6090	-0-	6090	18543	6090	3			N	-0-					-0-
01	24541	X	5998	-0-	-18543	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	4799	-0-	-1081	-0-	4799	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7314	-0-	-1326	-0-	7314	3			Y	-0-					-0-
10	0		7451	-0-	7451	7451	7451	3			Y	-0-					-0-
11	0		7030	-0-	7030	14481	7030	3			Y	-0-					-0-
12	0		7057	-0-	7057	21538	7057	3			Y	-0-					-0-
01	28865	X	7327	-0-	-21538	-0-	7327	3			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6587	-0-	-245	-0-	6587	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	9212	-0-	-718	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
10	0		9343	-0-	9343	9343	9343	3			N	-0-					-0-
11	0		8926	-0-	8926	18269	8926	3			N	-0-					-0-
12	0		9073	-0-	9073	27342	9073	3			N	-0-					-0-
01	36135	X	8793	-0-	-27342	-0-	8793	3			N	-0-					-0-
02	8596	X	6858	-0-	-1738	-0-	6858	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	8627	-0-	-943	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
10	0		8725	-0-	8725	8725	8725	3			N	-0-					-0-
11	0		8217	-0-	8217	16942	8217	3			N	-0-					-0-
12	0		7727	-0-	7727	24669	7727	3			N	-0-					-0-
01	32993	X	8324	-0-	-24669	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7836	-0-	-228	-0-	7836	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17430	X	16572	-0-	-858	-0-	16572	3			N	-0-					-0-
10	0		17105	-0-	17105	17105	17105	3			N	-0-					-0-
11	0		16491	-0-	16491	33596	16491	3			N	-0-					-0-
12	0		16875	-0-	16875	50471	16875	3			N	-0-					-0-
01	67242	X	16771	-0-	-50471	-0-	16771	3			N	-0-					-0-
02	15456	X	15151	-0-	-305	-0-	15151	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	9049	-0-	-1211	-0-	9049	3			N	-0-					-0-
10	0		8778	-0-	8778	8778	8778	3			N	-0-					-0-
11	0		8380	-0-	8380	17158	8380	3			N	-0-					-0-
12	0		8386	-0-	8386	25544	8386	3			N	-0-					-0-
01	32934	X	7390	-0-	-25544	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	6876	-0-	-1580	-0-	6876	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25-26 WELL #: 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	9180	X	7967	-0-	-1213	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
10	0		8092	-0-	8092	8092	8092	3			N	-0-					-0-
11	0		7670	-0-	7670	15762	7670	3			N	-0-					-0-
12	0		7689	-0-	7689	23451	7689	3			N	-0-					-0-
01	31026	X	7575	-0-	-23451	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	6909	-0-	-539	-0-	6909	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4751	-0-	-439	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
10	0		4883	-0-	4883	4883	4883	3			N	-0-					-0-
11	0		4443	-0-	4443	9326	4443	3			N	-0-					-0-
12	0		4614	-0-	4614	13940	4614	3			N	-0-					-0-
01	17919	X	3979	-0-	-13940	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3189	-0-	-1235	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	10125	-0-	-765	-0-	10125	3			N	-0-					-0-
10	0		10356	-0-	10356	10356	10356	3			N	-0-					-0-
11	0		9862	-0-	9862	20218	9862	3			N	-0-					-0-
12	0		9966	-0-	9966	30184	9966	3			N	-0-					-0-
01	40044	X	9860	-0-	-30184	-0-	9860	3			N	-0-					-0-
02	9464	X	8731	-0-	-733	-0-	8731	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15870	X	13694	-0-	-2176	-0-	13694	3			N	-0-					-0-
10	0		13991	-0-	13991	13991	13991	3			N	-0-					-0-
11	0		13112	-0-	13112	27103	13112	3			N	-0-					-0-
12	0		13449	-0-	13449	40552	13449	3			N	-0-					-0-
01	53769	X	13217	-0-	-40552	-0-	13217	3			N	-0-					-0-
02	12768	X	11616	-0-	-1152	-0-	11616	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26490	X	24579	-0-	-1911	-0-	24579	3			N	-0-					-0-
10	0		24721	-0-	24721	24721	24721	3			N	-0-					-0-
11	0		23936	-0-	23936	48657	23936	3			N	-0-					-0-
12	0		24217	-0-	24217	72874	24217	3			N	-0-					-0-
01	96715	X	23841	-0-	-72874	-0-	23841	3			N	-0-					-0-
02	22932	X	21143	-0-	-1789	-0-	21143	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8271	-0-	-1269	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
10	0		9303	-0-	9303	9303	9303	3			N	-0-					-0-
11	0		8835	-0-	8835	18138	8835	3			N	-0-					-0-
12	0		8673	-0-	8673	26811	8673	3			N	-0-					-0-
01	35517	X	8706	-0-	-26811	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	7979	-0-	-421	-0-	7979	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	9733	-0-	-3857	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
10	0		10293	-0-	10293	10293	10293	3			N	-0-					-0-
11	0		10571	-0-	10571	20864	10571	3			N	-0-					-0-
12	0		11215	-0-	11215	32079	11215	3			N	-0-					-0-
01	43143	X	11064	-0-	-32079	-0-	11064	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	9847	-0-	-9	-0-	9847	3			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	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
10	0		7154	-0-	7154	7154	7154	3			N	-0-					-0-
11	0		4039	-0-	4039	11193	4039	3			N	-0-					-0-
12	0		3741	-0-	3741	14934	3741	3			N	-0-					-0-
01	17713	X	2779	-0-	-14934	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
02	8512	X	2739	-0-	-5773	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8187	-0-	-693	-0-	8187	3			N	-0-					-0-
10	0		7475	-0-	7475	7475	7475	3			N	-0-					-0-
11	0		7945	-0-	7945	15420	7945	3			N	-0-					-0-
12	0		7955	-0-	7955	23375	7955	3			N	-0-					-0-
01	31520	X	8145	-0-	-23375	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
02	7644	X	7175	-0-	-469	-0-	7175	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8476	-0-	-944	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
10	0		8698	-0-	8698	8698	8698	3			N	-0-					-0-
11	0		8268	-0-	8268	16966	8268	3			N	-0-					-0-
12	0		8197	-0-	8197	25163	8197	3			N	-0-					-0-
01	33455	X	8292	-0-	-25163	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7229	-0-	-695	-0-	7229	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	14812	-0-	-1598	-0-	14812	3			N	-0-					-0-
10	0		14919	-0-	14919	14919	14919	3			N	-0-					-0-
11	0		14292	-0-	14292	29211	14292	3			N	-0-					-0-
12	0		14396	-0-	14396	43607	14396	3			N	-0-					-0-
01	57825	X	14218	-0-	-43607	-0-	14218	3			N	-0-					-0-
02	13832	X	12666	-0-	-1166	-0-	12666	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25110	X	22269	-0-	-2841	-0-	22269	3			N	-0-					-0-
10	0		22377	-0-	22377	22377	22377	3			N	-0-					-0-
11	0		22467	-0-	22467	44844	22467	3			N	-0-					-0-
12	0		22524	-0-	22524	67368	22524	3			N	-0-					-0-
01	89885	X	22517	-0-	-67368	-0-	22517	3			N	-0-					-0-
02	20972	X	20081	-0-	-891	-0-	20081	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43680	X	38107	-0-	-5573	-0-	38107	3			N	-0-					-0-
10	0		39322	-0-	39322	39322	39322	3			N	-0-					-0-
11	0		36154	-0-	36154	75476	36154	3			N	-0-					-0-
12	0		38572	-0-	38572	114048	38572	3			N	-0-					-0-
01	148420	X	34372	-0-	-114048	-0-	34372	3			N	-0-					-0-
02	35560	X	32111	-0-	-3449	-0-	32111	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54780	X	48671	-0-	-6109	-0-	48671	3			N	-0-					-0-
10	0		49048	-0-	49048	49048	49048	3			N	-0-					-0-
11	0		46437	-0-	46437	95485	46437	3			N	-0-					-0-
12	0		47667	-0-	47667	143152	47667	3			N	-0-					-0-
01	189367	X	46215	-0-	-143152	-0-	46215	3			N	-0-					-0-
02	45416	X	40957	-0-	-4459	-0-	40957	3			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	48120	X	42759	-0-	-5361	-0-	42759	3			N	-0-					-0-
10	0		42837	-0-	42837	42837	42837	3			N	-0-					-0-
11	0		40683	-0-	40683	83520	40683	3			N	-0-					-0-
12	0		47433	-0-	47433	130953	47433	3			N	-0-					-0-
01	187234	X	56281	-0-	-130953	-0-	56281	3			N	-0-					-0-
02	48840	X	48840	-0-	-0-	-0-	48840	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34140	X	31477	-0-	-2663	-0-	31477	3			N	-0-					-0-
10	0		32079	-0-	32079	32079	32079	3			N	-0-					-0-
11	0		30579	-0-	30579	62658	30579	3			N	-0-					-0-
12	0		31038	-0-	31038	93696	31038	3			N	-0-					-0-
01	124603	X	30907	-0-	-93696	-0-	30907	3			N	-0-					-0-
02	29372	X	26540	-0-	-2832	-0-	26540	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19020	X	16913	-0-	-2107	-0-	16913	3			N	-0-					-0-
10	0		17385	-0-	17385	17385	17385	3			N	-0-					-0-
11	0		16310	-0-	16310	33695	16310	3			N	-0-					-0-
12	0		16033	-0-	16033	49728	16033	3			N	-0-					-0-
01	66044	X	16316	-0-	-49728	-0-	16316	3			N	-0-					-0-
02	15792	X	14415	-0-	-1377	-0-	14415	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39330	X	34681	-0-	-4649	-0-	34681	3			N	-0-					-0-
10	0		35199	-0-	35199	35199	35199	3			N	-0-					-0-
11	0		33134	-0-	33134	68333	33134	3			N	-0-					-0-
12	0		34712	-0-	34712	103045	34712	3			N	-0-					-0-
01	136825	X	33780	-0-	-103045	-0-	33780	3			N	-0-					-0-
02	32368	X	30284	-0-	-2084	-0-	30284	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51501	X	51501	-0-	-0-	-0-	51501	3			N	-0-					-0-
10	0		52641	-0-	52641	52641	52641	3			N	-0-					-0-
11	0		49582	-0-	49582	102223	49582	3			N	-0-					-0-
12	0		49769	-0-	49769	151992	49769	3			N	-0-					-0-
01	200716	X	48724	-0-	-151992	-0-	48724	3			N	-0-					-0-
02	48708	X	48708	-0-	-0-	-0-	48708	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38244	X	38244	-0-	-0-	-0-	38244	3			N	-0-					-0-
10	0		34446	-0-	34446	34446	34446	3			N	-0-					-0-
11	0		38915	-0-	38915	73361	38915	3			N	-0-					-0-
12	0		38763	-0-	38763	112124	38763	3			N	-0-					-0-
01	148233	X	36109	-0-	-112124	-0-	36109	3			N	-0-					-0-
02	36316	X	35734	-0-	-582	-0-	35734	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56640	X	45215	-0-	-11425	-0-	45215	3			N	-0-					-0-
10	0		55810	-0-	55810	55810	55810	3			N	-0-					-0-
11	0		59712	-0-	59712	115522	59712	3			N	-0-					-0-
12	0		58099	-0-	58099	173621	58099	3			N	-0-					-0-
01	231819	X	58198	-0-	-173621	-0-	58198	3			N	-0-					-0-
02	55720	X	52442	-0-	-3278	-0-	52442	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 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	48390	X	41658	-0-	-6732	-0-	41658	3			N	-0-					-0-
10	0		41197	-0-	41197	41197	41197	3			N	-0-					-0-
11	0		38737	-0-	38737	79934	38737	3			N	-0-					-0-
12	0		39387	-0-	39387	119321	39387	3			N	-0-					-0-
01	157979	X	38658	-0-	-119321	-0-	38658	3			N	-0-					-0-
02	38892	X	34332	-0-	-4560	-0-	34332	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59010	X	51526	-0-	-7484	-0-	51526	3			N	-0-					-0-
10	0		50745	-0-	50745	50745	50745	3			N	-0-					-0-
11	0		48870	-0-	48870	99615	48870	3			N	-0-					-0-
12	0		48415	-0-	48415	148030	48415	3			N	-0-					-0-
01	194259	X	46229	-0-	-148030	-0-	46229	3			N	-0-					-0-
02	48104	X	40389	-0-	-7715	-0-	40389	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47790	X	46286	-0-	-1504	-0-	46286	3			N	-0-					-0-
10	0		52210	-0-	52210	52210	52210	3			N	-0-					-0-
11	0		49330	-0-	49330	101540	49330	3			N	-0-					-0-
12	0		48842	-0-	48842	150382	48842	3			N	-0-					-0-
01	199041	X	48659	-0-	-150382	-0-	48659	3			N	-0-					-0-
02	47152	X	42605	-0-	-4547	-0-	42605	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52381	X	52381	-0-	-0-	-0-	52381	3			N	-0-					-0-
10	0		54604	-0-	54604	54604	54604	3			N	-0-					-0-
11	0		55022	-0-	55022	109626	55022	3			N	-0-					-0-
12	0		55028	-0-	55028	164654	55028	3			N	-0-					-0-
01	216129	X	51475	-0-	-164654	-0-	51475	3			N	-0-					-0-
02	51352	X	46060	-0-	-5292	-0-	46060	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44721	X	44721	-0-	-0-	-0-	44721	3			N	-0-					-0-
10	0		39122	-0-	39122	39122	39122	3			N	-0-					-0-
11	0		42339	-0-	42339	81461	42339	3			N	-0-					-0-
12	0		43407	-0-	43407	124868	43407	3			N	-0-					-0-
01	166259	X	41391	-0-	-124868	-0-	41391	3			N	-0-					-0-
02	41748	X	37550	-0-	-4198	-0-	37550	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46050	X	37959	-0-	-8091	-0-	37959	3			N	-0-					-0-
10	0		36426	-0-	36426	36426	36426	3			N	-0-					-0-
11	0		37508	-0-	37508	73934	37508	3			N	-0-					-0-
12	0		45625	-0-	45625	119559	45625	3			N	-0-					-0-
01	164776	X	45217	-0-	-119559	-0-	45217	3			N	-0-					-0-
02	46857	X	46857	-0-	-0-	-0-	46857	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34080	X	25205	-0-	-8875	-0-	25205	3			N	-0-					-0-
10	0		25577	-0-	25577	25577	25577	3			N	-0-					-0-
11	0		25650	-0-	25650	51227	25650	3			N	-0-					-0-
12	0		25844	-0-	25844	77071	25844	3			N	-0-					-0-
01	102608	X	25537	-0-	-77071	-0-	25537	3			N	-0-					-0-
02	23940	X	22857	-0-	-1083	-0-	22857	3			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	31410	X	27266	-0-	-4144	-0-	27266	3			N	-0-					-0-
10	0		28917	-0-	28917	28917	28917	3			N	-0-					-0-
11	0		27171	-0-	27171	56088	27171	3			N	-0-					-0-
12	0		26890	-0-	26890	82978	26890	3			N	-0-					-0-
01	110115	X	27137	-0-	-82978	-0-	27137	3			N	-0-					-0-
02	26124	X	21400	-0-	-4724	-0-	21400	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37350	X	30721	-0-	-6629	-0-	30721	3			N	-0-					-0-
10	0		29208	-0-	29208	29208	29208	3			N	-0-					-0-
11	0		27449	-0-	27449	56657	27449	3			N	-0-					-0-
12	0		25765	-0-	25765	82422	25765	3			N	-0-					-0-
01	107965	X	25543	-0-	-82422	-0-	25543	3			N	-0-					-0-
02	28672	X	27614	-0-	-1058	-0-	27614	3			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	43170	X	38371	-0-	-4799	-0-	38371	3			N	-0-					-0-
10	0		33854	-0-	33854	33854	33854	3			N	-0-					-0-
11	0		36092	-0-	36092	69946	36092	3			N	-0-					-0-
12	0		38451	-0-	38451	108397	38451	3			N	-0-					-0-
01	143561	X	35164	-0-	-108397	-0-	35164	3			N	-0-					-0-
02	35812	X	28016	-0-	-7796	-0-	28016	3			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	44580	X	39225	-0-	-5355	-0-	39225	3			N	-0-					-0-
10	0		39235	-0-	39235	39235	39235	3			N	-0-					-0-
11	0		36293	-0-	36293	75528	36293	3			N	-0-					-0-
12	0		35924	-0-	35924	111452	35924	3			N	-0-					-0-
01	160658	X	49206	-0-	-111452	-0-	49206	3			N	-0-					-0-
02	44416	X	44416	-0-	-0-	-0-	44416	3			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	64860	X	43589	-0-	-21271	-0-	43589	3			N	-0-					-0-
10	0		42660	-0-	42660	42660	42660	3			N	-0-					-0-
11	0		40769	-0-	40769	83429	40769	3			N	-0-					-0-
12	0		41312	-0-	41312	124741	41312	3			N	-0-					-0-
01	164095	X	39354	-0-	-124741	-0-	39354	3			N	-0-					-0-
02	40684	X	34672	-0-	-6012	-0-	34672	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49680	X	36258	-0-	-13422	-0-	36258	3			N	-0-					-0-
10	0		34950	-0-	34950	34950	34950	3			N	-0-					-0-
11	0		34203	-0-	34203	69153	34203	3			N	-0-					-0-
12	0		33714	-0-	33714	102867	33714	3			N	-0-					-0-
01	134678	X	31811	-0-	-102867	-0-	31811	3			N	-0-					-0-
02	33852	X	28843	-0-	-5009	-0-	28843	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114120	X	91123	-0-	-22997	-0-	91123	3			N	-0-					-0-
10	0		98667	-0-	98667	98667	98667	3			N	-0-					-0-
11	0		90854	-0-	90854	189521	90854	3			N	-0-					-0-
12	0		82471	-0-	82471	271992	82471	3			N	-0-					-0-
01	363675	X	91683	-0-	-271992	-0-	91683	3			N	-0-					-0-
02	89124	X	77388	-0-	-11736	-0-	77388	3			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	128910	X	110983	-0-	-17927	-0-	110983	3			N	-0-					-0-
10	0		110890	-0-	110890	110890	110890	3			N	-0-					-0-
11	0		104857	-0-	104857	215747	104857	3			N	-0-					-0-
12	0		100581	-0-	100581	316328	100581	3			N	-0-					-0-
01	419327	X	102999	-0-	-316328	-0-	102999	3			N	-0-					-0-
02	103572	X	90497	-0-	-13075	-0-	90497	3			N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	232	1	1514	2	Y	-0-					-0-
10	0		1830	-0-	1830	1830	246	1	1584	2	Y	-0-					-0-
11	0		1840	-0-	1840	3670	262	1	1578	2	Y	-0-					-0-
12	0		1172	-0-	1172	4842	192	1	980	2	Y	-0-					-0-
01	0		901	-0-	901	5743	143	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	922	-0-	-1878	3865	143	1	779	2	Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	307	1	2002	2	Y	40					190
							44	9									
10	0		2125	-0-	2125	2125	286	1	1838	2	Y	1	153	1			38
							1	9									
11	0		2192	-0-	2192	4317	312	1	1880	2	Y	-0-					38
12	0		1846	-0-	1846	6163	303	1	1543	2	Y	-0-					38
01	0		1785	-0-	1785	7948	282	1	1492	2	Y	10					48
							11	9									
02	2800	N	1765	-0-	-1035	6913	273	1	1492	2	Y	-0-					48

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	243570	X	199244	-0-	-44326	-0-	199244	3			N	-0-					-0-
10	238824	X	195482	-0-	-43342	-0-	3147	2	192335	3	N	-0-					-0-
11	228000	X	161995	-0-	-66005	-0-	3124	2	158871	3	N	-0-					-0-
12	222828	X	181513	-0-	-41315	-0-	3232	2	178281	3	N	-0-					-0-
01	205871	X	176364	-0-	-29507	-0-	1257	2	175107	3	N	-0-					-0-
02	185948	X	153196	-0-	-32752	-0-	1033	2	152163	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244170	X	188115	-0-	-56055	-0-	188115	3			N	-0-					-0-
10	236995	X	184447	-0-	-52548	-0-	2970	2	181477	3	N	-0-					-0-
11	225720	X	135062	-0-	-90658	-0-	2605	2	132457	3	N	-0-					-0-
12	214241	X	148335	-0-	-65906	-0-	2641	2	145694	3	N	-0-					-0-
01	194401	X	139606	-0-	-54795	-0-	995	2	138611	3	N	-0-					-0-
02	175588	X	121754	-0-	-53834	-0-	821	2	120933	3	N	-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	296010	X	202762	-0-	-93248	-0-	202762	3			N	-0-					-0-
10	274970	X	194976	-0-	-79994	-0-	3139	2	191837	3	N	-0-					-0-
11	253290	X	150841	-0-	-102449	-0-	2909	2	147932	3	N	-0-					-0-
12	236716	X	161936	-0-	-74780	-0-	2883	2	159053	3	N	-0-					-0-
01	217155	X	151832	-0-	-65323	-0-	1082	2	150750	3	N	-0-					-0-
02	189252	X	128931	-0-	-60321	-0-	870	2	128061	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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	290520	X	196779	-0-	-93741	-0-	196779	3			N	-0-			-0-
10	271343	X	187920	-0-	-83423	-0-	3026	2	184894	3	N	-0-			-0-
11	248820	X	140874	-0-	-107946	-0-	2717	2	138157	3	N	-0-			-0-
12	230547	X	151998	-0-	-78549	-0-	2706	2	149292	3	N	-0-			-0-
01	210118	X	144140	-0-	-65978	-0-	1027	2	143113	3	N	-0-			-0-
02	183652	X	124179	-0-	-59473	-0-	838	2	123341	3	N	-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	172500	X	121504	-0-	-50996	-0-	121504	3			N	-0-			-0-
10	162998	X	116270	-0-	-46728	-0-	1872	2	114398	3	N	-0-			-0-
11	149370	X	91787	-0-	-57583	-0-	1770	2	90017	3	N	-0-			-0-
12	139748	X	99090	-0-	-40658	-0-	1764	2	97326	3	N	-0-			-0-
01	127937	X	95064	-0-	-32873	-0-	677	2	94387	3	N	-0-			-0-
02	113400	X	81600	-0-	-31800	-0-	550	2	81050	3	N	-0-			-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		442167	-0-	442167	904679	442167	3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		395419	-0-	395419	1300098	6366	2	389053	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		325229	-0-	325229	1625327	6246	2	318983	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		299637	-0-	299637	1924964	5307	2	294330	3	N	-0-			-0-
01	SHUT-IN		281658	-0-	281658	2206622	2007	2	279651	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		236324	-0-	236324	2442946	1594	2	234730	3	N	-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	1039415	X	534831	-0-	-504584	-0-	534831	3			N	-0-			-0-
10	488776	X	488776	-0-	-0-	-0-	7870	2	480906	3	N	-0-			-0-
11	457200	X	395376	-0-	-61824	-0-	7593	2	387783	3	N	-0-			-0-
12	472440	X	387898	-0-	-84542	-0-	6870	2	381028	3	N	-0-			-0-
01	472440	X	359163	-0-	-113277	-0-	2559	2	356604	3	N	-0-			-0-
02	144907	X	144907	-0-	-0-	-0-	977	2	143930	3	N	-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	SHUT IN		483715	-0-	483715	981155	483715	3			N	-0-			-0-
*10	1412591	X	431436	-0-	-981155	-0-	6946	2	424490	3	N	-0-			-0-
*11	372769	X	372769	-0-	-0-	-0-	7159	2	365610	3	N	-0-			-0-
*12	343492	X	343492	-0-	-0-	-0-	6083	2	337409	3	N	-0-			-0-
*01	322603	X	322603	-0-	-0-	-0-	2299	2	320304	3	N	-0-			-0-
*02	268913	X	268913	-0-	-0-	-0-	1814	2	267099	3	N	-0-			-0-

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293872 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
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-

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	31 2	1 9	656	2	Y	2					20
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	871	2	Y	3					23
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	989	2	Y	4					27
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	861	2	Y	4					31
01	899	N	556	-0-	-343	-0-	15 2	1 9	539	2	Y	2	22	1			11
02	952	N	594	-0-	-358	-0-	16 2	1 9	576	2	Y	2					13

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	71 9	1 9	1490	2	Y	8					67
10	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	38 10	1 9	1524	2	Y	9					76
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	42 13	1 9	1780	2	Y	12					88
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	39 13	1 9	1570	2	Y	12					100
01	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	41 10	1 9	1454	2	Y	9	71	1			38
02	1484	N	1352	-0-	-132	-0-	36 10	1 9	1306	2	Y	9					47

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	8					66
							9	9									
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	23	1	929	2	Y	10					76
							11	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	26	1	1111	2	Y	29	15	8			90
							32	9									
12	961	N	956	-0-	-5	-0-	23	1	921	2	Y	11					101
							12	9									
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	25	1	877	2	Y	12	72	1	3	8	38
							13	9									
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	22	1	809	2	Y	9					47
							10	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	57	1	2850	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
10	3100	N	4126	-0-	1026	1026	80	1	4037	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
11	3000	N	3526	-0-	526	1552	68	1	3452	2	Y	5					14
							6	9									
12	3100	N	2247	-0-	-853	699	42	1	2199	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
01	3873	X	3174	-0-	-699	-0-	33	1	3120	2	Y	19					27
							21	9									
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	85	1	4384	2	Y	13	23	1			17
							14	9									

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	2010	X	925	-0-	-1085	-0-	14	1	898	2	Y	12	28	1			9
							13	9									
10	2077	X	1106	-0-	-971	-0-	17	1	1078	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
11	2010	X	717	-0-	-1293	-0-	12	1	698	2	Y	6					12
							7	9									
12	2077	X	1868	-0-	-209	-0-	25	1	1807	2	Y	33	12	1			33
							36	9									
01	2077	X	290	-0-	-1787	-0-	2	1	281	2	Y	6	33	1			6
							7	9									
02	1008	X	528	-0-	-480	-0-	7	1	510	2	Y	10	7	1			9
							11	9									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	256	1	10703	2	Y	42	2	8			73
							46	9									
10	11036	X	10794	-0-	-242	-0-	242	1	10528	2	Y	22	2	8			93
							24	9									
11	10680	X	10322	-0-	-358	-0-	219	1	10103	2	Y	-0-					93
12	11191	X	10169	-0-	-1022	-0-	242	1	9927	2	Y	-0-					93
01	11191	X	8625	-0-	-2566	-0-	139	1	8480	2	Y	5	5	8			93
							6	9									
02	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	230	1	9625	2	Y	-0-					93

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	48	1	2013	2	Y	21	1	8			60
							23	9									
10	2015	N	1290	-0-	-725	-0-	29	1	1249	2	Y	11	1	8			70
							12	9									
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	43	1	1971	2	Y	40					110
							44	9									
12	2139	N	1840	-0-	-299	-0-	44	1	1796	2	Y	-0-					110
01	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	18	1	1068	2	Y	3	3	8			110
							3	9									
02	1932	N	1727	-0-	-205	-0-	40	1	1687	2	Y	-0-					110

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	125	1	5227	2	Y	12	2	8			203
							13	9									
10	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	121	1	5288	2	Y	2	2	8			203
							2	9									
11	5340	X	4974	-0-	-366	-0-	105	1	4869	2	Y	-0-					203
12	5549	X	5268	-0-	-281	-0-	125	1	5143	2	Y	-0-					203
01	5549	X	4453	-0-	-1096	-0-	72	1	4375	2	Y	5	5	8			203
							6	9									
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	111	1	4642	2	Y	-0-					203

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	68	1	1469	2	Y	31	1	8			46
							34	9									
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	49	1	1241	2	Y	33	52	1	3	8	24
							36	9									
11	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	49	1	1174	2	Y	30	3	8			51
							33	9									
12	1426	N	903	-0-	-523	-0-	28	1	861	2	Y	13	45	1	1	8	18
							14	9									
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	36	1	1763	2	Y	22	3	8			37
							24	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1409	2	Y	19	45	1			11
							21	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	55	-0-	-3635	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

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	3600	X	2227	-0-		-1373	-0-	34	1	2185	2	Y	7	10	1			5
								8	9									
10	3720	X	2049	-0-		-1671	-0-	32	1	2013	2	Y	4	7	1			2
								4	9									
11	3600	X	2330	-0-		-1270	-0-	39	1	2285	2	Y	5					7
								6	9									
12	3720	X	2954	-0-		-766	-0-	40	1	2901	2	Y	12	7	1			12
								13	9									
01	2945	X	2691	-0-		-254	-0-	23	1	2620	2	Y	44	13	1	31	8	12
								48	9									
02	2184	X	2127	-0-		-57	-0-	29	1	2088	2	Y	9	13	1			8
								10	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

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	2970	X	2941	-0-		-29	-0-	68	1	2860	2	Y	12	2	8			50
								13	9									
10	3069	X	2919	-0-		-150	-0-	65	1	2851	2	Y	3	3	8			50
								3	9									
11	2790	X	2746	-0-		-44	-0-	58	1	2688	2	Y	-0-					50
12	4546	X	4546	-0-		-0-	-0-	108	1	4438	2	Y	-0-					50
01	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	60	1	3688	2	Y	8	8	8			50
								9	9									
02	2800	N	3087	-0-		287	287	72	1	3015	2	Y	-0-					50

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

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	2640	X	2276	-0-		-364	-0-	98	1	2127	2	Y	46	3	8			67
								51	9									
10	2883	X	2773	-0-		-110	-0-	103	1	2625	2	Y	41	75	1	4	8	29
								45	9									
11	2790	X	2531	-0-		-259	-0-	101	1	2397	2	Y	30	4	8			55
								33	9									
12	2883	X	1389	-0-		-1494	-0-	43	1	1328	2	Y	16	49	1	1	8	21
								18	9									
01	2759	X	711	-0-		-2048	-0-	14	1	693	2	Y	4	4	8			21
								4	9									
02	2296	N	995	-0-		-1301	-0-	38	1	938	2	Y	17	29	1			9
								19	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

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	2760	X	1693	-0-		-1067	-0-	1575	2	118	9	N	107	2	8			140
10	2852	X	1798	-0-		-1054	-0-	1796	2	2	9	N	2	2	8			140
11	2197	X	2197	-0-		-0-	-0-	2197	2			N	-0-					140
12	1767	X	1049	-0-		-718	-0-	1049	2			N	-0-					140
01	1798	X	1592	-0-		-206	-0-	1592	2			N	-0-					140
02	2044	N	1517	-0-		-527	-0-	1489	2	28	9	N	25					165

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-	46	1	1920	2	Y	16	1	8			43
								18	9									
10	1984	N	1944	-0-		-40	-0-	43	1	1886	2	Y	14	2	8			55
								15	9									
11	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	35	1	1605	2	Y	8					63
								9	9									
12	2046	N	1724	-0-		-322	-0-	41	1	1664	2	Y	17					80
								19	9									
01	1953	N	1708	-0-		-245	-0-	27	1	1667	2	Y	13	5	8			88
								14	9									
02	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	39	1	1627	2	Y	7					95
								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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2478	X	2478	-0-		-0-	-0-	72	1	2397	2	Y	8					10
								9	9									
10	3235	X	3235	-0-		-0-	-0-	103	1	3121	2	Y	10	9	1			11
								11	9									
11	3000	N	3884	-0-		884	884	120	1	3714	2	Y	45	34	1			22
								50	9									
12	3100	N	4069	-0-		969	1853	124	1	3898	2	Y	43	48	1			17
								47	9									
01	3991	X	2138	-0-		-1853	-0-	42	1	2068	2	Y	25	26	1			16
								28	9									
02	2912	X	2469	-0-		-443	-0-	44	1	2383	2	Y	38	43	1			11
								42	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3500	-0-		-10	-0-	102	1	3380	2	Y	16					20
								18	9									
10	3720	X	3602	-0-		-118	-0-	114	1	3471	2	Y	15	19	1			16
								17	9									
11	3600	X	3436	-0-		-164	-0-	106	1	3273	2	Y	52	43	1			25
								57	9									
12	3720	X	3419	-0-		-301	-0-	104	1	3286	2	Y	26	41	1			10
								29	9									
01	3627	X	2860	-0-		-767	-0-	57	1	2777	2	Y	24	19	1			15
								26	9									
02	4994	X	4994	-0-		-0-	-0-	90	1	4841	2	Y	57	54	1			18
								63	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	926	-0-		-844	-0-	924	2	2	9	N	2	2	8			108
10	1147	N	331	-0-		-816	-0-	331	2			N	-0-					108
11	1080	N	633	-0-		-447	-0-	633	2			N	-0-					108
12	961	N	668	-0-		-293	-0-	668	2			N	-0-					108
01	506	N	506	-0-		-0-	-0-	497	2	9	9	N	8					116
02	588	N	577	-0-		-11	-0-	577	2			N	-0-					116

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1459	-0-		-581	-0-	1457	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	1767	N	1575	-0-		-192	-0-	1573	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1581	N	1463	-0-		-118	-0-	1457	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1540	N	1074	-0-		-466	-0-	1072	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	480	N	338	-0-	-142	-0-	337	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	411	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	352	2	1	9	N	1	1	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	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5984	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4168	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	3540	X	1941	-0-	-1599	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2097	-0-	-1561	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2122	-0-	-1536	-0-	2119	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	3304	X	1524	-0-	-1780	-0-	1522	2	2	9	N	2	2	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	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	418	1	10292	2	Y	50	51	1			18
							55	9									
10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	407	1	9684	2	Y	50	52	1			16
							55	9									
11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	357	1	7436	2	Y	45	46	1			15
							50	9									
12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	308	1	5953	2	Y	38	36	1			17
							42	9									
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	166	1	5335	2	Y	35	38	1			14
							39	9									
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	287	1	6433	2	Y	64	57	1			21
							70	9									

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	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	399	1	9820	2	Y	59	60	1			21
							65	9									
10	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	447	1	10636	2	Y	67	67	1			21
							74	9									
11	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	466	1	9712	2	Y	73	70	1			24
							80	9									
12	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	528	1	10203	2	Y	165	114	1			75
							182	9									
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	233	1	7486	2	Y	125	151	1			49
							138	9									
02	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	446	1	9994	2	Y	251	219	1			81
							276	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	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7809	2	43	9	Y	39	37	1			14
10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6465	2	37	9	Y	34	37	1			11
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4523	2	31	9	Y	28	30	1			9
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4101	2	20	9	Y	18	19	1			8
01	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2682	2	14	9	Y	13	16	1			5
02	5348	X	4520	-0-	-828	-0-	4486	2	34	9	Y	31	26	1			10

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

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	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	134	1	6700	2	Y	116	106	1			31
							128	9									
10	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	126	1	6969	2	Y	120	109	1			42
							132	9									
11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	130	1	7078	2	Y	179	142	1	54	8	25
							197	9									
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	121	1	6385	2	Y	87	67	1	27	8	18
							96	9									
01	5301	X	5244	-0-	-57	-0-	58	1	5098	2	Y	80	56	1	24	8	18
							88	9									
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	94	1	5179	2	Y	55	51	1			22
							61	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

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	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	130	1	2324	2	Y	27	2	8			62
							30	9									
10	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	85	1	1549	2	Y	9	2	8			69
							10	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	63	1	1430	2	Y	16	1	8			84
							18	9									
12	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	53	1	1669	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	99	1	2643	2	Y	5	5	8			84
							6	9									
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	60	1	1851	2	Y	-0-					84

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

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	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	84	1	4216	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	86	1	4725	2	Y	29	27	1			10
							32	9									
11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	116	1	6286	2	Y	40	43	1			7
							44	9									
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	111	1	5876	2	Y	44	38	1			13
							48	9									
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	54	1	4747	2	Y	42	42	1			13
							46	9									
02	5180	X	4900	-0-	-280	-0-	87	1	4768	2	Y	41	38	1			16
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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	5460	X	3392	-0-	-2068	-0-	59	1	3282	2	Y	46	58	1			17
							51	9									
10	5053	X	3896	-0-	-1157	-0-	68	1	3760	2	Y	62	54	1			25
							68	9									
11	4890	X	3665	-0-	-1225	-0-	84	1	3518	2	Y	57	56	1			26
							63	9									
12	4433	X	2725	-0-	-1708	-0-	58	1	2616	2	Y	46	55	1			17
							51	9									
01	4092	X	2747	-0-	-1345	-0-	39	1	2658	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
02	3528	X	3391	-0-	-137	-0-	73	1	3257	2	Y	55	54	1			24
							61	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 LIFT	(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	1740	N	1536	-0-		-204		-0-	30	1	1484	2	Y	20	17	1			6
									22	9									
10	2412	N	2412	-0-		-0-		-0-	42	1	2336	2	Y	31	26	1			11
									34	9									
11	2507	N	2507	-0-		-0-		-0-	45	1	2426	2	Y	33	38	1			6
									36	9									
12	3090	N	3090	-0-		-0-		-0-	56	1	2981	2	Y	48	39	1			15
									53	9									
01	2356	N	1665	-0-		-691		-0-	19	1	1612	2	Y	31	36	1			10
									34	9									
02	2259	N	2259	-0-		-0-		-0-	40	1	2175	2	Y	40	34	1			16
									44	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 LIFT	(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	4410	X	3559	-0-		-851		-0-	61	1	3400	2	Y	89	106	1			32
									98	9									
10	4557	X	3763	-0-		-794		-0-	65	1	3577	2	Y	110	99	1			43
									121	9									
11	4050	X	3600	-0-		-450		-0-	81	1	3405	2	Y	104	99	1			48
									114	9									
12	3968	X	2955	-0-		-1013		-0-	62	1	2792	2	Y	92	107	1			33
									101	9									
01	3751	X	2757	-0-		-994		-0-	39	1	2627	2	Y	83	74	1			42
									91	9									
02	3388	X	2589	-0-		-799		-0-	55	1	2448	2	Y	78	85	1			35
									86	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 LIFT	(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	8527	X	8527	-0-		-0-		-0-	149	1	8312	2	Y	60	63	1			22
									66	9									
10	7006	X	5272	-0-		-1734		-0-	93	1	5131	2	Y	44	48	1			18
									48	9									
11	6780	X	5458	-0-		-1322		-0-	126	1	5284	2	Y	44	42	1			20
									48	9									
12	7006	X	5512	-0-		-1494		-0-	119	1	5339	2	Y	49	51	1			18
									54	9									
01	7006	X	3811	-0-		-3195		-0-	55	1	3720	2	Y	33	34	1			17
									36	9									
02	6328	X	4657	-0-		-1671		-0-	101	1	4512	2	Y	40	39	1			18
									44	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	3930	X	3425	-0-		-505		-0-	59	1	3297	2	Y	63	79	1			23
									69	9									
10	4061	X	3033	-0-		-1028		-0-	53	1	2908	2	Y	65	62	1			26
									72	9									
11	3930	X	2934	-0-		-996		-0-	67	1	2799	2	Y	62	59	1			29
									68	9									
12	4061	X	3498	-0-		-563		-0-	74	1	3336	2	Y	80	80	1			29
									88	9									
01	4061	X	1983	-0-		-2078		-0-	28	1	1907	2	Y	44	50	1			23
									48	9									
02	3192	X	2202	-0-		-990		-0-	47	1	2101	2	Y	49	50	1			22
									54	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	3780	X	3246	-0-	-534	-0-	56	1	3138	2	Y	47	55	1			17
							52	9									
10	3906	X	3585	-0-	-321	-0-	63	1	3455	2	Y	61	54	1			24
							67	9									
11	3780	X	3256	-0-	-524	-0-	75	1	3120	2	Y	55	53	1			26
							61	9									
12	3689	X	3087	-0-	-602	-0-	66	1	2959	2	Y	56	62	1			20
							62	9									
01	3596	X	2662	-0-	-934	-0-	38	1	2572	2	Y	47	43	1			24
							52	9									
02	3248	X	2993	-0-	-255	-0-	64	1	2871	2	Y	53	53	1			24
							58	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1223	-0-	-457	-0-	21	1	1195	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	1705	X	1668	-0-	-37	-0-	30	1	1628	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	1770	X	1098	-0-	-672	-0-	25	1	1066	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	1829	X	1465	-0-	-364	-0-	32	1	1423	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	1829	X	1764	-0-	-65	-0-	26	1	1727	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1401	2	Y	8	10	1			3
							9	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	726	-0-	-2604	-0-	17	1	687	2	Y	20					28
							22	9									
10	3441	X	2646	-0-	-795	-0-	62	1	2512	2	Y	65	28	1			65
							72	9									
11	1770	X	1255	-0-	-515	-0-	26	1	1193	2	Y	33	71	1			27
							36	9									
12	1829	X	1361	-0-	-468	-0-	32	1	1285	2	Y	40	48	1			19
							44	9									
01	2635	X	1842	-0-	-793	-0-	23	1	1769	2	Y	45					64
							50	9									
02	2380	X	1893	-0-	-487	-0-	45	1	1790	2	Y	53	60	1			57
							58	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	6930	X	6657	-0-	-273	-0-	155	1	6423	2	Y	72					95
							79	9									
10	6758	X	6284	-0-	-474	-0-	150	1	6068	2	Y	60	94	1			61
							66	9									
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	138	1	6295	2	Y	66	74	1			53
							73	9									
12	6882	X	6469	-0-	-413	-0-	153	1	6233	2	Y	75	93	1			35
							83	9									
01	6882	X	4390	-0-	-2492	-0-	57	1	4287	2	Y	42					77
							46	9									
02	6216	X	5627	-0-	-589	-0-	135	1	5425	2	Y	61	73	1			65
							67	9									

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	6570	X	5572	-0-	-998	-0-	130	1	5390	2	Y	47					64
							52	9									
10	6169	X	4878	-0-	-1291	-0-	117	1	4721	2	Y	36	63	1			37
							40	9									
11	5970	X	4667	-0-	-1303	-0-	99	1	4527	2	Y	37	44	1			30
							41	9									
12	6138	X	5312	-0-	-826	-0-	126	1	5133	2	Y	48	55	1			23
							53	9									
01	6138	X	4144	-0-	-1994	-0-	54	1	4056	2	Y	31					54
							34	9									
02	5208	X	4464	-0-	-744	-0-	107	1	4315	2	Y	38	51	1			41
							42	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

09	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
02		87	N	32	-0-	-55	-0-	32	2			N	-0-				-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

09	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					15
10		0	746	-0-	746	746	746	2			Y	-0-					15
11		0	725	-0-	725	1471	725	2			Y	-0-					15
12		0	689	-0-	689	2160	689	2			Y	-0-					15
01		0	975	-0-	975	3135	975	2			Y	-0-					15
02	2800	N	1047	-0-	-1753	1382	1047	2			Y	-0-					15

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

09	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
10		0	12049	-0-	12049	12049	12049	2			N	-0-					-0-
11		0	9577	-0-	9577	21626	9577	2			N	-0-					-0-
12		0	10562	-0-	10562	32188	10562	2			N	-0-					-0-
01		0	11442	-0-	11442	43630	11442	2			N	-0-					-0-
02	52561	X	8931	-0-	-43630	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

09	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10		0	3776	-0-	3776	3776	3776	2			N	-0-					-0-
11		0	3983	-0-	3983	7759	3983	2			N	-0-					-0-
12		0	4365	-0-	4365	12124	4365	2			N	-0-					-0-
01		0	4115	-0-	4115	16239	4115	2			N	-0-					-0-
02	19823	X	3584	-0-	-16239	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

09	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10		0	2290	-0-	2290	2290	2290	2			N	-0-					-0-
11		0	1957	-0-	1957	4247	1957	2			N	-0-					-0-
12		0	1429	-0-	1429	5676	1429	2			N	-0-					-0-
01		0	605	-0-	605	6281	605	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1757	-0-	-1043	5238	1757	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	3780	X	3122	-0-	-658	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
10	0		2846	-0-	2846	2846	2846	2			N	-0-					-0-
11	0		3454	-0-	3454	6300	3454	2			N	-0-					-0-
12	0		1984	-0-	1984	8284	1984	2			N	-0-					-0-
01	0		3070	-0-	3070	11354	3070	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	2674	-0-	-11354	-0-	2674	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9034	-0-	-26	-0-	9034	2			Y	-0-					54
10	0		8216	-0-	8216	8216	8216	2			Y	-0-					54
11	0		6310	-0-	6310	14526	6310	2			Y	-0-					54
12	0		6479	-0-	6479	21005	6479	2			Y	-0-					54
01	0		6045	-0-	6045	27050	6045	2			Y	-0-					54
02	32144	X	5094	-0-	-27050	-0-	5094	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	0		2729	-0-	2729	2729	2729	2			N	-0-					-0-
11	0		2502	-0-	2502	5231	2502	2			N	-0-					-0-
12	0		2744	-0-	2744	7975	2744	2			N	-0-					-0-
01	0		2569	-0-	2569	10544	2569	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2410	-0-	-390	10154	2410	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1562	-0-	-658	-0-	1562	2			N	-0-					113
10	0		1337	-0-	1337	1337	1337	2			N	-0-					113
11	0		1498	-0-	1498	2835	1498	2			N	-0-					113
12	0		1880	-0-	1880	4715	1792	2	88	9	N	80					193
01	0		2166	-0-	2166	6881	2126	2	40	9	N	36	191	1			38
02	2800	N	1960	-0-	-840	6041	1960	2			N	-0-					38

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	0		2356	-0-	2356	2356	2356	2			N	-0-					-0-
11	4829	X	2473	-0-	-2356	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	0		6990	-0-	6990	6990	6990	2			N	-0-					-0-
11	0		5927	-0-	5927	12917	5927	2			N	-0-					-0-
12	0		5132	-0-	5132	18049	5132	2			N	-0-					-0-
01	0		4822	-0-	4822	22871	4822	2			N	-0-					-0-
02	27789	X	4918	-0-	-22871	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-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		183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-
02	183	X	-0-	-0-	-183	-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	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	4	1	3991	2	N	-0-			-0-
10	0		4276	-0-	4276	4276	4	1	4272	2	N	-0-			-0-
11	0		4113	-0-	4113	8389	4	1	4109	2	N	-0-			-0-
12	0		4204	-0-	4204	12593	4	1	4200	2	N	-0-			-0-
01	0		4077	-0-	4077	16670	4	1	4073	2	N	-0-			-0-
02	20646	X	3976	-0-	-16670	-0-	4	1	3972	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	3540	X	1942	-0-	-1598	-0-	430	1	1512	2	N	-0-			-0-
10	0		3018	-0-	3018	3018	589	1	2429	2	N	-0-			-0-
11	0		2081	-0-	2081	5099	286	1	1795	2	N	-0-			-0-
12	0		1509	-0-	1509	6608	196	1	1313	2	N	-0-			-0-
01	0		325	-0-	325	6933	71	1	254	2	N	-0-			-0-
02	7200	X	267	-0-	-6933	-0-	35	1	232	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	9810	X	8199	-0-	-1611	-0-	8199	2			N	-0-			-0-
10	0		8579	-0-	8579	8579	8579	2			N	-0-			-0-
11	0		7557	-0-	7557	16136	7557	2			N	-0-			-0-
12	0		7309	-0-	7309	23445	7309	2			N	-0-			-0-
01	0		7186	-0-	7186	30631	7186	2			N	-0-			-0-
02	36415	X	5784	-0-	-30631	-0-	5784	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	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	3	1	2857	2	N	-0-			3
10	0		3646	-0-	3646	3646	4	1	3642	2	N	-0-			3
11	0		3988	-0-	3988	7634	4	1	3984	2	N	-0-			3
12	0		3321	-0-	3321	10955	3	1	3318	2	N	-0-			3
01	0		3238	-0-	3238	14193	3	1	3235	2	N	-0-			3
02	16996	X	2803	-0-	-14193	-0-	3	1	2800	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	5640	X	4293	-0-	-1347	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
10	0		4902	-0-	4902	4902	4902	2			N	-0-					-0-
11	0		4365	-0-	4365	9267	4365	2			N	-0-					-0-
12	0		4358	-0-	4358	13625	4358	2			N	-0-					-0-
01	0		5055	-0-	5055	18680	5055	2			N	-0-					-0-
02	23126	X	4446	-0-	-18680	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2022

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

09	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
10	0		8077	-0-	8077	8077	8077	2			N	-0-					-0-
11	0		7764	-0-	7764	15841	7764	2			N	-0-					-0-
12	0		7478	-0-	7478	23319	7478	2			N	-0-					-0-
01	0		7357	-0-	7357	30676	7357	2			N	-0-					-0-
02	37089	X	6413	-0-	-30676	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

09	4500	X	3156	-0-	-1344	-0-	167	1	2989	2	N	-0-					-0-
10	0		1269	-0-	1269	1269	68	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1269					N	-0-					-0-
12	0		2341	-0-	2341	3610	61	1	2280	2	N	-0-					-0-
01	0		4550	-0-	4550	8160	175	1	4375	2	N	-0-					-0-
02	11713	X	3553	-0-	-8160	-0-	172	1	3381	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2	1	2333	2	N	-0-					5
10	0		786	-0-	786	786	1	1	785	2	N	-0-					5
11	0		3467	-0-	3467	4253	4	1	3463	2	N	-0-					5
12	0		6807	-0-	6807	11060	7	1	6800	2	N	-0-					5
01	0		5311	-0-	5311	16371	5	1	5306	2	N	-0-					5
02	19192	X	2821	-0-	-16371	-0-	3	1	2818	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

09	4110	X	3086	-0-	-1024	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
10	0		3387	-0-	3387	3387	3387	2			Y	-0-					-0-
11	0		3136	-0-	3136	6523	3136	2			Y	-0-					-0-
12	0		3371	-0-	3371	9894	3371	2			Y	-0-					-0-
01	0		3149	-0-	3149	13043	3149	2			Y	-0-					-0-
02	16015	X	2972	-0-	-13043	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4	1	4504	2	N	-0-					-0-
10	0		4643	-0-	4643	4643	5	1	4638	2	N	-0-					-0-
11	0		4239	-0-	4239	8882	4	1	4235	2	N	-0-					-0-
12	0		4587	-0-	4587	13469	4	1	4583	2	N	-0-					-0-
01	0		4169	-0-	4169	17638	4	1	4165	2	N	-0-					-0-
02	21331	X	3693	-0-	-17638	-0-	4	1	3689	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	30	N	-0-	-0-	-30	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69891	X	69891	-0-	-0-	-0-	139	1	69752	2	N	-0-					-0-
10	0		67592	-0-	67592	67592	134	1	67458	2	N	-0-					-0-
11	0		65275	-0-	65275	132867	130	1	65145	2	N	-0-					-0-
12	0		64931	-0-	64931	197798	129	1	64802	2	N	-0-					-0-
01	0		63503	-0-	63503	261301	127	1	63376	2	N	-0-					-0-
02	315879	X	54578	-0-	-261301	-0-	109	1	54469	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	7	1	3691	2	N	-0-					-0-
10	0		2583	-0-	2583	2583	5	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	0		1817	-0-	1817	4400	4	1	1813	2	N	-0-					-0-
12	0		3359	-0-	3359	7759	7	1	3352	2	N	-0-					-0-
01	0		3102	-0-	3102	10861	6	1	3096	2	N	-0-					-0-
02	14055	X	3194	-0-	-10861	-0-	6	1	3188	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	7	1	3715	2	N	-0-					-0-
10	0		577	-0-	577	577	1	1	576	2	N	-0-					-0-
11	0		3637	-0-	3637	4214	7	1	3630	2	N	-0-					-0-
12	0		2001	-0-	2001	6215	4	1	1997	2	N	-0-					-0-
01	0		2723	-0-	2723	8938	5	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	11556	X	2618	-0-	-8938	-0-	5	1	2613	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
10	0		13164	-0-	13164	13164	13164	2			N	-0-					-0-
11	0		10926	-0-	10926	24090	10926	2			N	-0-					-0-
12	0		10138	-0-	10138	34228	10138	2			N	-0-					-0-
01	0		10394	-0-	10394	44622	10394	2			N	-0-					-0-
02	52712	X	8090	-0-	-44622	-0-	8090	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	5	1	2369	2	N	-0-					-0-
10	0		2608	-0-	2608	2608	5	1	2603	2	N	-0-					-0-
11	0		762	-0-	762	3370	1	1	761	2	N	-0-					-0-
12	0		3520	-0-	3520	6890	7	1	3513	2	N	-0-					-0-
01	0		1842	-0-	1842	8732	3	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	10395	X	1663	-0-	-8732	-0-	3	1	1660	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11	1	11108	2	N	-0-					-0-
10	0		11427	-0-	11427	11427	12	1	11415	2	N	-0-					-0-
11	0		14286	-0-	14286	25713	14	1	14272	2	N	-0-					-0-
12	0		13340	-0-	13340	39053	13	1	13327	2	N	-0-					-0-
01	0		12495	-0-	12495	51548	12	1	12483	2	N	-0-					-0-
02	60692	X	9144	-0-	-51548	-0-	9	1	9135	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	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
10	0		2926	-0-	2926	2926	2926	2			Y	-0-					-0-
11	0		2764	-0-	2764	5690	2764	2			Y	-0-					-0-
12	0		2716	-0-	2716	8406	2716	2			Y	-0-					-0-
01	0		2842	-0-	2842	11248	2842	2			Y	-0-					-0-
02	13816	X	2568	-0-	-11248	-0-	2568	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	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	2	1	2138	2	N	-0-					-0-
10	0		2100	-0-	2100	2100	2	1	2098	2	N	-0-					-0-
11	0		2093	-0-	2093	4193	2	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	0		2132	-0-	2132	6325	2	1	2130	2	N	-0-					-0-
01	0		1998	-0-	1998	8323	2	1	1996	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1639	-0-	-1161	7162	2	1	1637	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	X	-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	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	3330	X	2450	-0-	-880	-0-	5	1	2445	2	N	-0-					-0-
10	0		3519	-0-	3519	3519	7	1	3512	2	N	-0-					-0-
11	0		2196	-0-	2196	5715	4	1	2192	2	N	-0-					-0-
12	0		3854	-0-	3854	9569	8	1	3846	2	N	-0-					-0-
01	0		1973	-0-	1973	11542	4	1	1969	2	N	-0-					-0-
02	17210	X	5668	-0-	-11542	-0-	11	1	5657	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	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
10	0		9755	-0-	9755	9755	9755	2			N	-0-					-0-
11	0		11979	-0-	11979	21734	11979	2			N	-0-					-0-
12	0		8146	-0-	8146	29880	8146	2			N	-0-					-0-
01	0		14705	-0-	14705	44585	14705	2			N	-0-					-0-
02	55670	X	11085	-0-	-44585	-0-	11085	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	2640	X	2073	-0-	-567	-0-	4	1	2069	2	N	-0-					-0-
10	0		2641	-0-	2641	2641	5	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	0		2519	-0-	2519	5160	5	1	2514	2	N	-0-					-0-
12	0		2741	-0-	2741	7901	5	1	2736	2	N	-0-					-0-
01	0		1771	-0-	1771	9672	4	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	12689	X	3017	-0-	-9672	-0-	6	1	3011	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	5040	X	3319	-0-	-1721	-0-	7	1	3312	2	N	-0-			-0-
10	0		3880	-0-	3880	3880	8	1	3872	2	N	-0-			-0-
11	0		955	-0-	955	4835	2	1	953	2	N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4835					N	-0-			-0-
01	0		5242	-0-	5242	10077	10	1	5232	2	N	-0-			-0-
02	18306	X	8229	-0-	-10077	-0-	16	1	8213	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	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		210	-0-	210	260	210	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		139	-0-	139	399	139	2			N	-0-			-0-
12	0		71	-0-	71	470	71	2			N	-0-			-0-
01	0		24	-0-	24	494	24	2			N	-0-			-0-
02	505	N	11	-0-	-494	-0-	11	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-			-0-
10	0		4098	-0-	4098	4098	4098	2			N	-0-			-0-
11	0		3842	-0-	3842	7940	3842	2			N	-0-			-0-
12	0		3968	-0-	3968	11908	3968	2			N	-0-			-0-
01	0		4291	-0-	4291	16199	4291	2			N	-0-			-0-
02	19768	X	3569	-0-	-16199	-0-	3569	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
10	0		1625	-0-	1625	1625	1625	2			N	-0-			-0-
11	0		1674	-0-	1674	3299	1674	2			N	-0-			-0-
12	0		2404	-0-	2404	5703	2404	2			N	-0-			-0-
01	0		2411	-0-	2411	8114	2411	2			N	-0-			-0-
02	10456	X	2342	-0-	-8114	-0-	2342	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

09	4530	X	3569	-0-	-961	-0-	4	1	3565	2	N	-0-			-0-
10	0		4693	-0-	4693	4693	5	1	4688	2	N	-0-			-0-
11	0		4301	-0-	4301	8994	4	1	4297	2	N	-0-			-0-
12	0		3846	-0-	3846	12840	4	1	3842	2	N	-0-			-0-
01	0		3859	-0-	3859	16699	4	1	3855	2	N	-0-			-0-
02	20681	X	3982	-0-	-16699	-0-	4	1	3978	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

09	6600	X	5567	-0-	-1033	-0-	6	1	5561	2	N	-0-			-0-
10	0		5309	-0-	5309	5309	5	1	5304	2	N	-0-			-0-
11	0		2597	-0-	2597	7906	3	1	2594	2	N	-0-			-0-
12	0		1932	-0-	1932	9838	2	1	1930	2	N	-0-			-0-
01	0		2702	-0-	2702	12540	3	1	2699	2	N	-0-			-0-
02	15682	X	3142	-0-	-12540	-0-	3	1	3139	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

09	111376	X	111376	-0-	-0-	-0-	110	1	111266	2	N	-0-			-0-
10	0		111530	-0-	111530	111530	110	1	111420	2	N	-0-			-0-
11	0		102940	-0-	102940	214470	100	1	102840	2	N	-0-			-0-
12	0		94844	-0-	94844	309314	93	1	94751	2	N	-0-			-0-
01	0		101907	-0-	101907	411221	96	1	101811	2	N	-0-			-0-
02	494500	X	83279	-0-	-411221	-0-	82	1	83197	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	4	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	0		1700	-0-	1700	1700	3	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	0		2007	-0-	2007	3707	4	1	2003	2	N	-0-					-0-
12	0		2007	-0-	2007	5714	4	1	2003	2	N	-0-					-0-
01	0		1835	-0-	1835	7549	4	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1691	-0-	-1109	6440	3	1	1688	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	2640	X	-0-	-0-	-2640	-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	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	11	1	5679	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	3360	X	1653	-0-	-1707	-0-	3	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	0		861	-0-	861	861	2	1	859	2	N	-0-					-0-
11	0		146	-0-	146	1007	146	2			N	-0-					-0-
12	0		2808	-0-	2808	3815	6	1	2802	2	N	-0-					-0-
01	0		3479	-0-	3479	7294	7	1	3472	2	N	-0-					-0-
02	10504	X	3210	-0-	-7294	-0-	6	1	3204	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	8520	X	7466	-0-	-1054	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
10	0		7618	-0-	7618	7618	7618	2			N	-0-					-0-
11	0		7181	-0-	7181	14799	7181	2			N	-0-					-0-
12	0		7312	-0-	7312	22111	7312	2			N	-0-					-0-
01	0		7207	-0-	7207	29318	7207	2			N	-0-					-0-
02	35274	X	5956	-0-	-29318	-0-	5956	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	1410	N	951	-0-	-459	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	0		1884	-0-	1884	1884	1884	2			N	-0-					-0-
11	0		1458	-0-	1458	3342	1458	2			N	-0-					-0-
12	0		418	-0-	418	3760	418	2			N	-0-					-0-
01	0		1695	-0-	1695	5455	1695	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1467	-0-	-1333	4122	1467	2			N	-0-					-0-

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	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	0		1657	-0-	1657	1657	1657	2			N	-0-					-0-
11	0		1323	-0-	1323	2980	1323	2			N	-0-					-0-
12	0		760	-0-	760	3740	760	2			N	-0-					-0-
01	0		1900	-0-	1900	5640	1900	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1663	-0-	-1137	4503	1663	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	5244	-0-	-2466	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
10	0		6038	-0-	6038	6038	6038	2			N	-0-					-0-
11	0		5397	-0-	5397	11435	5397	2			N	-0-					-0-
12	0		4048	-0-	4048	15483	4048	2			N	-0-					-0-
01	0		6848	-0-	6848	22331	6848	2			N	-0-					-0-
02	25567	X	3236	-0-	-22331	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6955	-0-	-335	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
10	0		6962	-0-	6962	6962	6962	2			N	-0-					-0-
11	0		6518	-0-	6518	13480	6518	2			N	-0-					-0-
12	0		7099	-0-	7099	20579	7099	2			N	-0-					-0-
01	0		7011	-0-	7011	27590	7011	2			N	-0-					-0-
02	33343	X	5753	-0-	-27590	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
10	0		10410	-0-	10410	10410	10410	2			N	-0-					-0-
11	0		7607	-0-	7607	18017	7607	2			N	-0-					-0-
12	0		7516	-0-	7516	25533	7516	2			N	-0-					-0-
01	0		7782	-0-	7782	33315	7782	2			N	-0-					-0-
02	40008	X	6693	-0-	-33315	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	5866	-0-	-1604	-0-	6	1	5860	2	N	-0-					-0-
10	0		8976	-0-	8976	8976	9	1	8967	2	N	-0-					-0-
11	0		9554	-0-	9554	18530	9	1	9545	2	N	-0-					-0-
12	0		14124	-0-	14124	32654	14	1	14110	2	N	-0-					-0-
01	0		10780	-0-	10780	43434	11	1	10769	2	N	-0-					-0-
02	51734	X	8300	-0-	-43434	-0-	8	1	8292	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1223	-0-	-457	-0-	1	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	0		1011	-0-	1011	1011	1	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	0		759	-0-	759	1770	1	1	758	2	N	-0-					-0-
12	0		780	-0-	780	2550	1	1	779	2	N	-0-					-0-
01	0		614	-0-	614	3164	1	1	613	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	364					N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1003	-0-	-857	-0-	2	1	1001	2	N	-0-					-0-
10	0		1818	-0-	1818	1818	4	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	0		574	-0-	574	2392	1	1	573	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2392					N	-0-					-0-
01	0		4828	-0-	4828	7220	9	1	4819	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6402	-0-	3602	10822	13	1	6389	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	86926	X	86926	-0-	-0-	-0-	85	1	86841	2	N	-0-					-0-
10	0		87106	-0-	87106	87106	85	1	87021	2	N	-0-					-0-
11	0		80749	-0-	80749	167855	78	1	80671	2	N	-0-					-0-
12	0		81335	-0-	81335	249190	80	1	81255	2	N	-0-					-0-
01	0		80563	-0-	80563	329753	76	1	80487	2	N	-0-					-0-
02	396846	X	67093	-0-	-329753	-0-	66	1	67027	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	0		7862	-0-	7862	7862	7862	2			N	-0-					-0-
11	0		6768	-0-	6768	14630	6768	2			N	-0-					-0-
12	0		6277	-0-	6277	20907	6277	2			N	-0-					-0-
01	0		8066	-0-	8066	28973	8066	2			N	-0-					-0-
02	31870	X	2897	-0-	-28973	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1350	X	1139	-0-	-211	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	0		1122	-0-	1122	1122	1122	2			N	-0-					-0-
11	0		951	-0-	951	2073	951	2			N	-0-					-0-
12	0		2320	-0-	2320	4393	2320	2			N	-0-					-0-
01	0		8605	-0-	8605	12998	8605	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4946	-0-	2146	15144	4946	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	2460	X	2279	-0-	-181	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	0		2626	-0-	2626	2626	2626	2			N	-0-					-0-
11	0		2227	-0-	2227	4853	2227	2			N	-0-					-0-
12	0		1044	-0-	1044	5897	1044	2			N	-0-					-0-
01	0		2963	-0-	2963	8860	2963	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1971	-0-	-829	8031	1971	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	499	1	11016	2	N	-0-					-0-
10	0		8895	-0-	8895	8895	385	1	8510	2	N	-0-					-0-
11	0		7558	-0-	7558	16453	324	1	7234	2	N	-0-					-0-
12	0		7304	-0-	7304	23757	317	1	6987	2	N	-0-					-0-
01	0		6764	-0-	6764	30521	282	1	6482	2	N	-0-					-0-
02	34473	X	3952	-0-	-30521	-0-	171	1	3781	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	4	1	2153	2	N	-0-					-0-
10	0		1130	-0-	1130	1130	2	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	0		1603	-0-	1603	2733	3	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	0		2088	-0-	2088	4821	4	1	2084	2	N	-0-					-0-
01	0		1494	-0-	1494	6315	3	1	1491	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3286	-0-	486	6801	7	1	3279	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	2580	X	2287	-0-	-293	-0-	5	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	0		2130	-0-	2130	2130	4	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	0		2144	-0-	2144	4274	4	1	2140	2	N	-0-					-0-
12	0		2192	-0-	2192	6466	4	1	2188	2	N	-0-					-0-
01	0		1764	-0-	1764	8230	4	1	1760	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2058	-0-	-742	7488	4	1	2054	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	117904	X	117904	-0-	-0-	-0-	232	1	117672	2	N	-0-					-0-
10	0		121261	-0-	121261	121261	238	1	121023	2	N	-0-					-0-
11	0		106114	-0-	106114	227375	206	1	105908	2	N	-0-					-0-
12	0		103279	-0-	103279	330654	203	1	103076	2	N	-0-					-0-
01	0		81958	-0-	81958	412612	155	1	81803	2	N	-0-					-0-
02	434334	X	21722	-0-	-412612	-0-	43	1	21679	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	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10	1	10151	2	N	-0-					-0-
10	0		10355	-0-	10355	10355	10	1	10345	2	N	-0-					-0-
11	0		9740	-0-	9740	20095	9	1	9731	2	N	-0-					-0-
12	0		9229	-0-	9229	29324	9	1	9220	2	N	-0-					-0-
01	0		9838	-0-	9838	39162	9	1	9829	2	N	-0-					-0-
02	47414	X	8252	-0-	-39162	-0-	8	1	8244	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	32	1	16197	2	N	-0-					-0-
10	0		10618	-0-	10618	10618	21	1	10597	2	N	-0-					-0-
11	0		12945	-0-	12945	23563	26	1	12919	2	N	-0-					-0-
12	0		12528	-0-	12528	36091	25	1	12503	2	N	-0-					-0-
01	0		14005	-0-	14005	50096	28	1	13977	2	N	-0-					-0-
02	60522	X	10426	-0-	-50096	-0-	21	1	10405	2	N	-0-					-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1269	-0-	-351	-0-	3	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	0		433	-0-	433	433	1	1	432	2	N	-0-					-0-
11	0		1224	-0-	1224	1657	2	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	0		1895	-0-	1895	3552	4	1	1891	2	N	-0-					-0-
01	0		1460	-0-	1460	5012	3	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	476	-0-	-2324	2688	1	1	475	2	N	-0-					-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	136	-0-	-344	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	0		162	-0-	162	162	162	2			N	-0-					-0-
11	0		537	-0-	537	699	1	1	536	2	N	-0-					-0-
12	0		765	-0-	765	1464	2	1	763	2	N	-0-					-0-
01	0		330	-0-	330	1794	1	1	329	2	N	-0-					-0-
02	2679	N	885	-0-	-1794	-0-	2	1	883	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	8041	-0-	-2579	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
10	0		9472	-0-	9472	9472	9472	2			N	-0-					-0-
11	0		9317	-0-	9317	18789	9317	2			N	-0-					-0-
12	0		8288	-0-	8288	27077	8288	2			N	-0-					-0-
01	0		10932	-0-	10932	38009	10932	2			N	-0-					-0-
02	47110	X	9101	-0-	-38009	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	30	1	15336	2	N	-0-					-0-
10	0		13377	-0-	13377	13377	26	1	13351	2	N	-0-					-0-
11	0		12233	-0-	12233	25610	24	1	12209	2	N	-0-					-0-
12	0		10040	-0-	10040	35650	20	1	10020	2	N	-0-					-0-
01	0		6774	-0-	6774	42424	13	1	6761	2	N	-0-					-0-
02	46354	X	3930	-0-	-42424	-0-	8	1	3922	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1230	-0-	-1230	-0-	1	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	0		1190	-0-	1190	1190	1	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	0		1548	-0-	1548	2738	2	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	0		1997	-0-	1997	4735	2	1	1995	2	N	-0-					-0-
01	0		1346	-0-	1346	6081	1	1	1345	2	N	-0-					-0-
02	7471	X	1390	-0-	-6081	-0-	1	1	1389	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
10	0		6253	-0-	6253	6253	6253	2			N	-0-					-0-
11	0		8338	-0-	8338	14591	8338	2			N	-0-					-0-
12	0		2897	-0-	2897	17488	2897	2			N	-0-					-0-
01	0		10747	-0-	10747	28235	10747	2			N	-0-					-0-
02	34969	X	6734	-0-	-28235	-0-	6734	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	6270	X	5398	-0-	-872	-0-	11	1	5387	2	N	-0-					-0-
10	0		3757	-0-	3757	3757	7	1	3750	2	N	-0-					-0-
11	0		4244	-0-	4244	8001	8	1	4236	2	N	-0-					-0-
12	0		6515	-0-	6515	14516	13	1	6502	2	N	-0-					-0-
01	0		2433	-0-	2433	16949	5	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	21556	X	4607	-0-	-16949	-0-	9	1	4598	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	8010	X	7841	-0-	-169	-0-	8	1	7833	2	N	-0-					-0-
10	0		9280	-0-	9280	9280	10	1	9270	2	N	-0-					-0-
11	0		8275	-0-	8275	17555	8	1	8267	2	N	-0-					-0-
12	0		9069	-0-	9069	26624	9	1	9060	2	N	-0-					-0-
01	0		6409	-0-	6409	33033	6	1	6403	2	N	-0-					-0-
02	37527	X	4494	-0-	-33033	-0-	4	1	4490	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

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	5670	X	3785	-0-	-1885	-0-	4	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	0		4242	-0-	4242	4242	4	1	4238	2	N	-0-					-0-
11	0		3156	-0-	3156	7398	3	1	3153	2	N	-0-					-0-
12	0		4585	-0-	4585	11983	5	1	4580	2	N	-0-					-0-
01	0		3608	-0-	3608	15591	3	1	3605	2	N	-0-					-0-
02	18317	X	2726	-0-	-15591	-0-	3	1	2723	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

09	2670	X	1383	-0-	-1287	-0-	3	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	0		1240	-0-	1240	1240	2	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	0		872	-0-	872	2112	2	1	870	2	N	-0-					-0-
12	0		1264	-0-	1264	3376	2	1	1262	2	N	-0-					-0-
01	0		689	-0-	689	4065	1	1	688	2	N	-0-					-0-
02	5057	X	992	-0-	-4065	-0-	2	1	990	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

09	7500	X	1313	-0-	-6187	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	0		13824	-0-	13824	13824	13824	2			N	-0-					-0-
11	0		3686	-0-	3686	17510	3686	2			N	-0-					-0-
12	0		396	-0-	396	17906	396	2			N	-0-					-0-
01	0		12153	-0-	12153	30059	12153	2			N	-0-					-0-
02	35582	X	5523	-0-	-30059	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	10	1	9696	2	N	-0-			-0-
10	0		7842	-0-	7842	7842	8	1	7834	2	N	-0-			-0-
11	0		6494	-0-	6494	14336	7	1	6487	2	N	-0-			-0-
12	0		7130	-0-	7130	21466	7	1	7123	2	N	-0-			-0-
01	0		5812	-0-	5812	27278	6	1	5806	2	N	-0-			-0-
02	31094	X	3816	-0-	-27278	-0-	4	1	3812	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	630	N	323	-0-	-307	-0-	323	2			N	-0-			-0-
10	0		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-			-0-
11	0		607	-0-	607	748	607	2			N	-0-			-0-
12	0		558	-0-	558	1306	558	2			N	-0-			-0-
01	0		271	-0-	271	1577	271	2			N	-0-			-0-
02	1670	N	93	-0-	-1577	-0-	93	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	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-			-0-
10	0		5944	-0-	5944	5944	5944	2			N	-0-			-0-
11	0		5752	-0-	5752	11696	5752	2			N	-0-			-0-
12	0		6185	-0-	6185	17881	6185	2			N	-0-			-0-
01	0		5868	-0-	5868	23749	5868	2			N	-0-			-0-
02	28858	X	5109	-0-	-23749	-0-	5109	2			N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

09	2130	X	1041	-0-	-1089	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
10	0		606	-0-	606	606	606	2			N	-0-			-0-
11	0		510	-0-	510	1116	510	2			N	-0-			-0-
12	0		610	-0-	610	1726	610	2			N	-0-			-0-
01	0		1949	-0-	1949	3675	1949	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	995	-0-	-1805	1870	995	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

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

09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-			-0-
10	0		3595	-0-	3595	3595	3595	2			N	-0-			-0-
11	0		4404	-0-	4404	7999	4404	2			N	-0-			-0-
12	0		3225	-0-	3225	11224	3225	2			N	-0-			-0-
01	0		3911	-0-	3911	15135	3911	2			N	-0-			-0-
02	18348	X	3213	-0-	-15135	-0-	3213	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

09	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10	0		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-			-0-
11	0		88	-0-	88	136	88	2			N	-0-			-0-
12	0		48	-0-	48	184	48	2			N	-0-			-0-
01	0		79	-0-	79	263	79	2			N	-0-			-0-
02	346	N	83	-0-	-263	-0-	83	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	6720	X	5596	-0-	-1124	-0-	6	1	5590	2	N	-0-					-0-
10	0		5341	-0-	5341	5341	5	1	5336	2	N	-0-					-0-
11	0		5509	-0-	5509	10850	5	1	5504	2	N	-0-					-0-
12	0		5553	-0-	5553	16403	5	1	5548	2	N	-0-					-0-
01	0		4766	-0-	4766	21169	5	1	4761	2	N	-0-					-0-
02	24948	X	3779	-0-	-21169	-0-	4	1	3775	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	6	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	0		2546	-0-	2546	2546	5	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	0		2386	-0-	2386	4932	5	1	2381	2	N	-0-					-0-
12	0		2498	-0-	2498	7430	5	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	0		2398	-0-	2398	9828	5	1	2393	2	N	-0-					-0-
02	11015	X	1187	-0-	-9828	-0-	2	1	1185	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	2	1	1836	2	N	-0-					-0-
10	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
11	0		320	-0-	320	349	320	2			N	-0-					-0-
12	0		44	-0-	44	393	44	2			N	-0-					-0-
01	0		260	-0-	260	653	260	2			N	-0-					-0-
02	665	N	12	-0-	-653	-0-	12	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	4830	X	4428	-0-	-402	-0-	9	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	0		4614	-0-	4614	4614	9	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	0		5386	-0-	5386	10000	11	1	5375	2	N	-0-					-0-
12	0		4941	-0-	4941	14941	10	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	0		5754	-0-	5754	20695	11	1	5743	2	N	-0-					-0-
02	25551	X	4856	-0-	-20695	-0-	10	1	4846	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	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	13	1	6288	2	N	-0-					-0-
10	0		3887	-0-	3887	3887	8	1	3879	2	N	-0-					-0-
11	0		3440	-0-	3440	7327	7	1	3433	2	N	-0-					-0-
12	0		6024	-0-	6024	13351	12	1	6012	2	N	-0-					-0-
01	0		7254	-0-	7254	20605	14	1	7240	2	N	-0-					-0-
02	23827	X	3222	-0-	-20605	-0-	6	1	3216	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	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	5	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	0		2283	-0-	2283	2283	5	1	2278	2	N	-0-					-0-
11	0		2427	-0-	2427	4710	5	1	2422	2	N	-0-					-0-
12	0		2880	-0-	2880	7590	6	1	2874	2	N	-0-					-0-
01	0		2618	-0-	2618	10208	5	1	2613	2	N	-0-					-0-
02	13354	X	3146	-0-	-10208	-0-	6	1	3140	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	570	N	13	-0-	-557	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0		350	-0-	350	350	15	1	335	2	N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	352	2	2			N	-0-					-0-
12	0		267	-0-	267	619	12	1	255	2	N	-0-					-0-
01	0		762	-0-	762	1381	32	1	730	2	N	-0-					-0-
02	1787	N	406	-0-	-1381	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

09	3480	X	3025	-0-	-455	-0-	6	1	3019	2	N	-0-			-0-
10	0		3321	-0-	3321	3321	7	1	3314	2	N	-0-			-0-
11	0		3234	-0-	3234	6555	6	1	3228	2	N	-0-			-0-
12	0		4307	-0-	4307	10862	9	1	4298	2	N	-0-			-0-
01	0		2780	-0-	2780	13642	6	1	2774	2	N	-0-			-0-
02	16527	X	2885	-0-	-13642	-0-	6	1	2879	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-			-0-
10	0		4540	-0-	4540	4540	4540	2			N	-0-			-0-
11	0		3583	-0-	3583	8123	3583	2			N	-0-			-0-
12	0		3472	-0-	3472	11595	3472	2			N	-0-			-0-
01	0		3416	-0-	3416	15011	3416	2			N	-0-			-0-
02	17936	X	2925	-0-	-15011	-0-	2925	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10	0		131	-0-	131	131	131	2			N	-0-			-0-
11	0		96	-0-	96	227	96	2			N	-0-			-0-
12	0		84	-0-	84	311	84	2			N	-0-			-0-
01	0		172	-0-	172	483	172	2			N	-0-			-0-
02	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

09	8760	X	7141	-0-	-1619	-0-	7141	2			N	-0-			-0-
10	0		7069	-0-	7069	7069	7069	2			N	-0-			-0-
11	0		8126	-0-	8126	15195	8126	2			N	-0-			-0-
12	0		7421	-0-	7421	22616	7421	2			N	-0-			-0-
01	0		6594	-0-	6594	29210	6594	2			N	-0-			-0-
02	34747	X	5537	-0-	-29210	-0-	5537	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

09	7560	X	6810	-0-	-750	-0-	6810	2			N	-0-			-0-
10	0		6908	-0-	6908	6908	6908	2			N	-0-			-0-
11	0		6811	-0-	6811	13719	6811	2			N	-0-			-0-
12	0		4045	-0-	4045	17764	4045	2			N	-0-			-0-
01	0		8536	-0-	8536	26300	8536	2			N	-0-			-0-
02	31075	X	4775	-0-	-26300	-0-	4775	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

09	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	3	1	3200	2	N	-0-			-0-
10	0		3899	-0-	3899	3899	4	1	3895	2	N	-0-			-0-
11	0		3096	-0-	3096	6995	3	1	3093	2	N	-0-			-0-
12	0		2399	-0-	2399	9394	2	1	2397	2	N	-0-			-0-
01	0		1854	-0-	1854	11248	2	1	1852	2	N	-0-			-0-
02	12480	X	1232	-0-	-11248	-0-	1	1	1231	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47929	X	47929	-0-	-0-	-0-	47929	2	N	-0-			-0-
10	0		44562	-0-	44562	44562	44562	2	N	-0-			-0-
11	0		45546	-0-	45546	90108	45546	2	N	-0-			-0-
12	0		47660	-0-	47660	137768	47660	2	N	-0-			-0-
01	0		42856	-0-	42856	180624	42856	2	N	-0-			-0-
02	217292	X	36668	-0-	-180624	-0-	36668	2	N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
09	6000	X	5074	-0-	-926	-0-	5	1	5069	2	N	-0-			-0-
10	0		4994	-0-	4994	4994	5	1	4989	2	N	-0-			-0-
11	0		4817	-0-	4817	9811	5	1	4812	2	N	-0-			-0-
12	0		4514	-0-	4514	14325	4	1	4510	2	N	-0-			-0-
01	0		3764	-0-	3764	18089	4	1	3760	2	N	-0-			-0-
02	24209	X	6120	-0-	-18089	-0-	6	1	6114	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	EOM BALANCE
09	3450	X	3256	-0-	-194	-0-	3	1	3253	2	N	-0-			-0-
10	0		3334	-0-	3334	3334	3	1	3331	2	N	-0-			-0-
11	0		3102	-0-	3102	6436	3	1	3099	2	N	-0-			-0-
12	0		3177	-0-	3177	9613	3	1	3174	2	N	-0-			-0-
01	0		5252	-0-	5252	14865	5	1	5247	2	N	-0-			-0-
02	17576	X	2711	-0-	-14865	-0-	3	1	2708	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2	N	-0-			-0-
10	0		5316	-0-	5316	5316	5316	2	N	-0-			-0-
11	0		4923	-0-	4923	10239	4923	2	N	-0-			-0-
12	0		4266	-0-	4266	14505	4266	2	N	-0-			-0-
01	0		5503	-0-	5503	20008	5503	2	N	-0-			-0-
02	24407	X	4399	-0-	-20008	-0-	4399	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	EOM BALANCE
09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	13	1	6508	2	N	-0-			-0-
10	0		4508	-0-	4508	4508	9	1	4499	2	N	-0-			-0-
11	0		4365	-0-	4365	8873	8	1	4357	2	N	-0-			-0-
12	0		4051	-0-	4051	12924	8	1	4043	2	N	-0-			-0-
01	0		3543	-0-	3543	16467	7	1	3536	2	N	-0-			-0-
02	19186	X	2719	-0-	-16467	-0-	5	1	2714	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50248	X	50248	-0-	-0-	-0-	50248	2	N	-0-			-0-
10	0		50284	-0-	50284	50284	50284	2	N	-0-			-0-
11	0		47223	-0-	47223	97507	47223	2	N	-0-			-0-
12	0		31993	-0-	31993	129500	31993	2	N	-0-			-0-
01	0		54130	-0-	54130	183630	54130	2	N	-0-			-0-
02	221474	X	37844	-0-	-183630	-0-	37844	2	N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	5769	-0-	-2541	-0-	5769	2	N	-0-			-0-
10	0		2334	-0-	2334	2334	2334	2	N	-0-			-0-
11	0		3479	-0-	3479	5813	3479	2	N	-0-			-0-
12	0		9526	-0-	9526	15339	9526	2	N	-0-			-0-
01	0		2100	-0-	2100	17439	2100	2	N	-0-			-0-
02	25220	X	7781	-0-	-17439	-0-	7781	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	8100	X	5781	-0-	-2319	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
10	0		6505	-0-	6505	6505	6505	2			N	-0-					-0-
11	0		7058	-0-	7058	13563	7058	2			N	-0-					-0-
12	0		5283	-0-	5283	18846	5283	2			N	-0-					-0-
01	0		7057	-0-	7057	25903	7057	2			N	-0-					-0-
02	31292	X	5389	-0-	-25903	-0-	5389	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	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	10	1	4805	2	N	-0-					-0-
10	0		5428	-0-	5428	5428	11	1	5417	2	N	-0-					-0-
11	0		5834	-0-	5834	11262	12	1	5822	2	N	-0-					-0-
12	0		5544	-0-	5544	16806	11	1	5533	2	N	-0-					-0-
01	0		6442	-0-	6442	23248	13	1	6429	2	N	-0-					-0-
02	28583	X	5335	-0-	-23248	-0-	11	1	5324	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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	6	1	3007	2	N	-0-					-0-
10	0		2574	-0-	2574	2574	5	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	0		2026	-0-	2026	4600	4	1	2022	2	N	-0-					-0-
12	0		3030	-0-	3030	7630	6	1	3024	2	N	-0-					-0-
01	0		2406	-0-	2406	10036	5	1	2401	2	N	-0-					-0-
02	12506	X	2470	-0-	-10036	-0-	5	1	2465	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	7830	X	6722	-0-	-1108	-0-	297	1	6425	2	N	-0-					-0-
10	0		7291	-0-	7291	7291	322	1	6969	2	N	-0-					-0-
11	0		6855	-0-	6855	14146	300	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	0		4514	-0-	4514	18660	200	1	4314	2	N	-0-					-0-
01	0		5996	-0-	5996	24656	255	1	5741	2	N	-0-					-0-
02	25406	X	750	-0-	-24656	-0-	33	1	717	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	2310	X	720	-0-	-1590	-0-	1	1	719	2	N	-0-					-0-
10	0		1823	-0-	1823	1823	4	1	1819	2	N	-0-					-0-
11	0		2039	-0-	2039	3862	4	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	0		1755	-0-	1755	5617	3	1	1752	2	N	-0-					-0-
01	0		1537	-0-	1537	7154	3	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	7154	X	-0-	-0-	-7154	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	42	1	21285	2	N	-0-					-0-
10	0		13295	-0-	13295	13295	26	1	13269	2	N	-0-					-0-
11	0		61	-0-	61	13356	61	2			N	-0-					-0-
12	0		32	-0-	32	13388	32	2			N	-0-					-0-
01	0		37	-0-	37	13425	37	2			N	-0-					-0-
02	13428	X	3	-0-	-13425	-0-	3	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	3990	X	2991	-0-	-999	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		7058	-0-	7058	7058	7058	2			N	-0-					-0-
12	0		8759	-0-	8759	15817	8759	2			N	-0-					-0-
01	0		9365	-0-	9365	25182	9365	2			N	-0-					-0-
02	32047	X	6865	-0-	-25182	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	9711	-0-	-3339	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
10	0		10139	-0-	10139	10139	10139	2			N	-0-					-0-
11	0		8917	-0-	8917	19056	8917	2			N	-0-					-0-
12	0		10986	-0-	10986	30042	10986	2			N	-0-					-0-
01	0		8545	-0-	8545	38587	8545	2			N	-0-					-0-
02	45340	X	6753	-0-	-38587	-0-	6753	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	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
10	0		12589	-0-	12589	12589	12589	2			N	-0-					-0-
11	0		14373	-0-	14373	26962	14373	2			N	-0-					-0-
12	0		13000	-0-	13000	39962	13000	2			N	-0-					-0-
01	0		12811	-0-	12811	52773	12811	2			N	-0-					-0-
02	64159	X	11386	-0-	-52773	-0-	11386	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	360	X	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	0		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
11	0		2919	-0-	2919	3068	2919	2			N	-0-					-0-
12	0		116	-0-	116	3184	116	2			N	-0-					-0-
01	0		80	-0-	80	3264	80	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	35	-0-	-2765	499	35	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	6780	X	6744	-0-	-36	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	0		6174	-0-	6174	6174	6174	2			N	-0-					-0-
11	0		5916	-0-	5916	12090	5916	2			N	-0-					-0-
12	0		6575	-0-	6575	18665	6575	2			N	-0-					-0-
01	0		6936	-0-	6936	25601	6936	2			N	-0-					-0-
02	31352	X	5751	-0-	-25601	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

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	1500	N	1199	-0-	-301	-0-	2	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	0		1461	-0-	1461	1461	3	1	1458	2	N	-0-					-0-
11	0		1632	-0-	1632	3093	3	1	1629	2	N	-0-					-0-
12	0		1496	-0-	1496	4589	3	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	0		1363	-0-	1363	5952	3	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1768	-0-	-1032	4920	3	1	1765	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	7389	-0-	-1581	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
10	0		6730	-0-	6730	6730	6730	2			N	-0-					-0-
11	0		5572	-0-	5572	12302	5572	2			N	-0-					-0-
12	0		4341	-0-	4341	16643	4341	2			N	-0-					-0-
01	0		7052	-0-	7052	23695	7052	2			N	-0-					-0-
02	29209	X	5514	-0-	-23695	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	0		4529	-0-	4529	4529	4529	2			N	-0-					-0-
11	0		4552	-0-	4552	9081	4552	2			N	-0-					-0-
12	0		4034	-0-	4034	13115	4034	2			N	-0-					-0-
01	0		4497	-0-	4497	17612	4497	2			N	-0-					-0-
02	20918	X	3306	-0-	-17612	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7146	-0-	-714	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
10	0		4820	-0-	4820	4820	4820	2			N	-0-					-0-
11	0		7987	-0-	7987	12807	7987	2			N	-0-					-0-
12	0		6216	-0-	6216	19023	6216	2			N	-0-					-0-
01	0		7550	-0-	7550	26573	7550	2			N	-0-					-0-
02	31727	X	5154	-0-	-26573	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	12420	-0-	-3150	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
10	0		13018	-0-	13018	13018	13018	2			N	-0-					-0-
11	0		12049	-0-	12049	25067	12049	2			N	-0-					-0-
12	0		10892	-0-	10892	35959	10892	2			N	-0-					-0-
01	0		13593	-0-	13593	49552	13593	2			N	-0-					-0-
02	59439	X	9887	-0-	-49552	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2860	-0-	-980	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
10	0		3196	-0-	3196	3196	3196	2			N	-0-					-0-
11	0		2670	-0-	2670	5866	2670	2			N	-0-					-0-
12	0		1675	-0-	1675	7541	1675	2			N	-0-					-0-
01	0		4689	-0-	4689	12230	4689	2			N	-0-					-0-
02	14968	X	2738	-0-	-12230	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	34511	2			N	-0-					-0-
10	0		29526	-0-	29526	29526	29526	2			N	-0-					-0-
11	0		20288	-0-	20288	49814	20288	2			N	-0-					-0-
12	0		17422	-0-	17422	67236	17422	2			N	-0-					-0-
01	0		15599	-0-	15599	82835	15599	2			N	-0-					-0-
02	96901	X	14066	-0-	-82835	-0-	14066	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	7650	X	7159	-0-	-491	-0-	7	1	7152	2	N	-0-			-0-
10	0		5208	-0-	5208	5208	5	1	5203	2	N	-0-			-0-
11	0		5203	-0-	5203	10411	5	1	5198	2	N	-0-			-0-
12	0		8169	-0-	8169	18580	8	1	8161	2	N	-0-			-0-
01	0		6917	-0-	6917	25497	7	1	6910	2	N	-0-			-0-
02	31176	X	5679	-0-	-25497	-0-	6	1	5673	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

09	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16551	2			Y	-0-			54
10	0		15907	-0-	15907	15907	15907	2			Y	-0-			54
11	0		14025	-0-	14025	29932	14025	2			Y	-0-			54
12	0		13216	-0-	13216	43148	13216	2			Y	-0-			54
01	0		13051	-0-	13051	56199	13051	2			Y	-0-			54
02	67471	X	11272	-0-	-56199	-0-	11272	2			Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

09	6510	X	6165	-0-	-345	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
10	0		6224	-0-	6224	6224	6224	2			N	-0-			-0-
11	0		5903	-0-	5903	12127	5903	2			N	-0-			-0-
12	0		6034	-0-	6034	18161	6034	2			N	-0-			-0-
01	0		6066	-0-	6066	24227	6066	2			N	-0-			-0-
02	29522	X	5295	-0-	-24227	-0-	5295	2			N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

09	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
10	0		3391	-0-	3391	3391	3391	2			N	-0-			-0-
11	0		2847	-0-	2847	6238	2847	2			N	-0-			-0-
12	0		3333	-0-	3333	9571	3333	2			N	-0-			-0-
01	0		3397	-0-	3397	12968	3397	2			N	-0-			-0-
02	15969	X	3001	-0-	-12968	-0-	3001	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	10950	X	60	-0-	-10890	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	0		4856	-0-	4856	4856	9	1	4847	2	N	-0-			-0-
11	0		9366	-0-	9366	14222	18	1	9348	2	N	-0-			-0-
12	0		21536	-0-	21536	35758	42	1	21494	2	N	-0-			-0-
01	0		8477	-0-	8477	44235	16	1	8461	2	N	-0-			-0-
02	53997	X	9762	-0-	-44235	-0-	19	1	9743	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	22920	X	14180	-0-	-8740	-0-	28	1	14152	2	N	-0-			-0-
10	0		18357	-0-	18357	18357	37	1	18320	2	N	-0-			-0-
11	0		18062	-0-	18062	36419	37	1	18025	2	N	-0-			-0-
12	0		15565	-0-	15565	51984	31	1	15534	2	N	-0-			-0-
01	0		17691	-0-	17691	69675	35	1	17656	2	N	-0-			-0-
02	85428	X	15753	-0-	-69675	-0-	31	1	15722	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

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	6930	X	5773	-0-	-1157	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	0		5123	-0-	5123	5123	5123	2			N	-0-					-0-
11	0		6051	-0-	6051	11174	6051	2			N	-0-					-0-
12	0		6369	-0-	6369	17543	6369	2			N	-0-					-0-
01	0		5991	-0-	5991	23534	5991	2			N	-0-					-0-
02	28984	X	5450	-0-	-23534	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
10	0		5544	-0-	5544	5544	5544	2			N	-0-					-0-
11	0		2629	-0-	2629	8173	2629	2			N	-0-					-0-
12	0		11175	-0-	11175	19348	11175	2			N	-0-					-0-
01	0		7233	-0-	7233	26581	7233	2			N	-0-					-0-
02	37066	X	10485	-0-	-26581	-0-	10485	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	6926	-0-	-3214	-0-	300	1	6626	2	N	-0-					-0-
10	0		1573	-0-	1573	1573	68	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	0		5441	-0-	5441	7014	233	1	5208	2	N	-0-					-0-
12	0		7770	-0-	7770	14784	337	1	7433	2	N	-0-					-0-
01	0		5694	-0-	5694	20478	238	1	5456	2	N	-0-					-0-
02	27913	X	7435	-0-	-20478	-0-	321	1	7114	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

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	9480	X	8852	-0-	-628	-0-	9	1	8843	2	N	-0-					-0-
10	0		9443	-0-	9443	9443	9	1	9434	2	N	-0-					-0-
11	0		8860	-0-	8860	18303	9	1	8851	2	N	-0-					-0-
12	0		7515	-0-	7515	25818	7	1	7508	2	N	-0-					-0-
01	0		9123	-0-	9123	34941	9	1	9114	2	N	-0-					-0-
02	41871	X	6930	-0-	-34941	-0-	7	1	6923	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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-

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	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	4	1	3666	2	N	-0-					-0-
10	0		2523	-0-	2523	2523	2	1	2521	2	N	-0-					-0-
11	0		3747	-0-	3747	6270	4	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	0		2571	-0-	2571	8841	3	1	2568	2	N	-0-					-0-
01	0		2618	-0-	2618	11459	2	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	13447	X	1988	-0-	-11459	-0-	2	1	1986	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	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	0		4933	-0-	4933	4933	4933	2			N	-0-					-0-
11	0		4263	-0-	4263	9196	4263	2			N	-0-					-0-
12	0		4138	-0-	4138	13334	4138	2			N	-0-					-0-
01	0		4391	-0-	4391	17725	4391	2			N	-0-					-0-
02	21641	X	3916	-0-	-17725	-0-	3916	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	157167	X	157167	-0-	-0-	-0-	157167	2			N	-0-					-0-
10	0		148918	-0-	148918	148918	148918	2			N	-0-					-0-
11	0		137884	-0-	137884	286802	137884	2			N	-0-					-0-
12	0		143604	-0-	143604	430406	143604	2			N	-0-					-0-
01	0		131583	-0-	131583	561989	131583	2			N	-0-					-0-
02	675916	X	113927	-0-	-561989	-0-	113927	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	900	N	8	-0-	-892	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	26	22	2			N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	36	10	2			N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	39	3	2			N	-0-					-0-
02	51	N	12	-0-	-39	-0-	12	2			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	7530	X	7316	-0-	-214	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	0		7377	-0-	7377	7377	7377	2			N	-0-					-0-
11	0		7067	-0-	7067	14444	7067	2			N	-0-					-0-
12	0		6767	-0-	6767	21211	6767	2			N	-0-					-0-
01	0		7244	-0-	7244	28455	7244	2			N	-0-					-0-
02	34091	X	5636	-0-	-28455	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	146	-0-	-8644	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	0		7045	-0-	7045	7045	14	1	7031	2	N	-0-					-0-
11	0		5268	-0-	5268	12313	10	1	5258	2	N	-0-					-0-
12	0		3755	-0-	3755	16068	7	1	3748	2	N	-0-					-0-
01	0		5523	-0-	5523	21591	10	1	5513	2	N	-0-					-0-
02	23556	X	1965	-0-	-21591	-0-	4	1	1961	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17	1	17119	2	N	-0-					-0-
10	0		13029	-0-	13029	13029	13	1	13016	2	N	-0-					-0-
11	0		14021	-0-	14021	27050	14	1	14007	2	N	-0-					-0-
12	0		25267	-0-	25267	52317	25	1	25242	2	N	-0-					-0-
01	0		20317	-0-	20317	72634	20	1	20297	2	N	-0-					-0-
02	88659	X	16025	-0-	-72634	-0-	16	1	16009	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8761	-0-	-779	-0-	9	1	8752	2	N	-0-					-0-
10	0		8724	-0-	8724	8724	9	1	8715	2	N	-0-					-0-
11	0		8947	-0-	8947	17671	9	1	8938	2	N	-0-					-0-
12	0		9210	-0-	9210	26881	9	1	9201	2	N	-0-					-0-
01	0		9215	-0-	9215	36096	9	1	9206	2	N	-0-					-0-
02	43323	X	7227	-0-	-36096	-0-	7	1	7220	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

09	129500	X	129500	-0-	-0-	-0-	129500	2			N	-0-					-0-
10	0		124513	-0-	124513	124513	124513	2			N	-0-					-0-
11	0		114830	-0-	114830	239343	114830	2			N	-0-					-0-
12	0		92498	-0-	92498	331841	92498	2			N	-0-					-0-
01	0		111440	-0-	111440	443281	111440	2			N	-0-					-0-
02	530516	X	87235	-0-	-443281	-0-	87235	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

09	15840	X	10153	-0-	-5687	-0-	20	1	10133	2	N	-0-					-0-
10	0		9936	-0-	9936	9936	20	1	9916	2	N	-0-					-0-
11	0		9421	-0-	9421	19357	19	1	9402	2	N	-0-					-0-
12	0		7882	-0-	7882	27239	16	1	7866	2	N	-0-					-0-
01	0		534	-0-	534	27773	1	1	533	2	N	-0-					-0-
02	44289	X	16516	-0-	-27773	-0-	33	1	16483	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

09	14580	X	11938	-0-	-2642	-0-	12	1	11926	2	N	-0-					-0-
10	0		7939	-0-	7939	7939	8	1	7931	2	N	-0-					-0-
11	0		7523	-0-	7523	15462	7	1	7516	2	N	-0-					-0-
12	0		1849	-0-	1849	17311	2	1	1847	2	N	-0-					-0-
01	0		16873	-0-	16873	34184	16	1	16857	2	N	-0-					-0-
02	41820	X	7636	-0-	-34184	-0-	7	1	7629	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

09	12540	X	10024	-0-	-2516	-0-	10	1	10014	2	N	-0-					-0-
10	0		9160	-0-	9160	9160	9	1	9151	2	N	-0-					-0-
11	0		8469	-0-	8469	17629	9	1	8460	2	N	-0-					-0-
12	0		7678	-0-	7678	25307	8	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	0		9070	-0-	9070	34377	9	1	9061	2	N	-0-					-0-
02	41142	X	6765	-0-	-34377	-0-	7	1	6758	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

09	12390	X	9297	-0-	-3093	-0-	9	1	9288	2	N	-0-					-0-
10	0		6649	-0-	6649	6649	7	1	6642	2	N	-0-					-0-
11	0		11363	-0-	11363	18012	12	1	11351	2	N	-0-					-0-
12	0		26432	-0-	26432	44444	26	1	26406	2	N	-0-					-0-
01	0		21288	-0-	21288	65732	21	1	21267	2	N	-0-					-0-
02	81579	X	15847	-0-	-65732	-0-	15	1	15832	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

09	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	28	1	28732	2	N	-0-					-0-
10	0		23424	-0-	23424	23424	23	1	23401	2	N	-0-					-0-
11	0		19408	-0-	19408	42832	19	1	19389	2	N	-0-					-0-
12	0		24491	-0-	24491	67323	24	1	24467	2	N	-0-					-0-
01	0		13490	-0-	13490	80813	13	1	13477	2	N	-0-					-0-
02	92819	X	12006	-0-	-80813	-0-	12	1	11994	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	7737	-0-	-6663	-0-	8	1	7729	2	Y	-0-			19
10	0		8260	-0-	8260	8260	8	1	8252	2	Y	-0-			19
11	0		6469	-0-	6469	14729	7	1	6462	2	Y	-0-			19
12	0		4693	-0-	4693	19422	5	1	4688	2	Y	-0-			19
01	0		7361	-0-	7361	26783	7	1	7354	2	Y	-0-			19
02	32014	X	5231	-0-	-26783	-0-	5	1	5226	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	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	12	1	11564	2	Y	-0-			-0-
10	0		10283	-0-	10283	10283	10	1	10273	2	Y	-0-			-0-
11	0		9822	-0-	9822	20105	10	1	9812	2	Y	-0-			-0-
12	0		12490	-0-	12490	32595	12	1	12478	2	Y	-0-			-0-
01	0		9111	-0-	9111	41706	9	1	9102	2	Y	-0-			-0-
02	49830	X	8124	-0-	-41706	-0-	8	1	8116	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	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	2			N	-0-			-0-
10	0		16482	-0-	16482	16482	16482	2			N	-0-			-0-
11	0		13541	-0-	13541	30023	13541	2			N	-0-			-0-
12	0		11874	-0-	11874	41897	11874	2			N	-0-			-0-
01	0		11221	-0-	11221	53118	11221	2			N	-0-			-0-
02	62821	X	9703	-0-	-53118	-0-	9703	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	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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-			-0-
10	0		4777	-0-	4777	4777	4777	2			N	-0-			-0-
11	0		5123	-0-	5123	9900	5123	2			N	-0-			-0-
12	0		5752	-0-	5752	15652	5752	2			N	-0-			-0-
01	0		8148	-0-	8148	23800	8148	2			N	-0-			-0-
02	29594	X	5794	-0-	-23800	-0-	5794	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4158	-0-	-1392	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
10	0		4424	-0-	4424	4424	4424	2			N	-0-			-0-
11	0		4230	-0-	4230	8654	4230	2			N	-0-			-0-
12	0		3434	-0-	3434	12088	3434	2			N	-0-			-0-
01	0		6263	-0-	6263	18351	6263	2			N	-0-			-0-
02	21974	X	3623	-0-	-18351	-0-	3623	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 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 KNIGHTS (SL) DU				WELL #: 3SL	RRCID -> 268324	COMPL. DATE 07/08/2013				TOTAL DEPTH 12417		PERF.12800 - 18680				
09	18510	X	13559	-0-	-4951	-0-	13	1	13546	2	N	-0-					-0-
10	0		8791	-0-	8791	8791	9	1	8782	2	N	-0-					-0-
11	0		12466	-0-	12466	21257	12	1	12454	2	N	-0-					-0-
12	0		15101	-0-	15101	36358	15	1	15086	2	N	-0-					-0-
01	0		14574	-0-	14574	50932	14	1	14560	2	N	-0-					-0-
02	64930	X	13998	-0-	-50932	-0-	14	1	13984	2	N	-0-					-0-
	NEW HORIZONS				WELL #: I 1H	RRCID -> 268385	COMPL. DATE 03/01/2013				TOTAL DEPTH 11174		PERF.11361 - 18463				
09	12930	X	11956	-0-	-974	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
10	0		11836	-0-	11836	11836	11836	2			N	-0-					-0-
11	0		11306	-0-	11306	23142	11306	2			N	-0-					-0-
12	0		10733	-0-	10733	33875	10733	2			N	-0-					-0-
01	0		11800	-0-	11800	45675	11800	2			N	-0-					-0-
02	56023	X	10348	-0-	-45675	-0-	10348	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-
	ROBERT WALTON				WELL #: 10H	RRCID -> 268862	COMPL. DATE 01/18/2013				TOTAL DEPTH 10822		PERF.10932 - 18246				
09	14160	X	11298	-0-	-2862	-0-	11	1	11287	2	N	-0-					-0-
10	0		9416	-0-	9416	9416	9	1	9407	2	N	-0-					-0-
11	0		11705	-0-	11705	21121	12	1	11693	2	N	-0-					-0-
12	0		12826	-0-	12826	33947	13	1	12813	2	N	-0-					-0-
01	0		10250	-0-	10250	44197	10	1	10240	2	N	-0-					-0-
02	52976	X	8779	-0-	-44197	-0-	9	1	8770	2	N	-0-					-0-
	HOGG, ALLIE MARIE				WELL #: 14H	RRCID -> 268871	COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 10890		PERF.11042 - 18594				
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	13	1	12734	2	N	-0-					-0-
10	0		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
11	0		17343	-0-	17343	17492	18	1	17325	2	N	-0-					-0-
12	0		40101	-0-	40101	57593	39	1	40062	2	N	-0-					-0-
01	0		26441	-0-	26441	84034	26	1	26415	2	N	-0-					-0-
02	97407	X	13373	-0-	-84034	-0-	13	1	13360	2	N	-0-					-0-
	BANANA SLUGS DU				WELL #: 1H	RRCID -> 269459	COMPL. DATE 05/08/2013				TOTAL DEPTH 14580		PERF.14655 - 21193				
09	69130	X	69130	-0-	-0-	-0-	69130	2			N	-0-					-0-
10	0		70646	-0-	70646	70646	70646	2			N	-0-					-0-
11	0		66587	-0-	66587	137233	66587	2			N	-0-					-0-
12	0		66782	-0-	66782	204015	66782	2			N	-0-					-0-
01	0		62329	-0-	62329	266344	62329	2			N	-0-					-0-
02	321264	X	54920	-0-	-266344	-0-	54920	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 #: 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	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17	1	17527	2	N	-0-					-0-
10	0		4833	-0-	4833	4833	5	1	4828	2	N	-0-					-0-
11	0		20847	-0-	20847	25680	21	1	20826	2	N	-0-					-0-
12	0		23187	-0-	23187	48867	24	1	23163	2	N	-0-					-0-
01	0		24297	-0-	24297	73164	24	1	24273	2	N	-0-					-0-
02	95557	X	22393	-0-	-73164	-0-	22	1	22371	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	14400	X	10237	-0-	-4163	-0-	10	1	10227	2	N	-0-					-0-
10	0		12549	-0-	12549	12549	12	1	12537	2	N	-0-					-0-
11	0		13041	-0-	13041	25590	13	1	13028	2	N	-0-					-0-
12	0		11868	-0-	11868	37458	12	1	11856	2	N	-0-					-0-
01	0		11611	-0-	11611	49069	11	1	11600	2	N	-0-					-0-
02	58866	X	9797	-0-	-49069	-0-	10	1	9787	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	8610	X	5598	-0-	-3012	-0-	6	1	5592	2	N	-0-					-0-
10	0		5818	-0-	5818	5818	6	1	5812	2	N	-0-					-0-
11	0		5275	-0-	5275	11093	5	1	5270	2	N	-0-					-0-
12	0		8252	-0-	8252	19345	8	1	8244	2	N	-0-					-0-
01	0		7968	-0-	7968	27313	8	1	7960	2	N	-0-					-0-
02	33090	X	5777	-0-	-27313	-0-	6	1	5771	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	13080	X	3426	-0-	-9654	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	0		11705	-0-	11705	11705	11705	2			N	-0-					-0-
11	0		6535	-0-	6535	18240	6535	2			N	-0-					-0-
12	0		11003	-0-	11003	29243	11003	2			N	-0-					-0-
01	0		8261	-0-	8261	37504	8261	2			N	-0-					-0-
02	45500	X	7996	-0-	-37504	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

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	14670	X	13489	-0-	-1181	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
10	0		11251	-0-	11251	11251	11251	2			N	-0-					-0-
11	0		15067	-0-	15067	26318	15067	2			N	-0-					-0-
12	0		11691	-0-	11691	38009	11691	2			N	-0-					-0-
01	0		13213	-0-	13213	51222	13213	2			N	-0-					-0-
02	61082	X	9860	-0-	-51222	-0-	9860	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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		-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	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	64085	X	64085	-0-	-0-	-0-	64085	2			N	-0-					-0-
10	0		63791	-0-	63791	63791	63791	2			N	-0-					-0-
11	0		59160	-0-	59160	122951	59160	2			N	-0-					-0-
12	0		58229	-0-	58229	181180	58229	2			N	-0-					-0-
01	0		60418	-0-	60418	241598	60418	2			N	-0-					-0-
02	293037	X	51439	-0-	-241598	-0-	51439	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	8550	X	7677	-0-	-873	-0-	8	1	7669	2	N	-0-					-0-
10	0		7878	-0-	7878	7878	8	1	7870	2	N	-0-					-0-
11	0		7546	-0-	7546	15424	8	1	7538	2	N	-0-					-0-
12	0		4891	-0-	4891	20315	5	1	4886	2	N	-0-					-0-
01	0		8349	-0-	8349	28664	8	1	8341	2	N	-0-					-0-
02	35923	X	7259	-0-	-28664	-0-	7	1	7252	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	8492	-0-	-1678	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
10	0		8954	-0-	8954	8954	8954	2			N	-0-					-0-
11	0		7472	-0-	7472	16426	7472	2			N	-0-					-0-
12	0		8456	-0-	8456	24882	8456	2			N	-0-					-0-
01	0		8067	-0-	8067	32949	8067	2			N	-0-					-0-
02	40205	X	7256	-0-	-32949	-0-	7256	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	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	39	1	19399	2	N	-0-					-0-
10	0		14753	-0-	14753	14753	29	1	14724	2	N	-0-					-0-
11	0		32024	-0-	32024	46777	62	1	31962	2	N	-0-					-0-
12	0		29806	-0-	29806	76583	59	1	29747	2	N	-0-					-0-
01	0		22161	-0-	22161	98744	42	1	22119	2	N	-0-					-0-
02	113384	X	14640	-0-	-98744	-0-	29	1	14611	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	11670	X	10677	-0-	-993	-0-	11	1	10666	2	N	-0-					-0-
10	0		10992	-0-	10992	10992	11	1	10981	2	N	-0-					-0-
11	0		10798	-0-	10798	21790	11	1	10787	2	N	-0-					-0-
12	0		11871	-0-	11871	33661	12	1	11859	2	N	-0-					-0-
01	0		11014	-0-	11014	44675	11	1	11003	2	N	-0-					-0-
02	54837	X	10162	-0-	-44675	-0-	10	1	10152	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	21600	X	17096	-0-	-4504	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
10	0		20942	-0-	20942	20942	20942	2			N	-0-					-0-
11	0		17252	-0-	17252	38194	17252	2			N	-0-					-0-
12	0		16035	-0-	16035	54229	16035	2			N	-0-					-0-
01	0		17433	-0-	17433	71662	17433	2			N	-0-					-0-
02	88062	X	16400	-0-	-71662	-0-	16400	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8547	-0-	-453	-0-	9	1	8538	2	N	-0-			-0-
10	0		8592	-0-	8592	8592	9	1	8583	2	N	-0-			-0-
11	0		8235	-0-	8235	16827	8	1	8227	2	N	-0-			-0-
12	0		6906	-0-	6906	23733	7	1	6899	2	N	-0-			-0-
01	0		9102	-0-	9102	32835	9	1	9093	2	N	-0-			-0-
02	39023	X	6188	-0-	-32835	-0-	6	1	6182	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	8310	X	7355	-0-	-955	-0-	7	1	7348	2	N	-0-			-0-
10	0		6868	-0-	6868	6868	7	1	6861	2	N	-0-			-0-
11	0		6055	-0-	6055	12923	6	1	6049	2	N	-0-			-0-
12	0		7311	-0-	7311	20234	7	1	7304	2	N	-0-			-0-
01	0		6405	-0-	6405	26639	6	1	6399	2	N	-0-			-0-
02	30338	X	3699	-0-	-26639	-0-	4	1	3695	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	12307	-0-	-863	-0-	12307	2			N	-0-			-0-
10	0		12475	-0-	12475	12475	12475	2			N	-0-			-0-
11	0		11573	-0-	11573	24048	11573	2			N	-0-			-0-
12	0		11446	-0-	11446	35494	11446	2			N	-0-			-0-
01	0		11189	-0-	11189	46683	11189	2			N	-0-			-0-
02	57045	X	10362	-0-	-46683	-0-	10362	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	7680	X	1892	-0-	-5788	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
10	0		2275	-0-	2275	2275	2275	2			N	-0-			-0-
11	0		3176	-0-	3176	5451	3176	2			N	-0-			-0-
12	0		3189	-0-	3189	8640	3189	2			N	-0-			-0-
01	0		4044	-0-	4044	12684	4044	2			N	-0-			-0-
02	23124	X	10440	-0-	-12684	-0-	10440	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	19740	X	17422	-0-	-2318	-0-	35	1	17387	2	N	-0-			-0-
10	0		17103	-0-	17103	17103	34	1	17069	2	N	-0-			-0-
11	0		17031	-0-	17031	34134	34	1	16997	2	N	-0-			-0-
12	0		15974	-0-	15974	50108	32	1	15942	2	N	-0-			-0-
01	0		15962	-0-	15962	66070	32	1	15930	2	N	-0-			-0-
02	80505	X	14435	-0-	-66070	-0-	29	1	14406	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	9030	X	8170	-0-	-860	-0-	8	1	8162	2	N	-0-			-0-
10	0		8987	-0-	8987	8987	9	1	8978	2	N	-0-			-0-
11	0		7463	-0-	7463	16450	8	1	7455	2	N	-0-			-0-
12	0		7910	-0-	7910	24360	8	1	7902	2	N	-0-			-0-
01	0		7750	-0-	7750	32110	8	1	7742	2	N	-0-			-0-
02	38920	X	6810	-0-	-32110	-0-	7	1	6803	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5298	-0-	-462	-0-	5	1	5293	2	N	-0-			-0-
10	0		5465	-0-	5465	5465	5	1	5460	2	N	-0-			-0-
11	0		5102	-0-	5102	10567	5	1	5097	2	N	-0-			-0-
12	0		4878	-0-	4878	15445	5	1	4873	2	N	-0-			-0-
01	0		5279	-0-	5279	20724	5	1	5274	2	N	-0-			-0-
02	27478	X	6754	-0-	-20724	-0-	7	1	6747	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	21	1	10454	2	N	-0-			-0-
10	0		10454	-0-	10454	10454	20	1	10434	2	N	-0-			-0-
11	0		37790	-0-	37790	48244	76	1	37714	2	N	-0-			-0-
12	0		46429	-0-	46429	94673	93	1	46336	2	N	-0-			-0-
01	0		39416	-0-	39416	134089	79	1	39337	2	N	-0-			-0-
02	159909	X	25820	-0-	-134089	-0-	51	1	25769	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	13371	-0-	-1659	-0-	13371	2			N	-0-			-0-
10	0		12965	-0-	12965	12965	12965	2			N	-0-			-0-
11	0		12148	-0-	12148	25113	12148	2			N	-0-			-0-
12	0		12830	-0-	12830	37943	12830	2			N	-0-			-0-
01	0		13358	-0-	13358	51301	13358	2			N	-0-			-0-
02	63046	X	11745	-0-	-51301	-0-	11745	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-			-0-
10	0		9392	-0-	9392	9392	9392	2			N	-0-			-0-
11	0		8900	-0-	8900	18292	8900	2			N	-0-			-0-
12	0		8841	-0-	8841	27133	8841	2			N	-0-			-0-
01	0		8451	-0-	8451	35584	8451	2			N	-0-			-0-
02	42988	X	7404	-0-	-35584	-0-	7404	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16560	X	15395	-0-	-1165	-0-	15	1	15380	2	N	-0-			-0-
10	0		15602	-0-	15602	15602	16	1	15586	2	N	-0-			-0-
11	0		14800	-0-	14800	30402	15	1	14785	2	N	-0-			-0-
12	0		15020	-0-	15020	45422	15	1	15005	2	N	-0-			-0-
01	0		14629	-0-	14629	60051	14	1	14615	2	N	-0-			-0-
02	73056	X	13005	-0-	-60051	-0-	13	1	12992	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20010	X	19244	-0-	-766	-0-	38	1	19206	2	N	-0-			-0-
10	0		20304	-0-	20304	20304	40	1	20264	2	N	-0-			-0-
11	0		19173	-0-	19173	39477	38	1	19135	2	N	-0-			-0-
12	0		18069	-0-	18069	57546	36	1	18033	2	N	-0-			-0-
01	0		18150	-0-	18150	75696	36	1	18114	2	N	-0-			-0-
02	92655	X	16959	-0-	-75696	-0-	34	1	16925	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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/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	9840	X	8593	-0-	-1247	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
10	0		8564	-0-	8564	8564	8564	2			N	-0-			-0-
11	0		8580	-0-	8580	17144	8580	2			N	-0-			-0-
12	0		8335	-0-	8335	25479	8335	2			N	-0-			-0-
01	0		7186	-0-	7186	32665	7186	2			N	-0-			-0-
02	41012	X	8347	-0-	-32665	-0-	8347	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	39270	X	33690	-0-	-5580	-0-	33690	2			N	-0-			-0-
10	0		34162	-0-	34162	34162	34162	2			N	-0-			-0-
11	0		32210	-0-	32210	66372	32210	2			N	-0-			-0-
12	0		31712	-0-	31712	98084	31712	2			N	-0-			-0-
01	0		32112	-0-	32112	130196	32112	2			N	-0-			-0-
02	157650	X	27454	-0-	-130196	-0-	27454	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			-0-
11	0		18	-0-	18	31	18	2			N	-0-			-0-
12	0		8	-0-	8	39	8	2			N	-0-			-0-
01	0		17	-0-	17	56	17	2			N	-0-			-0-
02	74	N	18	-0-	-56	-0-	18	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	12060	X	11164	-0-	-896	-0-	11164	2			N	-0-			-0-
10	0		11487	-0-	11487	11487	11487	2			N	-0-			-0-
11	0		10910	-0-	10910	22397	10910	2			N	-0-			-0-
12	0		10511	-0-	10511	32908	10511	2			N	-0-			-0-
01	0		10201	-0-	10201	43109	10201	2			N	-0-			-0-
02	52425	X	9316	-0-	-43109	-0-	9316	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	18120	X	12680	-0-	-5440	-0-	13	1	12667	2	N	-0-			-0-
10	0		13221	-0-	13221	13221	13	1	13208	2	N	-0-			-0-
11	0		11255	-0-	11255	24476	11	1	11244	2	N	-0-			-0-
12	0		11876	-0-	11876	36352	12	1	11864	2	N	-0-			-0-
01	0		12444	-0-	12444	48796	12	1	12432	2	N	-0-			-0-
02	59193	X	10397	-0-	-48796	-0-	10	1	10387	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	25	1	24932	2	N	-0-			-0-
10	0		31356	-0-	31356	31356	31	1	31325	2	N	-0-			-0-
11	0		16882	-0-	16882	48238	17	1	16865	2	N	-0-			-0-
12	0		34014	-0-	34014	82252	34	1	33980	2	N	-0-			-0-
01	0		15404	-0-	15404	97656	15	1	15389	2	N	-0-			-0-
02	126213	X	28557	-0-	-97656	-0-	28	1	28529	2	N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	115622	X	115622	-0-	-0-	-0-	115622	2			N	-0-			-0-
10	0		106247	-0-	106247	106247	106247	2			N	-0-			-0-
11	0		97812	-0-	97812	204059	97812	2			N	-0-			-0-
12	0		89869	-0-	89869	293928	89869	2			N	-0-			-0-
01	0		86720	-0-	86720	380648	86720	2			N	-0-			-0-
02	424847	X	44199	-0-	-380648	-0-	44199	2			N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	12903	-0-	-1077	-0-	13	1	12890	2	N	-0-			-0-
10	0		13353	-0-	13353	13353	13	1	13340	2	N	-0-			-0-
11	0		12474	-0-	12474	25827	13	1	12461	2	N	-0-			-0-
12	0		9819	-0-	9819	35646	10	1	9809	2	N	-0-			-0-
01	0		10712	-0-	10712	46358	11	1	10701	2	N	-0-			-0-
02	57563	X	11205	-0-	-46358	-0-	11	1	11194	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16111	-0-	-1679	-0-	16111	2			N	-0-			-0-
10	0		16988	-0-	16988	16988	16988	2			N	-0-			-0-
11	0		16148	-0-	16148	33136	16148	2			N	-0-			-0-
12	0		15575	-0-	15575	48711	15575	2			N	-0-			-0-
01	0		14954	-0-	14954	63665	14954	2			N	-0-			-0-
02	77637	X	13972	-0-	-63665	-0-	13972	2			N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10	0		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-			-0-
11	0		373	-0-	373	520	373	2			N	-0-			-0-
12	0		390	-0-	390	910	390	2			N	-0-			-0-
01	0		395	-0-	395	1305	395	2			N	-0-			-0-
02	1961	N	656	-0-	-1305	-0-	656	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	84038	X	84038	-0-	-0-	-0-	85	1	83953	2	N	-0-			-0-
10	0		86070	-0-	86070	86070	87	1	85983	2	N	-0-			-0-
11	0		81160	-0-	81160	167230	82	1	81078	2	N	-0-			-0-
12	0		77949	-0-	77949	245179	79	1	77870	2	N	-0-			-0-
01	0		76989	-0-	76989	322168	76	1	76913	2	N	-0-			-0-
02	390540	X	68372	-0-	-322168	-0-	68	1	68304	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	56842	X	56842	-0-	-0-	-0-	56842	2			N	-0-			-0-
10	0		51965	-0-	51965	51965	51965	2			N	-0-			-0-
11	0		48523	-0-	48523	100488	48523	2			N	-0-			-0-
12	0		50294	-0-	50294	150782	50294	2			N	-0-			-0-
01	0		47069	-0-	47069	197851	47069	2			N	-0-			-0-
02	243059	X	45208	-0-	-197851	-0-	45208	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	51744	X	51744	-0-	-0-	-0-	51744	2			N	-0-			-0-
10	0		49537	-0-	49537	49537	49537	2			N	-0-			-0-
11	0		51372	-0-	51372	100909	51372	2			N	-0-			-0-
12	0		46659	-0-	46659	147568	46659	2			N	-0-			-0-
01	0		45886	-0-	45886	193454	45886	2			N	-0-			-0-
02	233821	X	40367	-0-	-193454	-0-	40367	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	45150	X	37727	-0-	-7423	-0-	37727	2			N	-0-			-0-
10	0		37415	-0-	37415	37415	37415	2			N	-0-			-0-
11	0		35732	-0-	35732	73147	35732	2			N	-0-			-0-
12	0		33887	-0-	33887	107034	33887	2			N	-0-			-0-
01	0		37913	-0-	37913	144947	37913	2			N	-0-			-0-
02	175900	X	30953	-0-	-144947	-0-	30953	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	38151	X	38151	-0-	-0-	-0-	38151	2			N	-0-			-0-
10	0		60988	-0-	60988	60988	60988	2			N	-0-			-0-
11	0		65846	-0-	65846	126834	65846	2			N	-0-			-0-
12	0		46981	-0-	46981	173815	46981	2			N	-0-			-0-
01	0		38268	-0-	38268	212083	38268	2			N	-0-			-0-
02	225466	X	13383	-0-	-212083	-0-	13383	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	10	1	9693	2	N	-0-			-0-
10	0		9972	-0-	9972	9972	10	1	9962	2	N	-0-			-0-
11	0		9334	-0-	9334	19306	9	1	9325	2	N	-0-			-0-
12	0		9889	-0-	9889	29195	10	1	9879	2	N	-0-			-0-
01	0		10257	-0-	10257	39452	10	1	10247	2	N	-0-			-0-
02	48305	X	8853	-0-	-39452	-0-	9	1	8844	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	0		402	-0-	402	402	402	2			N	-0-					-0-
11	0		757	-0-	757	1159	757	2			N	-0-					-0-
12	0		574	-0-	574	1733	574	2			N	-0-					-0-
01	0		334	-0-	334	2067	334	2			N	-0-					-0-
02	2298	X	231	-0-	-2067	-0-	231	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42960	X	28753	-0-	-14207	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
10	0		27965	-0-	27965	27965	27965	2			N	-0-					-0-
11	0		25755	-0-	25755	53720	25755	2			N	-0-					-0-
12	0		24930	-0-	24930	78650	24930	2			N	-0-					-0-
01	0		24371	-0-	24371	103021	24371	2			N	-0-					-0-
02	117532	X	14511	-0-	-103021	-0-	14511	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	19950	X	13877	-0-	-6073	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
10	0		6945	-0-	6945	6945	6945	2			N	-0-					-0-
11	0		9169	-0-	9169	16114	9169	2			N	-0-					-0-
12	0		14816	-0-	14816	30930	14816	2			N	-0-					-0-
01	0		13034	-0-	13034	43964	13034	2			N	-0-					-0-
02	52912	X	8948	-0-	-43964	-0-	8948	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	37110	X	30424	-0-	-6686	-0-	30424	2			N	-0-					-0-
10	0		30870	-0-	30870	30870	30870	2			N	-0-					-0-
11	0		31339	-0-	31339	62209	31339	2			N	-0-					-0-
12	0		32541	-0-	32541	94750	32541	2			N	-0-					-0-
01	0		31754	-0-	31754	126504	31754	2			N	-0-					-0-
02	148822	X	22318	-0-	-126504	-0-	22318	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	120814	X	120814	-0-	-0-	-0-	120814	2			N	-0-					-0-
10	0		119783	-0-	119783	119783	119783	2			N	-0-					-0-
11	0		109040	-0-	109040	228823	109040	2			N	-0-					-0-
12	0		105436	-0-	105436	334259	105436	2			N	-0-					-0-
01	0		99990	-0-	99990	434249	99990	2			N	-0-					-0-
02	521046	X	86797	-0-	-434249	-0-	86797	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		-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	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	57275	X	57275	-0-	-0-	-0-	57275	2			N	-0-					-0-
10	0		45123	-0-	45123	45123	45123	2			N	-0-					-0-
11	0		27698	-0-	27698	72821	27698	2			N	-0-					-0-
12	0		18982	-0-	18982	91803	18982	2			N	-0-					-0-
01	0		15128	-0-	15128	106931	15128	2			N	-0-					-0-
02	118746	X	11815	-0-	-106931	-0-	11815	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	49950	X	37490	-0-	-12460	-0-	37490	2			N	-0-					-0-
10	0		29992	-0-	29992	29992	29992	2			N	-0-					-0-
11	0		35891	-0-	35891	65883	35891	2			N	-0-					-0-
12	0		28195	-0-	28195	94078	28195	2			N	-0-					-0-
01	0		34554	-0-	34554	128632	34554	2			N	-0-					-0-
02	151507	X	22875	-0-	-128632	-0-	22875	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	120004	X	120004	-0-	-0-	-0-	120004	2			N	-0-					-0-
10	0		118838	-0-	118838	118838	118838	2			N	-0-					-0-
11	0		106864	-0-	106864	225702	106864	2			N	-0-					-0-
12	0		102756	-0-	102756	328458	102756	2			N	-0-					-0-
01	0		96771	-0-	96771	425229	96771	2			N	-0-					-0-
02	510766	X	85537	-0-	-425229	-0-	85537	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	62974	X	62974	-0-	-0-	-0-	62974	2			N	-0-					-0-
10	0		52158	-0-	52158	52158	52158	2			N	-0-					-0-
11	0		35272	-0-	35272	87430	35272	2			N	-0-					-0-
12	0		35161	-0-	35161	122591	35161	2			N	-0-					-0-
01	0		13579	-0-	13579	136170	13579	2			N	-0-					-0-
02	162657	X	26487	-0-	-136170	-0-	26487	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	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		21823	-0-	21823	21823	21823	2			N	-0-					-0-
12	0		21983	-0-	21983	43806	21983	2			N	-0-					-0-
01	0		23240	-0-	23240	67046	23240	2			N	-0-					-0-
02	76072	X	9026	-0-	-67046	-0-	9026	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	43380	X	365	-0-	-43015	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	0		872	-0-	872	872	872	2			N	-0-					-0-
11	0		623	-0-	623	1495	623	2			N	-0-					-0-
12	0		688	-0-	688	2183	688	2			N	-0-					-0-
01	0		701	-0-	701	2884	701	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	590	-0-	-2884	-0-	590	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	61170	X	-0-	-0-	-61170	-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	39209	X	39209	-0-	-0-	-0-	39209	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	39690	X	24608	-0-	-15082	-0-	24608	2			N	-0-					-0-
10	0		15488	-0-	15488	15488	15488	2			N	-0-					-0-
11	0		11634	-0-	11634	27122	11634	2			N	-0-					-0-
12	0		18884	-0-	18884	46006	18884	2			N	-0-					-0-
01	0		24211	-0-	24211	70217	24211	2			N	-0-					-0-
02	84138	X	13921	-0-	-70217	-0-	13921	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	215760	X	140239	-0-	-75521	-0-	140239	2			N	-0-					-0-
10	0		133098	-0-	133098	133098	133098	2			N	-0-					-0-
11	0		123901	-0-	123901	256999	123901	2			N	-0-					-0-
12	0		121578	-0-	121578	378577	121578	2			N	-0-					-0-
01	0		120219	-0-	120219	498796	120219	2			N	-0-					-0-
02	602303	X	103507	-0-	-498796	-0-	103507	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		20045	-0-	20045	20045	20045	2			N	-0-					-0-
12	0		57028	-0-	57028	77073	57028	2			N	-0-					-0-
01	0		110919	-0-	110919	187992	110919	2			N	-0-					-0-
02	242402	X	54410	-0-	-187992	-0-	54410	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	84540	X	81297	-0-	-3243	-0-	81297	2			N	-0-					-0-
10	0		57472	-0-	57472	57472	57472	2			N	-0-					-0-
11	0		38242	-0-	38242	95714	38242	2			N	-0-					-0-
12	0		24806	-0-	24806	120520	24806	2			N	-0-					-0-
01	0		16380	-0-	16380	136900	16380	2			N	-0-					-0-
02	150929	X	14029	-0-	-136900	-0-	14029	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109410	X	77281	-0-	-32129	-0-	77281	2			N	-0-					-0-
10	0		71879	-0-	71879	71879	71879	2			N	-0-					-0-
11	0		70654	-0-	70654	142533	70654	2			N	-0-					-0-
12	0		67761	-0-	67761	210294	67761	2			N	-0-					-0-
01	0		64906	-0-	64906	275200	64906	2			N	-0-					-0-
02	331581	X	56381	-0-	-275200	-0-	56381	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	16590	X	8408	-0-	-8182	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
10	0		11768	-0-	11768	11768	11768	2			N	-0-					-0-
11	0		11491	-0-	11491	23259	11491	2			N	-0-					-0-
12	0		1830	-0-	1830	25089	1830	2			N	-0-					-0-
01	0		2226	-0-	2226	27315	2226	2			N	-0-					-0-
02	42505	X	15190	-0-	-27315	-0-	15190	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166662	X	166662	-0-	-0-	-0-	166662	2			N	-0-					-0-
10	0		155532	-0-	155532	155532	155532	2			N	-0-					-0-
11	0		166128	-0-	166128	321660	166128	2			N	-0-					-0-
12	0		165183	-0-	165183	486843	165183	2			N	-0-					-0-
01	0		167857	-0-	167857	654700	167857	2			N	-0-					-0-
02	794221	X	139521	-0-	-654700	-0-	139521	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	155171	X	155171	-0-	-0-	-0-	155171	2			N	-0-					-0-
10	0		148219	-0-	148219	148219	148219	2			N	-0-					-0-
11	0		131530	-0-	131530	279749	131530	2			N	-0-					-0-
12	0		125547	-0-	125547	405296	125547	2			N	-0-					-0-
01	0		119267	-0-	119267	524563	119267	2			N	-0-					-0-
02	626137	X	101574	-0-	-524563	-0-	101574	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	92068	X	92068	-0-	-0-	-0-	92068	2			N	-0-					-0-
10	0		89672	-0-	89672	89672	89672	2			N	-0-					-0-
11	0		84958	-0-	84958	174630	84958	2			N	-0-					-0-
12	0		79870	-0-	79870	254500	79870	2			N	-0-					-0-
01	0		83053	-0-	83053	337553	83053	2			N	-0-					-0-
02	410347	X	72794	-0-	-337553	-0-	72794	2			N	-0-					-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123090	X	96268	-0-	-26822	-0-	189	1	96079	2	N	-0-					-0-
10	0		95432	-0-	95432	95432	187	1	95245	2	N	-0-					-0-
11	0		93438	-0-	93438	188870	181	1	93257	2	N	-0-					-0-
12	0		85761	-0-	85761	274631	169	1	85592	2	N	-0-					-0-
01	0		66125	-0-	66125	340756	125	1	66000	2	N	-0-					-0-
02	365904	X	25148	-0-	-340756	-0-	49	1	25099	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179122	X	179122	-0-	-0-	-0-	179122	2			N	-0-					-0-
10	0		172868	-0-	172868	172868	172868	2			N	-0-					-0-
11	0		150948	-0-	150948	323816	150948	2			N	-0-					-0-
12	0		155721	-0-	155721	479537	155721	2			N	-0-					-0-
01	0		156565	-0-	156565	636102	156565	2			N	-0-					-0-
02	769024	X	132922	-0-	-636102	-0-	132922	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	92610	X	67466	-0-	-25144	-0-	67466	2			N	-0-					-0-
10	0		66121	-0-	66121	66121	66121	2			N	-0-					-0-
11	0		61918	-0-	61918	128039	61918	2			N	-0-					-0-
12	0		54506	-0-	54506	182545	54506	2			N	-0-					-0-
01	0		63796	-0-	63796	246341	63796	2			N	-0-					-0-
02	298488	X	52147	-0-	-246341	-0-	52147	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	153120	X	128283	-0-	-24837	-0-	128283	2			N	-0-					-0-
10	0		123604	-0-	123604	123604	123604	2			N	-0-					-0-
11	0		113291	-0-	113291	236895	113291	2			N	-0-					-0-
12	0		93767	-0-	93767	330662	93767	2			N	-0-					-0-
01	0		117507	-0-	117507	448169	117507	2			N	-0-					-0-
02	540803	X	92634	-0-	-448169	-0-	92634	2			N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48750	X	34559	-0-	-14191	-0-	34559	2			N	-0-					-0-
10	0		32135	-0-	32135	32135	32135	2			N	-0-					-0-
11	0		31490	-0-	31490	63625	31490	2			N	-0-					-0-
12	0		27057	-0-	27057	90682	27057	2			N	-0-					-0-
01	0		33745	-0-	33745	124427	33745	2			N	-0-					-0-
02	144588	X	20161	-0-	-124427	-0-	20161	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	216712	X	216712	-0-	-0-	-0-	216712	2			N	-0-					-0-
10	0		215928	-0-	215928	215928	215928	2			N	-0-					-0-
11	0		196935	-0-	196935	412863	196935	2			N	-0-					-0-
12	0		194274	-0-	194274	607137	194274	2			N	-0-					-0-
01	0		183578	-0-	183578	790715	183578	2			N	-0-					-0-
02	952012	X	161297	-0-	-790715	-0-	161297	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	250927	X	250927	-0-	-0-	-0-	250927	2			N	-0-					-0-
10	0		240752	-0-	240752	240752	240752	2			N	-0-					-0-
11	0		207493	-0-	207493	448245	207493	2			N	-0-					-0-
12	0		202701	-0-	202701	650946	202701	2			N	-0-					-0-
01	0		159935	-0-	159935	810881	159935	2			N	-0-					-0-
02	987236	X	176355	-0-	-810881	-0-	176355	2			N	-0-					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

09	75960	X	61075	-0-	-14885	-0-	61075	2			N	-0-					-0-
10	0		59703	-0-	59703	59703	59703	2			N	-0-					-0-
11	0		56428	-0-	56428	116131	56428	2			N	-0-					-0-
12	0		49944	-0-	49944	166075	49944	2			N	-0-					-0-
01	0		57293	-0-	57293	223368	57293	2			N	-0-					-0-
02	263035	X	39667	-0-	-223368	-0-	39667	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

09	111512	X	111512	-0-	-0-	-0-	111512	2			N	-0-					-0-
10	0		107521	-0-	107521	107521	107521	2			N	-0-					-0-
11	0		72660	-0-	72660	180181	72660	2			N	-0-					-0-
12	0		56610	-0-	56610	236791	56610	2			N	-0-					-0-
01	0		62744	-0-	62744	299535	62744	2			N	-0-					-0-
02	337518	X	37983	-0-	-299535	-0-	37983	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

09	225966	X	225966	-0-	-0-	-0-	225966	2			N	-0-					-0-
10	0		218216	-0-	218216	218216	218216	2			N	-0-					-0-
11	0		200086	-0-	200086	418302	200086	2			N	-0-					-0-
12	0		191707	-0-	191707	610009	191707	2			N	-0-					-0-
01	0		147546	-0-	147546	757555	147546	2			N	-0-					-0-
02	914613	X	157058	-0-	-757555	-0-	157058	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

09	381610	X	381610	-0-	-0-	-0-	386	1	381224	2	N	-0-					-0-
10	0		344779	-0-	344779	344779	348	1	344431	2	N	-0-					-0-
11	0		298858	-0-	298858	643637	302	1	298556	2	N	-0-					-0-
12	0		282380	-0-	282380	926017	285	1	282095	2	N	-0-					-0-
01	0		256804	-0-	256804	1182821	253	1	256551	2	N	-0-					-0-
02	1395699	X	212878	-0-	-1182821	-0-	213	1	212665	2	N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

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	144330	X	119380	-0-	-24950	-0-	119	1	119261	2	N	-0-					-0-
10	0		119607	-0-	119607	119607	119	1	119488	2	N	-0-					-0-
11	0		113068	-0-	113068	232675	116	1	112952	2	N	-0-					-0-
12	0		114536	-0-	114536	347211	112	1	114424	2	N	-0-					-0-
01	0		113337	-0-	113337	460548	112	1	113225	2	N	-0-					-0-
02	558903	X	98355	-0-	-460548	-0-	96	1	98259	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101216	X	101216	-0-	-0-	-0-	101216	2			N	-0-					-0-
10	0		119896	-0-	119896	119896	119896	2			N	-0-					-0-
11	0		105367	-0-	105367	225263	105367	2			N	-0-					-0-
12	0		98290	-0-	98290	323553	98290	2			N	-0-					-0-
01	0		80028	-0-	80028	403581	80028	2			N	-0-					-0-
02	481996	X	78415	-0-	-403581	-0-	78415	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143298	X	143298	-0-	-0-	-0-	143298	2			N	-0-					-0-
10	0		144813	-0-	144813	144813	144813	2			N	-0-					-0-
11	0		96586	-0-	96586	241399	96586	2			N	-0-					-0-
12	0		38474	-0-	38474	279873	38474	2			N	-0-					-0-
01	0		43251	-0-	43251	323124	43251	2			N	-0-					-0-
02	362162	X	39038	-0-	-323124	-0-	39038	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-

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	236084	X	236084	-0-	-0-	-0-	236084	2			N	-0-					-0-
10	0		291718	-0-	291718	291718	291718	2			N	-0-					-0-
11	0		255759	-0-	255759	547477	255759	2			N	-0-					-0-
12	0		243787	-0-	243787	791264	243787	2			N	-0-					-0-
01	0		205480	-0-	205480	996744	205480	2			N	-0-					-0-
02	1124507	X	127763	-0-	-996744	-0-	127763	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195600	X	163602	-0-	-31998	-0-	163	1	163439	2	N	-0-					-0-
10	0		127570	-0-	127570	127570	127	1	127443	2	N	-0-					-0-
11	0		106513	-0-	106513	234083	109	1	106404	2	N	-0-					-0-
12	0		220650	-0-	220650	454733	216	1	220434	2	N	-0-					-0-
01	0		178222	-0-	178222	632955	176	1	178046	2	N	-0-					-0-
02	779909	X	146954	-0-	-632955	-0-	143	1	146811	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263940	X	225699	-0-	-38241	-0-	225699	2			N	-0-					-0-
10	0		208765	-0-	208765	208765	208765	2			N	-0-					-0-
11	0		176772	-0-	176772	385537	176772	2			N	-0-					-0-
12	0		138379	-0-	138379	523916	138379	2			N	-0-					-0-
01	0		190480	-0-	190480	714396	190480	2			N	-0-					-0-
02	885781	X	171385	-0-	-714396	-0-	171385	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	178134	X	178134	-0-	-0-	-0-	175	1	177959	2	N	-0-					-0-
10	0		172891	-0-	172891	172891	170	1	172721	2	N	-0-					-0-
11	0		159364	-0-	159364	332255	155	1	159209	2	N	-0-					-0-
12	0		147379	-0-	147379	479634	145	1	147234	2	N	-0-					-0-
01	0		150036	-0-	150036	629670	142	1	149894	2	N	-0-					-0-
02	753351	X	123681	-0-	-629670	-0-	121	1	123560	2	N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	0		28923	-0-	28923	28923	28923	2			N	-0-					-0-
11	0		49572	-0-	49572	78495	49572	2			N	-0-					-0-
12	0		36132	-0-	36132	114627	36132	2			N	-0-					-0-
01	0		30140	-0-	30140	144767	30140	2			N	-0-					-0-
02	169151	X	24384	-0-	-144767	-0-	24384	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

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

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

09	584603	X	584603	-0-	-0-	-0-	584603	2			N	-0-					-0-
10	0		805409	-0-	805409	805409	805409	2			N	-0-					-0-
11	0		736143	-0-	736143	1541552	736143	2			N	-0-					-0-
12	0		604187	-0-	604187	2145739	604187	2			N	-0-					-0-
01	0		499460	-0-	499460	2645199	499460	2			N	-0-					-0-
02	3022105	X	376906	-0-	-2645199	-0-	376906	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	291665	X	291665	-0-	-0-	-0-	285	1	291380	2	N	-0-					-0-
10	0		284930	-0-	284930	284930	281	1	284649	2	N	-0-					-0-
11	0		261660	-0-	261660	546590	258	1	261402	2	N	-0-					-0-
12	0		247860	-0-	247860	794450	254	1	247606	2	N	-0-					-0-
01	0		246908	-0-	246908	1041358	245	1	246663	2	N	-0-					-0-
02	1251472	X	210114	-0-	-1041358	-0-	208	1	209906	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-

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 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	14B2 EXT	1089109	-0-	1089109	1089109	1089109	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1410552	-0-	1410552	2499661	1410552	2			N	-0-					-0-
11	3763544 X	1263883	-0-	-2499661	-0-	1263883	2			N	-0-					-0-
12	0	1038940	-0-	1038940	1038940	1038940	2			N	-0-					-0-
01	0	867784	-0-	867784	1906724	867784	2			N	-0-					-0-
02	2590845 X	684121	-0-	-1906724	-0-	684121	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	271800 X	221435	-0-	-50365	-0-	221435	2			N	-0-					-0-
10	0	212724	-0-	212724	212724	212724	2			N	-0-					-0-
11	0	195189	-0-	195189	407913	195189	2			N	-0-					-0-
12	0	193890	-0-	193890	601803	193890	2			N	-0-					-0-
01	0	186099	-0-	186099	787902	186099	2			N	-0-					-0-
02	945750 X	157848	-0-	-787902	-0-	157848	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	SHUT IN	496462	-0-	496462	496462	496462	2			N	-0-					-0-
10	1302940 X	806478	-0-	-496462	-0-	806478	2			N	-0-					-0-
11	816870 X	586505	-0-	-230365	-0-	586505	2			N	-0-					-0-
12	0	525035	-0-	525035	525035	525035	2			N	-0-					-0-
01	0	605904	-0-	605904	1130939	605904	2			N	-0-					-0-
02	1708187 X	577248	-0-	-1130939	-0-	577248	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	226352	-0-	226352	226352	428	1	225924	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	932230	-0-	932230	1158582	1826	1	930404	2	N	-0-					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 12857 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135501	-0-	135501	135501	256	1	135245	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	920999	-0-	920999	1056500	1804	1	919195	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 14102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SKYHAWKS WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 14387 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
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	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	11	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10	0	1646	-0-	1646	1646	6	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	0	1715	-0-	1715	3361	1	1	1714	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1537	-0-	-1563	1798	1537	2			Y	-0-					-0-
01	0	856	-0-	856	2654	856	2			Y	-0-					-0-
02	2654 N	-0-	-0-	-2654	-0-					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	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, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	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 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	0 N	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	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	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	0		2117	-0-	2117	2117	2115	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	0		2116	-0-	2116	4233	2113	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	0		2082	-0-	2082	6315	2074	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	0		2273	-0-	2273	8588	2251	3	22	9	Y	20	16	1			6
02	2800	N	2082	-0-	-718	7870	2068	3	14	9	Y	13	15	1			4

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
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
10	0		1085	-0-	1085	1085	1085	3			Y	-0-					-0-
11	0		1171	-0-	1171	2256	1171	3			Y	-0-					-0-
12	0		1468	-0-	1468	3724	1468	3			Y	-0-					-0-
01	0		1060	-0-	1060	4784	1060	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	939	-0-	-1861	2923	939	3			Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	235	-0-	-602	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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) //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	266	R	266	-0-	-0-	-0-	175	2	91	9	N	83	80	1			17
10	0		297	-0-	297	297	196	2	101	9	N	92	80	1			29
11	0		208	-0-	208	505	166	2	42	9	N	38	41	1			26
12	0		233	-0-	233	738	183	2	50	9	N	45	43	1			28
01	0		301	-0-	301	1039	171	2	130	9	N	118	134	1			12
02	1388	R	349	-0-	-1039	-0-	166	2	183	9	N	166	113	1			65

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

09	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	298	1	7429	3	Y	142	147	1			153
							156	9									
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	305	1	8089	3	Y	76	148	1			81
							84	9									
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	279	1	7348	3	Y	230	224	1			87
							253	9									
12	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	301	1	6682	3	Y	170	148	1			109
							187	9									
*01	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	307	1	7180	3	Y	184	226	1			67
							202	9									
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					67

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

09	DLQ G-10		2837	-0-	2837	5945	2807	3	30	9	Y	27					66
10	0		2932	-0-	2932	8877	2917	3	15	9	Y	14	40	1			40
11	0		2914	-0-	2914	11791	2883	3	31	9	Y	28	36	1			32
12	0		3171	-0-	3171	14962	3143	3	28	9	Y	25					57
01	18059	X	3097	-0-	-14962	-0-	3069	3	28	9	Y	25	39	1			43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	105	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	120	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	0		1546	-0-	1546	1546	118	1	1428	2	N	-0-					-0-
12	0		1333	-0-	1333	2879	90	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1145	-0-	-1955	924	72	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1954	N	1030	-0-	-924	-0-	64	1	966	2	N	-0-					-0-

CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	136	-0-	-4214	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
10	0		72	-0-	72	72	5	1	67	2	N	-0-					-0-
11	0		66	-0-	66	138	4	1	62	2	N	-0-					-0-
12	0		53	-0-	53	191	3	1	50	2	N	-0-					-0-
01	0		45	-0-	45	236	3	1	42	2	N	-0-					-0-
02	283	X	47	-0-	-236	-0-	3	1	44	2	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	3030	X	2764	-0-	-266	-0-	2740	3	24	9	N	22					63
10	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2827	3	50	9	N	45					108
11	0		2836	-0-	2836	2836	2762	3	74	9	N	67					175
12	0		2363	-0-	2363	5199	2313	3	50	9	N	45	187	1			33
01	0		3038	-0-	3038	8237	3038	3			N	-0-					33
02	10912	X	2675	-0-	-8237	-0-	2675	3			N	-0-					33

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	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					51
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					51
11	0		675	-0-	675	675	675	3			N	-0-					51
12	0		623	-0-	623	1298	623	3			N	-0-					51
01	0		764	-0-	764	2062	764	3			N	-0-					51
02	2757	N	695	-0-	-2062	-0-	695	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	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2135	3			N	-0-					75
10	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	3			N	-0-					75
11	0		2086	-0-	2086	2086	2086	3			N	-0-					75
12	0		1641	-0-	1641	3727	1641	3			N	-0-					75
01	0		2295	-0-	2295	6022	2237	3	58	9	N	53					128
02	2800	N	1987	-0-	-813	5209	1987	3			N	-0-					128

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					145
10	0		490	-0-	490	490	489	2	1	9	Y	1					146
11	0		471	-0-	471	961	470	2	1	9	Y	1					147
12	0		510	-0-	510	1471	487	2	23	9	Y	21					168
01	1983	N	512	-0-	-1471	-0-	497	2	15	9	Y	14					182
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					182

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	1050	N	934	-0-	-116	-0-	115	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	0		877	-0-	877	877	111	1	766	2	Y	-0-					-0-
11	0		827	-0-	827	1704	86	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	0		651	-0-	651	2355	76	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	0		1662	-0-	1662	4017	124	1	1538	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1306	-0-	-1494	2523	107	1	1199	2	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.		5	-0-	5	92	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	93	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	Y	3	3	0			1
10	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1223	3	35	9	Y	32	24	0			9
11	0		1151	-0-	1151	1151	1145	3	6	9	Y	5	13	0			1
12	0		1268	-0-	1268	2419	1268	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	0		998	-0-	998	3417	998	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	238	-0-	-2562	855	238	3			Y	-0-					-0-

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					346
10	0		2079	-0-	2079	2079	2079	2			N	-0-					346
11	0		1992	-0-	1992	4071	1992	2			N	-0-					346
12	3100	N	1791	-0-	-1309	2762	1791	2			N	-0-					346
*01	3100	N	1330	-0-	-1770	992	1330	2			N	-0-					346
02	1502	N	510	-0-	-992	-0-	510	2			N	-0-					346

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	26	9	3			N	-0-					-0-
12	0		7	-0-	7	33	7	3			N	-0-					-0-
01	0		4	-0-	4	37	4	3			N	-0-					-0-
02	39	N	2	-0-	-37	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	32	10	3			N	-0-					-0-
12	0		7	-0-	7	39	7	3			N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8	47	8	3			N	-0-					-0-
02	52	N	5	-0-	-47	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	0		26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	57	31	3			N	-0-					-0-
12	0		44	-0-	44	101	44	3			N	-0-					-0-
01	0		31	-0-	31	132	31	3			N	-0-					-0-
02	158	N	26	-0-	-132	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

09	1350	N	834	-0-	-516	-0-	823	3	11	9	N	10					57
10	0		757	-0-	757	757	729	3	28	9	N	25					82
11	1211	N	454	-0-	-757	-0-	454	3			N	-0-					82
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					82
01	0		860	-0-	860	860	859	3	1	9	N	1	3	1			80
02	1300	N	440	-0-	-860	-0-	440	3			N	-0-					80

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		573	-0-	573	573	562	3	11	9	Y	10	7	1			3

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

09	8010	X	5734	-0-	-2276	-0-	5725	3	9	9	N	8	6	1			8
10	0		5242	-0-	5242	5242	5227	3	15	9	N	14	18	1			4
11	0		5101	-0-	5101	10343	5093	3	8	9	N	7	8	1			3
12	0		2905	-0-	2905	13248	2893	3	12	9	N	11	11	1			3
01	0		6420	-0-	6420	19668	6384	3	36	9	N	33	26	1			10
02	25241	X	5573	-0-	-19668	-0-	5552	3	21	9	N	19	23	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

09	DLQ G-10		2486	-0-	2486	4995	328 20	1 9	2138	3	Y	18	53	1			21
10	0		2327	-0-	2327	7322	339 9	1 9	1979	3	Y	8					29
11	0		2278	-0-	2278	9600	347 29	1 9	1902	3	Y	26					55
12	0		2380	-0-	2380	11980	351 25	1 9	2004	3	Y	23	13	1			65
01	3100	N	1934	-0-	-1166	10814	352 20	1 9	1562	3	Y	18	49	1			34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10814					Y	NO RPT					34

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	318	1	2532	3	Y	52	152	1			117
							57	9									
10	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	322	1	1835	3	Y	31					148
							34	9									
11	2400	N	1096	-0-	-1304	-0-	307	1	733	3	Y	51	149	1			50
							56	9									
12	2480	N	1184	-0-	-1296	-0-	339	1	826	3	Y	17					67
							19	9									
01	2201	N	1111	-0-	-1090	-0-	316	1	782	3	Y	12					79
							13	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021

09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	117	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	0		1777	-0-	1777	1777	138	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	0		1704	-0-	1704	3481	130	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	0		1713	-0-	1713	5194	115	1	1598	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1529	-0-	-1571	3623	96	1	1433	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	1572	-0-	-1228	2395	99	1	1473	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-
11	0		340	-0-	340	340	22	1	318	2	N	-0-					-0-
12	0		66	-0-	66	406	4	1	62	2	N	-0-					-0-
01	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

09	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	125	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	146	1	2036	2	N	-0-					-0-
11	0		2083	-0-	2083	2083	133	1	1950	2	N	-0-					-0-
12	0		2143	-0-	2143	4226	114	1	2029	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2131	-0-	-969	3257	109	1	2022	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1933	-0-	-867	2390	100	1	1833	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

09	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	73	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	88	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	0		1220	-0-	1220	1220	78	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	0		1297	-0-	1297	2517	69	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1136	-0-	-1964	553	58	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1419	N	866	-0-	-553	-0-	45	1	821	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	225	1	3549	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	254	1	3552	2	N	-0-					-0-
11	0		3637	-0-	3637	3637	233	1	3404	2	N	-0-					-0-
12	0		3787	-0-	3787	7424	202	1	3585	2	N	-0-					-0-
01	11204	X	3780	-0-	-7424	-0-	194	1	3586	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3354	-0-	-174	-0-	173	1	3181	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	0	W	4134	-0-	4134	82704	289	1	3845	2	N	-0-					-0-
10	0	W	3507	-0-	3507	86211	271	1	3236	2	N	-0-					-0-
11	0	W	3658	-0-	3658	89869	279	1	3379	2	N	-0-					-0-
12	0	W	2942	-0-	2942	92811	198	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	0		2907	-0-	2907	95718	183	1	2724	2	N	-0-					-0-
02	0	W	2688	-0-	2688	98406	169	1	2519	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	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
11	0		4025	-0-	4025	4025	4025	3			Y	-0-					-0-
12	0		3309	-0-	3309	7334	3309	3			Y	-0-					-0-
01	0		2022	-0-	2022	9356	2022	3			Y	-0-					-0-
02	11997	X	2641	-0-	-9356	-0-	2641	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	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
11	0		2399	-0-	2399	2399	2399	3			N	-0-					-0-
12	0		2134	-0-	2134	4533	2134	3			N	-0-					-0-
01	0		2245	-0-	2245	6778	2245	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1947	-0-	-853	5925	1947	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	0		2680	-0-	2680	4675	2657	2	23	9	N	21					52
10	0		-0-	-0-	-0-	4675					N	-0-					52
11	11281	X	-0-	-0-	-11281	-0-					N	-0-					52
12	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					52
01	12059	X	3157	-0-	-8902	-0-	3155	2	2	9	N	2					54
02	10892	X	1004	-0-	-9888	-0-	1004	3			N	-0-					54

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

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	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	146 72	1 9	2197	2	N	65	62	1			10
10	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	144 84	1 9	1125	2	N	76	75	1			11
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	133 54	1 9	1721	2	N	49	54	1			6
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	153 58	1 9	2018	2	N	53	45	1			14
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	144 96	1 9	2183	2	N	87	82	1			19
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	129 79	1 9	1731	2	N	72	72	1			19

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

09	870	N	380	-0-	-490	-0-	23 15	1 9	342	2	N	14	14	1			2
10	775	N	221	-0-	-554	-0-	23 19	1 9	179	2	N	17	17	1			2
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	25 12	1 9	309	2	N	11	12	1			1
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37 13	1 9	382	2	N	12	10	1			3
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18 22	1 9	272	2	N	20	19	1			4
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33 19	1 9	445	2	N	17	17	1			4

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

09	2460	X	2021	-0-	-439	-0-	125 24	1 9	1872	2	N	22	22	1			3
10	0		1133	-0-	1133	1133	125 31	1 9	977	2	N	28	27	1			4
11	0		1688	-0-	1688	2821	121 19	1 9	1548	2	N	17	19	1			2
12	0		1861	-0-	1861	4682	130 21	1 9	1710	2	N	19	16	1			5
01	0		2020	-0-	2020	6702	123 35	1 9	1862	2	N	32	30	1			7
02	8315	X	1613	-0-	-6702	-0-	110 29	1 9	1474	2	N	26	26	1			7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1855	-0-	-695	-0-	115	1	1722	2	N	16	16	1			2
							18	9									
10	2418	N	1139	-0-	-1279	-0-	127	1	990	2	N	20	19	1			3
							22	9									
11	1770	N	1164	-0-	-606	-0-	83	1	1068	2	N	12	14	1			1
							13	9									
12	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	110	1	1445	2	N	14	11	1			4
							15	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	95	1	1444	2	N	22	21	1			5
							24	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	18	18	1			5
							20	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	77	1	1150	2	N	6	6	1			1
							7	9									
10	1364	N	615	-0-	-749	-0-	69	1	538	2	N	7	7	1			1
							8	9									
11	1290	N	522	-0-	-768	-0-	37	1	482	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	1271	N	568	-0-	-703	-0-	40	1	524	2	N	4	3	1			1
							4	9									
01	620	N	335	-0-	-285	-0-	20	1	308	2	N	6	6	1			1
							7	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	N	5	4	1			2
							6	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	0		3394	-0-	3394	3394	3394	2			N	-0-					-0-
11	0		3301	-0-	3301	6695	3301	2			N	-0-					-0-
12	0		4641	-0-	4641	11336	4641	2			N	-0-					-0-
01	0		3863	-0-	3863	15199	3863	2			N	-0-					-0-
02	18833	X	3634	-0-	-15199	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	568	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	609	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	DLQ G-10		762	-0-	762	762	725	2	37	9	Y	34	34	1			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	0		912	-0-	912	912	912	3			N	-0-					-0-
11	0		887	-0-	887	1799	887	3			N	-0-					-0-
12	0		898	-0-	898	2697	898	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	901	-0-	-2199	498	901	3			N	-0-					-0-
02	1296	N	798	-0-	-498	-0-	798	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1410	N	1022	-0-	-388	-0-	1014	2	8	9	Y	7	14	1			2
10	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1110	2	8	9	Y	7	6	1			3
11	1200	N	947	-0-	-253	-0-	941	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	975	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	1116	N	709	-0-	-407	-0-	706	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	896	N	676	-0-	-220	-0-	669	2	7	9	Y	6	6	1			3

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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	744	2	Y	2	3	1			1
10	1023	N	736	-0-	-287	-0-	13 2	1 9	721	2	Y	2	2	1			1
11	1080	N	659	-0-	-421	-0-	15 2	1 9	642	2	Y	2	2	1			1
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	767	2	Y	3	3	1			1
01	744	N	622	-0-	-122	-0-	9 2	1 9	611	2	Y	2	2	1			1
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	645	2	Y	2	2	1			1

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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	1308	2	Y	4	6	1			1
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	1459	2	Y	6	4	1			3
11	1380	N	986	-0-	-394	-0-	23 4	1 9	959	2	Y	4	5	1			2
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	1372	2	Y	6	6	1			2
01	1488	N	413	-0-	-1075	-0-	6 2	1 9	405	2	Y	2	3	1			1
02	924	N	773	-0-	-151	-0-	17 3	1 9	753	2	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	64	1	1816	3	Y	162	162	1			32
							178	9									
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	68	1	1978	3	Y	172	173	1			31
							189	9									
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	62	1	1835	3	Y	173	180	1			24
							190	9									
12	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	61	1	1710	3	Y	186	184	1			26
							205	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	64	1	1933	3	Y	195	183	1			38
							215	9									
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					38

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	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1641	3	20	9	Y	18	18	1			4
10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1695	3	21	9	Y	19	20	1			3
11	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	1434	3	22	9	Y	20	20	1			3
12	1705	N	1088	-0-	-617	-0-	1066	3	22	9	Y	20	20	1			3
01	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1505	3	23	9	Y	21	20	1			4
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					4

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	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	15	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	14	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4878	-0-	-132	-0-	120	1	4519	3	Y	217	217	1			43
							239	9									
10	5177	X	5049	-0-	-128	-0-	124	1	4673	3	Y	229	231	1			41
							252	9									
11	5010	X	4544	-0-	-466	-0-	114	1	4176	3	Y	231	241	1			31
							254	9									
12	5022	X	4270	-0-	-752	-0-	110	1	3889	3	Y	246	243	1			34
							271	9									
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	122	1	4728	3	Y	261	244	1			51
							287	9									
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					51

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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	830	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	752	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	765	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	149	1	709	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					1

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	1140	N	8	-0-	-1132	-0-	1	1	5	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	341	N	89	-0-	-252	-0-	3	1	16	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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	990	N	942	-0-	-48	-0-	160	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	159	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	189	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	87	1	887	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	892	-0-	-100	-0-	74	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	5118	3	66	9	Y	60	60	1			12
10	5766	X	5436	-0-	-330	-0-	5367	3	69	9	Y	63	64	1			11
11	5400	X	4915	-0-	-485	-0-	4847	3	68	9	Y	62	65	1			8
12	5580	X	4480	-0-	-1100	-0-	4405	3	75	9	Y	68	67	1			9
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5464	3	79	9	Y	72	67	1			14
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	128	1	3639	3	Y	50	50	1			10
							55	9									
10	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	133	1	3829	3	Y	53	54	1			9
							58	9									
11	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	122	1	3604	3	Y	54	56	1			7
							59	9									
12	4061	X	3502	-0-	-559	-0-	119	1	3321	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	127	1	3863	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					12

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	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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	3510	X	2461	-0-	-1049	-0-	2457	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3596	X	3001	-0-	-595	-0-	2997	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3360	X	2572	-0-	-788	-0-	2568	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2914	X	2202	-0-	-712	-0-	2198	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2976	X	2874	-0-	-102	-0-	2868	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-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	630	N	601	-0-	-29	-0-	590	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	Y	10	10	1			2
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	435	3	11	9	Y	10	11	1			1
12	620	N	199	-0-	-421	-0-	187	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	674	3	12	9	Y	11	9	1			2
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1867	3	65	9	Y	59	59	1			12
10	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	1958	3	67	9	Y	61	62	1			11
11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1841	3	68	9	Y	62	65	1			8
12	1984	N	1575	-0-	-409	-0-	1509	3	66	9	Y	60	60	1			8
01	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	1632	3	78	9	Y	71	65	1			14
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	6210	X	5993	-0-	-217	-0-	5822	3	171	9	Y	155	154	1			31
10	6417	X	6189	-0-	-228	-0-	6011	3	178	9	Y	162	164	1			29
11	6150	X	5772	-0-	-378	-0-	5592	3	180	9	Y	164	171	1			22
12	6293	X	5435	-0-	-858	-0-	5240	3	195	9	Y	177	174	1			25
01	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	5887	3	202	9	Y	184	173	1			36
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					36

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	7230	X	6961	-0-	-269	-0-	6947	3	14	9	Y	13	13	1			3
10	7471	X	7306	-0-	-165	-0-	7292	3	14	9	Y	13	14	1			2
11	7140	X	6595	-0-	-545	-0-	6580	3	15	9	Y	14	14	1			2
12	7285	X	6622	-0-	-663	-0-	6607	3	15	9	Y	14	14	1			2
01	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7415	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	6608	X	NO RPT	-0-	-6608	-0-					Y	NO RPT					3

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	300	3	28	9	Y	25	25	1			5
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	332	3	29	9	Y	26	26	1			5
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	327	3	26	9	Y	24	26	1			3
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2719	3	32	9	Y	29	28	1			4
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2783	3	33	9	Y	30	28	1			6
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					6

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	298	-0-	-2	-0-	8	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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	390	N	372	-0-	-18	-0-	10	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 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 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	3000	N	3061	-0-	61	61	83	1	2912	3	Y	60	56	1			16
							66	9									
10	3100	N	3094	-0-	-6	55	11	1	3022	3	Y	55	59	1			12
							61	9									
11	3000	N	3154	-0-	154	209	187	1	2902	3	Y	59	53	1			18
							65	9									
12	3470	X	3261	-0-	-209	-0-	193	1	3001	3	Y	61	62	1			17
							67	9									
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	214	1	3339	3	Y	57	55	1			19
							63	9									
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					19

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	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	90	1	3180	3	N	-0-					-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	13	1	3517	3	N	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	217	1	3365	3	N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	213	1	3320	3	N	-0-					-0-
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	238	1	3715	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	888	-0-	-104	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	55	1	901	3	Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	81	1	1336	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	38	1	1088	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1169	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	39	1	1079	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	40	1	1203	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					5

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

09	T. A.		5	-0-	5	23	5	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	0		688	-0-	688	711	5	1	683	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	711					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

09	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	76	1	2171	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	81	1	2350	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2165	-0-	-85	-0-	71	1	2094	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1967	-0-	-358	-0-	68	1	1899	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	73	1	2221	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

09	660	N	640	-0-	-20	-0-	109	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	107	1	550	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	382	-0-	-278	-0-	80	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	186	1	1897	3	Y	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	205	1	2268	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	600	N	558	-0-	-42	-0-	535	3	23	9	Y	21	21	1			4
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	38	1	467	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	100	1	1632	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	104	1	1598	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1771	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					5

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	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	2885	3	189	9	Y	172	172	1			34
10	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	2870	3	201	9	Y	183	184	1			33
11	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	2751	3	201	9	Y	183	191	1			25
12	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2487	3	205	9	Y	186	185	1			26
01	3162	X	3093	-0-	-69	-0-	2875	3	218	9	Y	198	185	1			39
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					39

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	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	2246	3	33	9	Y	30	30	1			6
10	2573	X	2395	-0-	-178	-0-	2360	3	35	9	Y	32	32	1			6
11	2490	X	2189	-0-	-301	-0-	2154	3	35	9	Y	32	34	1			4
12	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2275	3	41	9	Y	37	36	1			5
01	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	2235	3	41	9	Y	37	35	1			7
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1721	-0-	-709	-0-	306	1	1373	3	Y	38	35	1			10
							42	9									
10	2263	X	1080	-0-	-1183	-0-	188	1	864	3	Y	25	30	1			5
							28	9									
11	1530	X	1035	-0-	-495	-0-	201	1	811	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
12	1767	N	1190	-0-	-577	-0-	166	1	992	3	Y	29	27	1			8
							32	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	92	1	1431	3	Y	26	25	1			9
							29	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3459	-0-	459	459	209	1	3250	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3910	-0-	810	1269	236	1	3674	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4908	-0-	1808	3077	296	1	4612	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	2489					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	6240	X	5999	-0-	-241	-0-	162 129	1 9	5708	3	Y	117	109	1			31
10	6448	X	5233	-0-	-1215	-0-	19 120	1 9	5094	3	Y	109	116	1			24
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	395 127	1 9	6130	3	Y	115	104	1			35
12	6324	X	6048	-0-	-276	-0-	357 123	1 9	5568	3	Y	112	116	1			31
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	424 124	1 9	6612	3	Y	113	106	1			38
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	1580	3	Y	4	4	1			1
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	2212	3	Y	4	4	1			1
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	142 4	1 9	2198	3	Y	4	4	1			1
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	136 4	1 9	2116	3	Y	4	4	1			1
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	160 4	1 9	2492	3	Y	4	4	1			1
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

09	4800	X	4783	-0-	-17	-0-	768 129	1 9	3886	3	Y	117	113	1			29
10	4960	X	2690	-0-	-2270	-0-	483 112	1 9	2095	3	Y	102	104	1			27
11	4800	X	882	-0-	-3918	-0-	186 50	1 9	646	3	Y	45	65	1			7
12	4960	X	765	-0-	-4195	-0-	232 68	1 9	465	3	Y	62	57	1			12
01	4929	X	2715	-0-	-2214	-0-	552 81	1 9	2082	3	Y	74	56	1			30
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					30

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5172	-0-	-738	-0-	143	1	5029	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5512	-0-	-409	-0-	21	1	5491	3	Y	-0-					-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	335	1	5196	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5299	-0-	-157	-0-	547	1	4752	3	Y	-0-					-0-
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	672	1	5365	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	9358	-0-	-62	-0-	1582	1	7732	3	Y	40	39	1			10
							44	9									
10	9765	X	9465	-0-	-300	-0-	1606	1	7820	3	Y	35	36	1			9
							39	9									
11	9450	X	9153	-0-	-297	-0-	1640	1	7474	3	Y	35	38	1			6
							39	9									
12	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	1688	1	8099	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
01	9672	X	8199	-0-	-1473	-0-	1512	1	6654	3	Y	30	24	1			12
							33	9									
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					Y	NO RPT					12

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3092	-0-	-268	-0-	3063	3	29	9	N	26	25	1			7
10	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	2751	3	23	9	N	21	22	1			6
11	3360	X	2922	-0-	-438	-0-	2898	3	24	9	N	22	24	1			4
12	3441	X	2856	-0-	-585	-0-	2841	3	15	9	N	14	18	1			-0-
01	3441	X	2017	-0-	-1424	-0-	3	1	1993	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	3000	N	4974	-0-	1974	1974	750	1	3775	3	Y	408	346	1			102
							449	9									
10	3100	N	4411	-0-	1311	3285	682	1	3341	3	Y	353	362	1			93
							388	9									
11	7683	X	4398	-0-	-3285	-0-	716	1	3318	3	Y	331	370	1			54
							364	9									
12	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	715	1	3437	3	Y	305	299	1			60
							336	9									
01	4805	X	3819	-0-	-986	-0-	644	1	2853	3	Y	293	235	1			118
							322	9									
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					118

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	2311	3	194	9	Y	176	176	1			35
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2490	3	205	9	Y	186	188	1			33
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2349	3	208	9	Y	189	196	1			26
12	2604	N	2393	-0-	-211	-0-	2171	3	222	9	Y	202	200	1			28
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2526	3	234	9	Y	213	199	1			42
02	2352	N	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					42

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	2835	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	223	1	2774	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	163	1	2661	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2945	N	2726	-0-	-219	-0-	166	1	2554	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	170	1	2857	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2632	N	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	126	1	3582	3	Y	55	55	1			11
							61	9									
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	135	1	3910	3	Y	58	59	1			10
							64	9									
11	3900	X	3783	-0-	-117	-0-	122	1	3596	3	Y	59	61	1			8
							65	9									
12	3999	X	3548	-0-	-451	-0-	120	1	3358	3	Y	64	63	1			9
							70	9									
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	132	1	4027	3	Y	66	62	1			13
							73	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					13

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	651	3	22	9	Y	20	20	1			4
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	49	1	615	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	33	1	529	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
12	682	N	569	-0-	-113	-0-	33	1	513	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	35	1	582	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					5

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

09	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	1554	2	4	9	Y	4					25
10	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1618	2	9	9	Y	8					33
11	0		1298	-0-	1298	1298	1290	2	8	9	Y	7					40
12	2310	N	1012	-0-	-1298	-0-	1006	2	6	9	Y	5					45
01	0		1489	-0-	1489	1489	1479	2	10	9	Y	9					54
*02	2781	N	1292	-0-	-1489	-0-	1284	2	8	9	Y	7					61

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	534	1	8164	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	583	1	8364	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	618	1	7304	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	616	1	7859	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	526	1	7258	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	452	1	7016	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
*10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	443	1	6965	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
*11	7140	X	6856	-0-	-284	-0-	408	1	6426	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
*12	7378	X	4533	-0-	-2845	-0-	419	1	4100	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
*01	7378	X	5586	-0-	-1792	-0-	419	1	5152	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*02	6664	X	2783	-0-	-3881	-0-	379	1	2396	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	3	Y	-0-					-0-
10	0		5166	-0-	5166	5166	193	1	4973	3	Y	-0-					-0-
11	0		3727	-0-	3727	8893	174	1	3553	3	Y	-0-					-0-
12	0		2908	-0-	2908	11801	123	1	2785	3	Y	-0-					-0-
*01	13298	X	1497	-0-	-11801	-0-	57	1	1440	3	Y	-0-					-0-
*02	2940	X	1590	-0-	-1350	-0-	57	1	1533	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	304	1	1444	3	Y	-0-					-0-
10	0		1582	-0-	1582	1582	310	1	1272	3	Y	-0-					-0-
11	0		1510	-0-	1510	3092	311	1	1199	3	Y	-0-					-0-
12	0		1089	-0-	1089	4181	298	1	791	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1057	-0-	-2043	2138	292	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1664	-0-	-1136	1002	287	1	1377	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1200	X	890	-0-	-310	-0-	601	1	278	3	Y	10	9	0			4
							11	9									
10	0		938	-0-	938	938	623	1	303	3	Y	11	10	0			5
							12	9									
11	1838	N	900	-0-	-938	-0-	605	1	278	3	Y	15	14	0			6
							17	9									
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	624	1	289	3	Y	18	17	0			7
							20	9									
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	624	1	316	3	Y	13	14	0			6
							14	9									
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	563	1	290	3	Y	13	14	0			5
							14	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

09	0		2802	-0-	2802	2802	407	1	2395	3	Y	-0-					160
10	0		2987	-0-	2987	5789	421	1	2566	3	Y	-0-					160
11	0		2542	-0-	2542	8331	407	1	2135	3	Y	-0-					160
12	0		2491	-0-	2491	10822	421	1	2070	3	Y	-0-					160
*01	13479	X	2657	-0-	-10822	-0-	421	1	2236	3	Y	-0-					160
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					160

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	480	1	4554	3	Y	13	14	0			5
							14	9									
10	0		2750	-0-	2750	2750	414	1	2330	3	Y	5	8	0			2
							6	9									
11	8389	X	5639	-0-	-2750	-0-	560	1	5060	3	Y	17	12	0			7
							19	9									
*12	6169	X	4503	-0-	-1666	-0-	501	1	3980	3	Y	20	19	0			8
							22	9									
*01	6169	X	2101	-0-	-4068	-0-	391	1	1703	3	Y	6	11	0			3
							7	9									
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	77	1	2129	3	Y	4	5	0			2
							4	9									
10	0		2331	-0-	2331	2331	87	1	2236	3	Y	7	6	0			3
							8	9									
11	4548	X	2217	-0-	-2331	-0-	103	1	2105	3	Y	8	8	0			3
							9	9									
*12	2449	X	2120	-0-	-329	-0-	93	1	2016	3	Y	10	9	0			4
							11	9									
*01	2449	X	1975	-0-	-474	-0-	76	1	1892	3	Y	6	7	0			3
							7	9									
*02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	77	1	2080	3	Y	7	7	0			3
							8	9									

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	24	1	667	3	Y	26	23	0			11
							29	9									
10	0		547	-0-	547	547	20	1	501	3	Y	24	24	0			11
							26	9									
11	1305	N	758	-0-	-547	-0-	33	1	680	3	Y	41	35	0			17
							45	9									
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	748	3	Y	55	50	0			22
							61	9									
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	32	1	781	3	Y	42	43	0			21
							46	9									
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	25	36	0			10
							28	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

09	870	N	663	-0-	-207	-0-	23	1	632	3	Y	7	8	0			3
							8	9									
10	0		1606	-0-	1606	1606	60	1	1523	3	Y	21	15	0			9
							23	9									
11	3000	N	1505	-0-	-1495	111	69	1	1403	3	Y	30	27	0			12
							33	9									
*12	1791	N	1680	-0-	-111	-0-	72	1	1567	3	Y	37	34	0			15
							41	9									
*01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	69	1	1713	3	Y	26	28	0			13
							29	9									
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1574	3	Y	25	28	0			10
							28	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	279	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	0		1012	-0-	1012	1012	288	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	0		948	-0-	948	1960	284	1	664	3	Y	-0-					-0-
12	0		422	-0-	422	2382	267	1	155	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1120	-0-	-1980	402	294	1	826	3	Y	-0-					-0-
*02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4590	X	4484	-0-	-106	-0-	363	1	4071	2	N	45	44	1			8
							50	9									
05	4743	X	3999	-0-	-744	-0-	375	1	3593	3	N	28	31	1			5
							31	9									
06	4530	X	4053	-0-	-477	-0-	388	1	3642	3	N	21	19	1			7
							23	9									
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	411	1	4346	2	N	42	39	1			10
							46	9									
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	378	1	4778	2	N	42	43	1			9
							46	9									
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	325	1	4209	2	N	30	32	1			7
							33	9									
10	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	322	1	3448	2	N	21	23	1			5
							23	9									
11	4830	X	2828	-0-	-2002	-0-	300	1	2508	2	N	18	19	1			4
							20	9									
*12	4991	X	3451	-0-	-1540	-0-	308	1	3113	2	N	27	25	1			6
							30	9									
*01	4991	X	3037	-0-	-1954	-0-	307	1	2704	2	N	24	25	1			5
							26	9									
*02	4256	X	3083	-0-	-1173	-0-	279	1	2786	2	N	16	14	1			7
							18	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	925	-0-	-575	-0-	361	1	553	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	384	1	1122	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	1740	N	1208	-0-	-532	-0-	374	1	827	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	390	1	1164	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	375	1	1141	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	361	1	1554	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	369	1	1686	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
*11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	353	1	2128	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
*12	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	363	1	1546	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	363	1	1841	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
*02	2184	N	1034	-0-	-1150	-0-	328	1	686	2	Y	18	16	1			8
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	252	1	864	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
10	0		1093	-0-	1093	1093	260	1	821	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
11	0		868	-0-	868	1961	252	1	616	3	Y	-0-					4
12	2999	N	1038	-0-	-1961	-0-	260	1	764	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	260	1	812	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	235	1	813	3	Y	-0-					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1660	3	14	9	Y	13	13	0			2
10	0		1746	-0-	1746	1746	1731	3	15	9	Y	14	14	0			2
11	0		1757	-0-	1757	3503	1744	3	13	9	Y	12	12	0			2
12	3100	N	1773	-0-	-1327	2176	1753	3	20	9	Y	18	17	0			3
01	0		484	-0-	484	2660	478	3	6	9	Y	5	7	0			1
02	2660	N	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	0		579	-0-	579	579	579	3			Y	-0-					-0-
11	0		552	-0-	552	1131	552	3			Y	-0-					-0-
12	0		557	-0-	557	1688	557	3			Y	-0-					-0-
01	0		551	-0-	551	2239	551	3			Y	-0-					-0-
02	2735	N	496	-0-	-2239	-0-	496	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4616	X	1749	-0-	-2867	-0-	1688	3	61	9	Y	55	56	0			7
10	0		1617	-0-	1617	1617	1550	3	67	9	Y	61	61	0			7
11	0		1542	-0-	1542	3159	1497	3	45	9	Y	41	42	0			6
12	3100	N	1614	-0-	-1486	1673	1548	3	66	9	Y	60	58	0			8
01	0		1544	-0-	1544	3217	1474	3	70	9	Y	64	64	0			8
02	2800	N	1286	-0-	-1514	1703	1234	3	52	9	Y	47	48	0			7

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	14	1	3514	3	N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	13	1	3308	3	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	13	1	5396	3	N	-0-					-0-
01	0		7026	-0-	7026	7026	14	1	7012	3	N	-0-					-0-
02	10883	X	3857	-0-	-7026	-0-	13	1	3844	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
09	7350	X	4894	-0-	-2456	-0-	4863	3	31	9	Y	28	28	0			4
10	0		5790	-0-	5790	5790	5754	3	36	9	Y	33	33	0			4
11	0		5413	-0-	5413	11203	5380	3	33	9	Y	30	30	0			4
12	16484	X	5281	-0-	-11203	-0-	5228	3	53	9	Y	48	45	0			7
01	0		1459	-0-	1459	1459	1444	3	15	9	Y	14	19	0			2
02	1459	X	-0-	-0-	-1459	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	3214	3	17	9	Y	15	15	0			2
10	0		1448	-0-	1448	1448	1440	3	8	9	Y	7	8	0			1
11	0		-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-	1	0			-0-
12	3450	X	2002	-0-	-1448	-0-	1992	3	10	9	Y	9	8	0			1
01	0		3632	-0-	3632	3632	3615	3	17	9	Y	15	14	0			2
02	6984	X	3352	-0-	-3632	-0-	3335	3	17	9	Y	15	15	0			2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	164	-0-	-332	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2565	-0-	-45	-0-	2493	3	72	9	Y	65	66	0			8
10	0		2672	-0-	2672	2672	2592	3	80	9	Y	73	72	0			9
11	0		2303	-0-	2303	4975	2261	3	42	9	Y	38	42	0			5
12	3100	N	2634	-0-	-466	4509	2570	3	64	9	Y	58	55	0			8
01	0		734	-0-	734	5243	716	3	18	9	Y	16	22	0			2
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2443					Y	-0-	2	0			-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
11	0		2917	-0-	2917	2917	2917	3			N	-0-					-0-
12	0		2962	-0-	2962	5879	2962	3			N	-0-					-0-
01	0		3163	-0-	3163	9042	3163	3			N	-0-					-0-
02	11667	X	2625	-0-	-9042	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	0		1305	-0-	1305	1305	1305	3			N	-0-					-0-
12	0		1041	-0-	1041	2346	1041	3			N	-0-					-0-
01	0		625	-0-	625	2971	625	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2344	-0-	-456	2515	2344	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3504	-0-	-726	-0-	157	1	3347	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	304	-0-	-4067	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3363	-0-	-867	-0-	93	1	3270	3	N	-0-					-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	158	1	4351	3	N	-0-					-0-
01	0		4639	-0-	4639	4639	123	1	4516	3	N	-0-					-0-
02	8743	X	4104	-0-	-4639	-0-	129	1	3975	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
11	0		5894	-0-	5894	5894	5894	3			N	-0-					-0-
12	0		5438	-0-	5438	11332	5438	3			N	-0-					-0-
01	0		5447	-0-	5447	16779	5447	3			N	-0-					-0-
02	21940	X	5161	-0-	-16779	-0-	5161	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
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1883	3	45	9	Y	41	42	0			5
10	0		2070	-0-	2070	2070	2019	3	51	9	Y	46	45	0			6
11	0		1655	-0-	1655	3725	1623	3	32	9	Y	29	31	0			4
12	3100	N	2006	-0-	-1094	2631	1958	3	48	9	Y	44	42	0			6
01	0		2377	-0-	2377	5008	2325	3	52	9	Y	47	47	0			6
02	2800	N	1751	-0-	-1049	3959	1704	3	47	9	Y	43	42	0			7

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
09	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1091	3	10	9	Y	9	9	0			1
10	0		1506	-0-	1506	1506	1494	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	0		1760	-0-	1760	3266	12	1	1741	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	5251	X	1985	-0-	-3266	-0-	17	1	1959	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
01	0		517	-0-	517	517	10	1	505	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					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
09	1649	X	736	-0-	-913	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
10	0		613	-0-	613	613	613	3			Y	-0-					-0-
11	0		655	-0-	655	1268	655	3			Y	-0-					-0-
12	0		2300	-0-	2300	3568	2300	3			Y	-0-					-0-
01	0		1915	-0-	1915	5483	1915	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1643	-0-	-1157	4326	1636	3	7	9	Y	6	5	0			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
09	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1280	3	19	9	Y	17	18	0			2
10	0		1331	-0-	1331	1331	1307	3	24	9	Y	22	21	0			3
11	0		1219	-0-	1219	2550	1199	3	20	9	Y	18	18	0			3
12	3100	N	1254	-0-	-1846	704	1224	3	30	9	Y	27	26	0			4
01	0		1215	-0-	1215	1919	1183	3	32	9	Y	29	29	0			4
02	2800	N	1086	-0-	-1714	205	1058	3	28	9	Y	25	25	0			4

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
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	0		1115	-0-	1115	1115	1115	3			N	-0-					-0-
12	0		1127	-0-	1127	2242	1127	3			N	-0-					-0-
01	0		1134	-0-	1134	3376	1134	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1015	-0-	-1785	1591	1015	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

09	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	0		502	-0-	502	502	502	3			N	-0-					-0-
12	0		222	-0-	222	724	222	3			N	-0-					-0-
01	0		379	-0-	379	1103	379	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	353	-0-	-1103	-0-	353	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

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-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

09	0		1334	-0-	1334	3021	1265	3	69	9	Y	63	58	0			8
10	0		1284	-0-	1284	4305	1208	3	76	9	Y	69	69	0			8
11	0		1159	-0-	1159	5464	1108	3	51	9	Y	46	48	0			6
12	3100	N	1241	-0-	-1859	3605	1164	3	77	9	Y	70	66	0			10
01	0		1284	-0-	1284	4889	1205	3	79	9	Y	72	72	0			10
02	2800	N	1229	-0-	-1571	3318	1177	3	52	9	Y	47	50	0			7

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

09	1260	N	948	-0-	-312	-0-	933	3	15	9	Y	14	14	0			2
10	0		1222	-0-	1222	1222	1205	3	17	9	Y	15	15	0			2
11	0		1195	-0-	1195	2417	1194	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
12	0		1243	-0-	1243	3660	1243	3			Y	-0-					-0-
01	0		1221	-0-	1221	4881	1221	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1094	-0-	-1706	3175	1094	3			Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

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 GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

09	2820	X	2287	-0-	-533	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
11	0		2665	-0-	2665	2665	2665	3			N	-0-					-0-
12	0		2598	-0-	2598	5263	2598	3			N	-0-					-0-
01	0		2628	-0-	2628	7891	2628	3			N	-0-					-0-
02	10384	X	2493	-0-	-7891	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	0		1937	-0-	1937	1937	1937	3			N	-0-					-0-
12	0		1853	-0-	1853	3790	1853	3			N	-0-					-0-
01	0		1871	-0-	1871	5661	1871	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1709	-0-	-1091	4570	1709	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

09	4251	X	2343	-0-	-1908	-0-	2187	3	156	9	Y	142	138	0			18
10	0		2192	-0-	2192	2192	2018	3	174	9	Y	158	157	0			19
11	0		1566	-0-	1566	3758	1453	3	113	9	Y	103	108	0			14
12	3100	N	1644	-0-	-1456	2302	1471	3	173	9	Y	157	149	0			22
01	0		1504	-0-	1504	3806	1324	3	180	9	Y	164	164	0			22
02	2800	N	1397	-0-	-1403	2403	1305	3	92	9	Y	84	93	0			13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

09	3000	N	1429	-0-	-1571	257	1429	2			Y	-0-					72
10	0		1386	-0-	1386	1643	1385	2	1	9	Y	1					73
11	0		1286	-0-	1286	2929	1285	2	1	9	Y	1					74
12	3100	N	1118	-0-	-1982	947	1107	2	11	9	Y	10					84
01	2339	N	1392	-0-	-947	-0-	1384	2	8	9	Y	7					91
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					91

GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

09	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	294	1	1204	2	N	174					228
							191	9									
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	267	1	1294	2	N	141	167	1			202
							155	9									
11	0		1857	-0-	1857	1857	282	1	1363	2	N	193	169	1			226
							212	9									
12	3100	N	1473	-0-	-1627	230	265	1	1018	2	N	173	168	1			231
							190	9									
01	2047	N	1817	-0-	-230	-0-	277	1	1340	2	N	182	159	1			254
							200	9									
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					254

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	238	1	3656	3	Y	68	68	1			73
							75	9									
10	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	244	1	3610	3	Y	35	71	1			37
							39	9									
11	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	233	1	3056	3	Y	106	104	1			39
							117	9									
12	DLQ	G-10	3320	-0-	3320	3320	241	1	2992	3	Y	79	68	1			50
							87	9									
01	6510	X	3190	-0-	-3320	-0-	246	1	2850	3	Y	85	104	1			31
							94	9									
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					31

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	240	1	4248	3	Y	38					138
							42	9									
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	247	1	4468	3	Y	114	137	1			115
							125	9									
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	270	1	5274	3	Y	93	172	1			36
							102	9									
12	DLQ G-10		4879	-0-	4879	4879	289	1	4568	3	Y	20					56
							22	9									
01	7443	X	2564	-0-	-4879	-0-	247	1	2240	3	Y	70					126
							77	9									
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					126

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	318	1	1676	3	Y	-0-					40
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	315	1	1668	3	Y	-0-					40
11	1800	N	1275	-0-	-525	-0-	280	1	976	3	Y	17					57
							19	9									
12	DLQ G-10		1449	-0-	1449	1449	286	1	1163	3	Y	-0-	41	1			16
01	3000	N	1980	-0-	-1020	429	315	1	1662	3	Y	3					19
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	429					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	600	1	2670	2	N	2					117
							2	9									
10	0		2266	-0-	2266	2266	440	1	1823	2	N	3					120
							3	9									
11	0		2084	-0-	2084	4350	380	1	1672	2	N	29					149
							32	9									
12	0		3461	-0-	3461	7811	580	1	2827	2	N	49					198
							54	9									
01	0		3522	-0-	3522	11333	620	1	2902	2	N	-0-					198
02	13433	X	2100	-0-	-11333	-0-	460	1	1640	2	N	-0-					198

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	1043	2	N	7					99
							8	9									
10	0		1684	-0-	1684	1684	310	1	1371	2	N	3					102
							3	9									
11	0		587	-0-	587	2271	120	1	464	2	N	3					105
							3	9									
12	0		1923	-0-	1923	4194	250	1	1647	2	N	24					129
							26	9									
01	0		2555	-0-	2555	6749	310	1	2233	2	N	11					140
							12	9									
02	2800	N	2275	-0-	-525	6224	280	1	1989	2	N	5					145
							6	9									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	450	1	1786	2	N	5					193
							6	9									
10	0		2393	-0-	2393	2393	465	1	1928	2	N	-0-					193
11	0		2596	-0-	2596	4989	450	1	2122	2	N	22					215
							24	9									
12	0		2998	-0-	2998	7987	465	1	2449	2	N	76	190	1			101
							84	9									
01	0		2973	-0-	2973	10960	465	1	2455	2	N	48					149
							53	9									
02	13220	X	2260	-0-	-10960	-0-	375	1	1870	2	N	14					163
							15	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	600	1	2680	2	N	59	174	1			107
							65	9									
10	0		3498	-0-	3498	3498	620	1	2861	2	N	15					122
							17	9									
11	0		3358	-0-	3358	6856	600	1	2700	2	N	53					175
							58	9									
12	0		3512	-0-	3512	10368	620	1	2779	2	N	103	180	1			98
							113	9									
01	0		3069	-0-	3069	13437	600	1	2463	2	N	5					103
							6	9									
02	16206	X	2769	-0-	-13437	-0-	540	1	2185	2	N	40					143
							44	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	0		2875	-0-	2875	2875	2875	3			N	-0-					-0-
12	0		1841	-0-	1841	4716	1841	3			N	-0-					-0-
01	0		2060	-0-	2060	6776	2060	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1628	-0-	-1172	5604	1628	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2396	3	30	9	N	27					177
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2432	3	19	9	N	17	178	1			16
11	0		2330	-0-	2330	2330	2304	3	26	9	N	24					40
12	0		2032	-0-	2032	4362	1992	3	40	9	N	36					76
01	0		2519	-0-	2519	6881	2480	3	39	9	N	35					111
02	2800	N	2195	-0-	-605	6276	2173	3	22	9	N	20					131

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	0		2505	-0-	2505	2505	2505	3			N	-0-					-0-
12	0		2400	-0-	2400	4905	2400	3			N	-0-					-0-
01	0		2530	-0-	2530	7435	2530	3			N	-0-					-0-
02	9799	X	2364	-0-	-7435	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
12	0		331	-0-	331	432	331	3			Y	-0-					-0-
01	0		358	-0-	358	790	358	3			Y	-0-					-0-
02	1136	N	346	-0-	-790	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
11	0		4901	-0-	4901	4901	4901	3			N	-0-					-0-
12	0		3906	-0-	3906	8807	3906	3			N	-0-					-0-
01	0		4809	-0-	4809	13616	4809	3			N	-0-					-0-
02	17204	X	3588	-0-	-13616	-0-	3588	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	690	N	528	-0-	-162	-0-	20	3	508	9	N	462	511	1			167
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	20	3	463	9	N	421	356	1			232
11	0		580	-0-	580	580	19	3	561	9	N	510	331	1			411
12	0		96	-0-	96	676	10	3	86	9	N	78	350	1			139
01	0		353	-0-	353	1029	15	3	338	9	N	307	371	1			75
02	1253	N	224	-0-	-1029	-0-	20	3	204	9	N	185					260

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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	0		2188	-0-	2188	2188	2188	3			N	-0-					-0-
12	0		1957	-0-	1957	4145	1957	3			N	-0-					-0-
01	0		2195	-0-	2195	6340	2195	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1973	-0-	-827	5513	1973	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	2370	3			N	-0-					104
10	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2488	3	64	9	N	58					162
11	0		1898	-0-	1898	1898	1881	3	17	9	N	15	162	1			15
12	0		2512	-0-	2512	4410	2512	3			N	-0-					15
01	0		2850	-0-	2850	7260	2850	3			N	-0-					15
02	2800	N	2457	-0-	-343	6917	2457	3			N	-0-					15

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	600	N	559	-0-	-41	-0-	537	3	22	9	N	20					158
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	557	3	19	9	N	17					175
11	0		573	-0-	573	573	556	3	17	9	N	15					190
12	0		522	-0-	522	1095	502	3	20	9	N	18	175	1			33
01	0		698	-0-	698	1793	645	3	53	9	N	48					81
02	2366	N	573	-0-	-1793	-0-	545	3	28	9	N	25					106

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	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3877	3	26	9	N	24	181	1			26
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					26
11	0		3939	-0-	3939	3939	3939	3			N	-0-					26
12	0		3116	-0-	3116	7055	3116	3			N	-0-					26
01	0		3613	-0-	3613	10668	3605	3	8	9	N	7					33
02	12290	X	1622	-0-	-10668	-0-	1561	3	61	9	N	55					88

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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					60
10	0		1850	-0-	1850	1850	1833	3	17	9	N	15					75
11	0		1995	-0-	1995	3845	1926	3	69	9	N	63					138
12	0		1928	-0-	1928	5773	1898	3	30	9	N	27					165
01	0		2044	-0-	2044	7817	1996	3	48	9	N	44	184	1			25
02	2800	N	1893	-0-	-907	6910	1849	3	44	9	N	40					65

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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
11	0		2040	-0-	2040	2040	2040	3			N	-0-					-0-
12	0		1620	-0-	1620	3660	1620	3			N	-0-					-0-
01	0		2131	-0-	2131	5791	2131	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1908	-0-	-892	4899	1908	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					25
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					25
11	0		2566	-0-	2566	2566	2563	3	3	9	N	3					28
12	0		2099	-0-	2099	4665	1903	3	196	9	N	178	176	1			30
01	0		2555	-0-	2555	7220	2522	3	33	9	N	30					60
02	2800	N	1543	-0-	-1257	5963	1510	3	33	9	N	30					90

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3663	3	37	9	N	34					91
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4300	3	48	9	N	44					135
11	0		4260	-0-	4260	4260	4208	3	52	9	N	47					182
12	0		3298	-0-	3298	7558	3270	3	28	9	N	25	172	1			35
01	0		4170	-0-	4170	11728	4123	3	47	9	N	43					78
02	15193	X	3465	-0-	-11728	-0-	3434	3	31	9	N	28					106

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3229	-0-	229	229	3229	3			Y	-0-					-0-
10	2736	N	2507	-0-	-229	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
11	0		2484	-0-	2484	2484	2484	3			Y	-0-					-0-
12	0		1780	-0-	1780	4264	1780	3			Y	-0-					-0-
01	0		2745	-0-	2745	7009	2745	3			Y	-0-					-0-
02	9396	X	2387	-0-	-7009	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
11	0		4663	-0-	4663	4663	4663	3			Y	-0-					-0-
12	0		3834	-0-	3834	8497	3834	3			Y	-0-					-0-
01	0		4779	-0-	4779	13276	4779	3			Y	-0-					-0-
02	15516	X	2240	-0-	-13276	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
10	6448	X	5864	-0-	-584	-0-	5864	3			Y	-0-					-0-
11	0		6129	-0-	6129	6129	6129	3			Y	-0-					-0-
12	0		4440	-0-	4440	10569	4440	3			Y	-0-					-0-
01	0		3682	-0-	3682	14251	3682	3			Y	-0-					-0-
02	19031	X	4780	-0-	-14251	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	1679	3	12	9	Y	11					66
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2230	3	21	9	Y	19					85
11	0		1674	-0-	1674	1674	1660	3	14	9	Y	13					98
12	0		1258	-0-	1258	2932	1249	3	9	9	Y	8					106
01	0		980	-0-	980	3912	980	3			Y	-0-					106
02	2800	N	1299	-0-	-1501	2411	1247	3	52	9	Y	47					153

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	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2680	-0-	-389	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	0		2815	-0-	2815	2815	2815	3			N	-0-					-0-
12	0		2773	-0-	2773	5588	2773	3			N	-0-					-0-
01	0		2918	-0-	2918	8506	2918	3			N	-0-					-0-
02	11208	X	2702	-0-	-8506	-0-	2702	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	4230	X	4072	-0-	-158	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4046	-0-	-325	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
11	0		3793	-0-	3793	3793	3793	3			N	-0-					-0-
12	0		3057	-0-	3057	6850	3057	3			N	-0-					-0-
01	0		4233	-0-	4233	11083	4233	3			N	-0-					-0-
02	12666	X	1583	-0-	-11083	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			Y	-0-					41
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			Y	-0-					41
11	0		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					41
12	0		61	-0-	61	156	61	2			Y	-0-					41
01	0		26	-0-	26	182	26	2			Y	-0-					41
*02	329	N	147	-0-	-182	-0-	147	2			Y	-0-					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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	390	N	389	-0-	-1	-0-	378	2	11	9	N	10					33
10	0		307	-0-	307	307	306	2	1	9	N	1					34
11	0		371	-0-	371	678	368	2	3	9	N	3					37
12	0		325	-0-	325	1003	1	1	321	2	N	3					40
							3	9									
01	0		296	-0-	296	1299	2	1	288	2	N	5					45
							6	9									
02	1647	N	348	-0-	-1299	-0-	3	1	337	2	N	7					52
							8	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

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 #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	3621	-0-	-2439	-0-	270	1	3351	2	N	-0-					32
10	0		6085	-0-	6085	6085	279	1	5748	2	N	53					85
							58	9									
11	0		4779	-0-	4779	10864	270	1	4506	2	N	3					88
							3	9									
12	0		4597	-0-	4597	15461	279	1	4318	2	N	-0-					88
01	0		3749	-0-	3749	19210	279	1	3470	2	N	-0-					88
02	21903	X	2693	-0-	-19210	-0-	252	1	2400	2	N	37					125
							41	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

09	1530	N	1209	-0-	-321	-0-	380	1	697	2	Y	120	116	1			18
							132	9									
10	1333	N	998	-0-	-335	-0-	401	1	441	2	Y	142	140	1			20
							156	9									
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	406	1	859	2	Y	91	100	1			11
							100	9									
12	0		1427	-0-	1427	1427	338	1	980	2	Y	99	84	1			26
							109	9									
01	0		1473	-0-	1473	2900	132	1	1163	2	Y	162	153	1			35
							178	9									
02	2800	N	1080	-0-	-1720	1180	127	1	802	2	Y	137	135	1	1	8	36
							151	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

09	14B2 EXT		-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-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

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

09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	346	1	5618	2	N	-0-					-0-
10	0		6165	-0-	6165	6165	358	1	5807	2	N	-0-					-0-
11	0		5873	-0-	5873	12038	346	1	5527	2	N	-0-					-0-
12	0		5516	-0-	5516	17554	327	1	5189	2	N	-0-					-0-
01	0		5812	-0-	5812	23366	321	1	5491	2	N	-0-					-0-
02	28778	X	5412	-0-	-23366	-0-	301	1	5111	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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-

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	4410	X	4340	-0-	-70	-0-	300 48	1 9	3992	2	Y	44	45	1			13
10	0		4167	-0-	4167	4167	310 52	1 9	3805	2	Y	47	42	1			18
11	0		4001	-0-	4001	8168	295 56	1 9	3650	2	Y	51	67	1			2
12	0		4169	-0-	4169	12337	295 51	1 9	3823	2	Y	46	45	1			3
01	0		4464	-0-	4464	16801	310 61	1 9	4093	2	Y	55	54	1			4
02	20767	X	3966	-0-	-16801	-0-	278 46	1 9	3642	2	Y	42	30	1			16

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	430	1	5685	2	Y	-0-					-0-
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	444	1	5914	2	Y	-0-					-0-
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	430	1	5725	2	Y	-0-					-0-
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	443	1	5511	2	Y	-0-					-0-
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	444	1	5910	2	Y	-0-					-0-
02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	400	1	5304	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	360 6	1 9	608	2	Y	5	5	1			1
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	372 6	1 9	614	2	Y	5	5	1			1
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	360 4	1 9	612	2	Y	4	4	1			1
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	372 7	1 9	500	2	Y	6	7	1			-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	784	N	481	-0-	-303	-0-	475	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	315	1	2387	2	Y	-0-					-0-
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	308	1	2485	2	Y	-0-					-0-
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	318	1	2309	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2571	-0-	-126	-0-	324	1	2247	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	305	1	2334	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	1501	-0-	-935	-0-	336	1	1165	2	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 #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	360	1	934	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	372	1	955	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	360	1	914	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1291	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1261	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1204	N	660	-0-	-544	-0-	657	2	3	9	Y	3	3	1			1

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	3630	X	3410	-0-	-220	-0-	285	1	3064	2	Y	55	58	1			2
							61	9									
10	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	308	1	3149	2	Y	49	47	1			4
							54	9									
11	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	289	1	2984	2	Y	49	47	1			6
							54	9									
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	300	1	3016	2	Y	48	50	1			4
							53	9									
01	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	310	1	2884	2	Y	55	55	1			4
							61	9									
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	272	1	2772	2	Y	50	46	1			8
							55	9									

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	2550	X	2444	-0-	-106	-0-	2423	2	21	9	Y	19					22
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2978	2	37	9	Y	34	45	1			11
11	2550	X	1687	-0-	-863	-0-	1644	2	43	9	Y	39	45	1			5
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3786	2	58	9	Y	53	46	1			12
01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7154	2	110	9	Y	100	58	1			54
02	2800	N	6479	-0-	3679	3679	6360	2	119	9	Y	108	157	1			5

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	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	1080	1	10193	2	Y	42	41	1			15
							46	9									
10	0		10909	-0-	10909	10909	1020	1	9833	2	Y	51	42	1			24
							56	9									
11	0		9362	-0-	9362	20271	1080	1	8234	2	Y	44	34	1			34
							48	9									
12	0		7888	-0-	7888	28159	1104	1	6737	2	Y	43	35	1			42
							47	9									
01	0		12510	-0-	12510	40669	1116	1	11273	2	Y	110	84	1			68
							121	9									
02	51528	X	10859	-0-	-40669	-0-	1008	1	9730	2	Y	110	141	1			37
							121	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3869	2	55	9	Y	50	38	1			18
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4115	2	72	9	Y	65	74	1			9
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4078	2	68	9	Y	62	40	1			31
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4033	2	70	9	Y	64	86	1			9
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3961	2	105	9	Y	95	85	1			19
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3651	2	129	9	Y	117	121	1			15

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	350	1	3308	2	Y	37	76	1			57
							41	9									
10	0		3749	-0-	3749	3749	364	1	3348	2	Y	34					91
							37	9									
11	0		3666	-0-	3666	7415	353	1	3281	2	Y	29	73	1			47
							32	9									
12	0		3790	-0-	3790	11205	373	1	3377	2	Y	36					83
							40	9									
01	0		3706	-0-	3706	14911	315	1	3356	2	Y	32	62	1			53
							35	9									
02	18450	X	3539	-0-	-14911	-0-	330	1	3165	2	Y	40					93
							44	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	300	1	5870	2	Y	65	96	1			7
							72	9									
10	6386	X	6371	-0-	-15	-0-	308	1	5995	2	Y	62	42	1			27
							68	9									
11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	300	1	5913	2	Y	84	46	1			65
							92	9									
12	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	310	1	5707	2	Y	119	135	1			49
							131	9									
01	6386	X	6373	-0-	-13	-0-	310	1	5923	2	Y	127	142	1			34
							140	9									
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	279	1	5513	2	Y	131	140	1			25
							144	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	2214	-0-	-2226	-0-	540	1	1663	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
10	4557	X	3388	-0-	-1169	-0-	558	1	2817	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	535	1	4711	2	Y	19	16	1			9
							21	9									
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	540	1	4300	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	558	1	4112	2	Y	19	15	1			14
							21	9									
02	4144	X	4071	-0-	-73	-0-	504	1	3550	2	Y	15	16	1			13
							17	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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

09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1301	2	1	9	Y	1					1
10	0		1372	-0-	1372	1372	1371	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	0		1361	-0-	1361	2733	1359	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0		1430	-0-	1430	4163	1428	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0		1396	-0-	1396	5559	1394	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	2800	N	1245	-0-	-1555	4004	1244	2	1	9	Y	1	2	1			-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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	0		1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					-0-
11	0		1470	-0-	1470	2800	1470	2			Y	-0-					-0-
12	0		1345	-0-	1345	4145	1345	2			Y	-0-					-0-
01	0		1535	-0-	1535	5680	1535	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1387	-0-	-1413	4267	1387	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	450	1 7 9	3964	2	Y	6					12
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	463	1 11 9	4052	2	Y	10	18	1			4
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	443	1 6 9	3913	2	Y	5					9
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	453	1 4 9	3806	2	Y	4					13
01	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	459	1 7 9	3500	2	Y	6	17	1			2
02	3640	X	3544	-0-	-96	-0-	420	1	3124	2	Y	-0-					2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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

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-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	231	1 12 9	4765	2	Y	11	11	1			2
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	239	1 11 9	4516	2	Y	10	11	1			1
11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	240	1 10 9	4345	2	Y	9	8	1			2
12	4588	X	4356	-0-	-232	-0-	224	1 13 9	4119	2	Y	12	13	1			1
01	4588	X	4531	-0-	-57	-0-	248	1 13 9	4270	2	Y	12	11	1			2
02	4144	X	2437	-0-	-1707	-0-	224	1 10 9	2203	2	Y	9	9	1			2

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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

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

09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	744	X	718	-0-	-26	-0-	715	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	861	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	Y	3	2	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	264	1	1136	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	310	1	1314	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	300	1	1797	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	310	1	1584	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	275	1	1384	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	280	1	1681	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
*01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
10	0		873	-0-	873	873	873	2			Y	-0-					-0-
11	0		857	-0-	857	1730	857	2			Y	-0-					-0-
12	0		877	-0-	877	2607	877	2			Y	-0-					-0-
01	0		872	-0-	872	3479	872	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	783	-0-	-2017	1462	783	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	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	300	1	2812	2	Y	117	118	1			35
							129	9									
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	303	1	2774	2	Y	125	111	1			49
							138	9									
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	290	1	2602	2	Y	133	176	1			6
							146	9									
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	280	1	2491	2	Y	122	120	1			8
							134	9									
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	310	1	2730	2	Y	144	143	1			9
							158	9									
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	278	1	2370	2	Y	112	78	1			43
							123	9									

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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4977	-0-	-93	-0-	4973	2	4	9	N	4	4	1			2
10	5239	X	5126	-0-	-113	-0-	5117	2	9	9	N	8	7	1			3
11	5070	X	4798	-0-	-272	-0-	4797	2	1	9	N	1	4	1			-0-
12	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	4922	2	4	9	N	4	3	1			1
01	5239	X	1470	-0-	-3769	-0-	1469	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	4648	X	946	-0-	-3702	-0-	944	2	2	9	N	2					2

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4291	2	28	9	N	25	29	1			8
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4483	2	28	9	N	25	27	1			6
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4398	2	17	9	N	15	14	1			7
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5123	2	18	9	N	16	19	1			4
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5053	2	20	9	N	18	17	1			5
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4658	2	14	9	N	13	12	1			6

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	840	N	665	-0-	-175	-0-	450	1	207	2	N	7	10	1			6
							8	9									
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	465	1	178	2	N	9	10	1			5
							10	9									
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	450	1	135	2	N	5	8	1			2
							6	9									
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	465	1	57	2	N	8	8	1			2
							9	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	463	1	232	2	N	8	8	1			2
							9	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	420	1	173	2	N	8	8	1			2
							9	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5689	-0-	-161	-0-	5652	2	37	9	N	34	33	1			7
10	6045	X	5757	-0-	-288	-0-	5724	2	33	9	N	30	32	1			5
11	5850	X	5467	-0-	-383	-0-	5438	2	29	9	N	26	25	1			6
12	6045	X	4855	-0-	-1190	-0-	4837	2	18	9	N	16	21	1			1
01	6014	X	5453	-0-	-561	-0-	5434	2	19	9	N	17	15	1			3
02	5320	X	2771	-0-	-2549	-0-	2757	2	14	9	N	13	13	1			3

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	8520	X	7891	-0-	-629	-0-	7863	2	28	9	N	25	29	1			8
10	8742	X	7632	-0-	-1110	-0-	7606	2	26	9	N	24	26	1			6
11	8460	X	7926	-0-	-534	-0-	7905	2	21	9	N	19	16	1			9
12	8680	X	7979	-0-	-701	-0-	7947	2	32	9	N	29	31	1			7
01	8463	X	8106	-0-	-357	-0-	8067	2	39	9	N	35	32	1			10
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7369	2	26	9	N	24	22	1			12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4880	-0-	-220	-0-	4872	2	8	9	N	7	7	1			1
10	5270	X	4924	-0-	-346	-0-	4916	2	8	9	N	7	7	1			1
11	5100	X	4665	-0-	-435	-0-	4659	2	6	9	N	5	5	1			1
12	5239	X	4601	-0-	-638	-0-	4595	2	6	9	N	5	6	1			-0-
01	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	4724	2	6	9	N	5	4	1			1
02	4564	X	2407	-0-	-2157	-0-	2403	2	4	9	N	4	4	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1004	-0-	-526	-0-	998	2	6	9	N	5	6	1			2
10	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	1114	2	6	9	N	5	6	1			1
11	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	1062	2	4	9	N	4	3	1			2
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	2	4	9	N	4	5	1			1
01	1116	N	217	-0-	-899	-0-	213	2	4	9	N	4	4	1			1
02	1008	N	157	-0-	-851	-0-	154	2	3	9	N	3	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4852	-0-	-188	-0-	4819	2	33	9	N	30	29	1			6
10	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	4703	2	29	9	N	26	28	1			4
11	4980	X	4701	-0-	-279	-0-	4676	2	25	9	N	23	22	1			5
12	5146	X	4523	-0-	-623	-0-	4493	2	30	9	N	27	30	1			2
01	5053	X	4719	-0-	-334	-0-	4688	2	31	9	N	28	25	1			5
02	4536	X	2355	-0-	-2181	-0-	2333	2	22	9	N	20	21	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	N	4	3	1			1
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	229	2	4	9	N	4	4	1			1
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4	4	1			1
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	N	4	3	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	444	1	543	2	N	-0-					-0-
10	0		998	-0-	998	998	425	1	573	2	N	-0-					-0-
11	0		939	-0-	939	1937	360	1	579	2	N	-0-					-0-
12	0		917	-0-	917	2854	364	1	553	2	N	-0-					-0-
01	0		919	-0-	919	3773	388	1	531	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	695	-0-	-2105	1668	420	1	275	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3376	2	22	9	N	20	19	1			4
10	0		3456	-0-	3456	3456	3437	2	19	9	N	17	18	1			3
11	0		3394	-0-	3394	6850	3379	2	15	9	N	14	14	1			3
12	0		3284	-0-	3284	10134	3263	2	21	9	N	19	21	1			1
01	0		3127	-0-	3127	13261	3104	2	23	9	N	21	18	1			4
02	14940	X	1679	-0-	-13261	-0-	1664	2	15	9	N	14	15	1			3

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	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364	N	197	-0-	-167	-0-	197	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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	331	2			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		-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	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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	N	3	4	1			1
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	298	2	3	9	N	3	3	1			1
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	230	2	2	9	N	2	2	1			1
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	269	2	1	9	N	1	2	1			-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	149	2	20	9	N	18	17	1			4
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	N	15	17	1			2
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	2	10	9	N	9	10	1			1
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	4	1			-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	2	4	9	N	4	3	1			1
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	2	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	0		330	-0-	330	330	330	2			N	-0-					-0-
11	0		301	-0-	301	631	301	2			N	-0-					-0-
12	0		308	-0-	308	939	308	2			N	-0-					-0-
01	0		285	-0-	285	1224	285	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	232	-0-	-1224	-0-	232	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
01	0		233	-0-	233	665	233	2			N	-0-					-0-
02	952	X	130	-0-	-822	-0-	130	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		535	-0-	535	535	535	2			N	-0-					27
10	0		518	-0-	518	1053	518	2			N	-0-					27
11	0		391	-0-	391	1444	391	2			N	-0-					27
12	0		250	-0-	250	1694	250	2			N	-0-					27
01	0		374	-0-	374	2068	374	2			N	-0-					27
02	2427	N	359	-0-	-2068	-0-	359	2			N	-0-					27

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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	0		887	-0-	887	887	887	3			N	-0-					-0-
11	0		905	-0-	905	1792	905	3			N	-0-					-0-
12	0		901	-0-	901	2693	901	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	936	-0-	-2164	529	936	3			N	-0-					-0-
02	1376	N	847	-0-	-529	-0-	847	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	0		141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					-0-
11	0		137	-0-	137	278	137	3			N	-0-					-0-
12	0		136	-0-	136	414	136	3			N	-0-					-0-
01	470	N	56	-0-	-414	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	7	3			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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1967	-0-	-1033	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
11	0		522	-0-	522	588	522	3			N	-0-					-0-
12	0		2501	-0-	2501	3089	2501	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	3700	-0-	-3089	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	0		1298	-0-	1298	1298	1298	3			N	-0-					-0-
11	0		1275	-0-	1275	2573	1275	3			N	-0-					-0-
12	0		1203	-0-	1203	3776	1203	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1223	-0-	-1877	1899	1223	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1124	-0-	-1676	223	1124	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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 EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	0		2676	-0-	2676	2676	2676	3			N	-0-					-0-
11	0		2664	-0-	2664	5340	2664	3			N	-0-					-0-
12	0		2653	-0-	2653	7993	2653	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2729	-0-	-371	7622	2729	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2350	-0-	-450	7172	2350	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
10	0		4292	-0-	4292	4292	4292	3			N	-0-					-0-
11	0		4868	-0-	4868	9160	4868	3			N	-0-					-0-
12	0		4840	-0-	4840	14000	4840	3			N	-0-					-0-
01	19530	X	5530	-0-	-14000	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1324	-0-	-776	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	0		1450	-0-	1450	1450	1450	3			N	-0-					-0-
11	0		1318	-0-	1318	2768	1318	3			N	-0-					-0-
12	0		1258	-0-	1258	4026	1258	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1371	-0-	-1729	2297	1371	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1154	-0-	-1646	651	1154	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2394	-0-	-786	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	0		2317	-0-	2317	2317	2317	3			N	-0-					-0-
11	0		2693	-0-	2693	5010	2693	3			N	-0-					-0-
12	0		1431	-0-	1431	6441	1431	3			N	-0-					-0-
01	8626	X	2185	-0-	-6441	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					-0-
11	0		74	-0-	74	151	74	3			N	-0-					-0-
12	0		83	-0-	83	234	83	3			N	-0-					-0-
01	318	N	84	-0-	-234	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	0		1233	-0-	1233	1233	1233	3			N	-0-					-0-
11	0		1253	-0-	1253	2486	1253	3			N	-0-					-0-
12	0		1216	-0-	1216	3702	1216	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1273	-0-	-1827	1875	1273	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1170	-0-	-1630	245	1170	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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	0	N	-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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			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	120	N	-0-	-0-	-120	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	0		621	-0-	621	621	621	3			N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	675	54	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
01	978	N	303	-0-	-675	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
10	0		2383	-0-	2383	2383	2383	3			N	-0-					-0-
11	0		2281	-0-	2281	4664	2281	3			N	-0-					-0-
12	0		2632	-0-	2632	7296	2632	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2720	-0-	-380	6916	2720	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2348	-0-	-452	6464	2348	3			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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	0		277	-0-	277	277	277	3			N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	355	78	3			N	-0-					-0-
12	0		515	-0-	515	870	515	3			N	-0-					-0-
01	1337	N	467	-0-	-870	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	2040	N	890	-0-	-1150	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		2056	-0-	2056	2056	2056	3			N	-0-					-0-
12	0		1830	-0-	1830	3886	1830	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2363	-0-	-737	3149	2363	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1971	-0-	-829	2320	1971	3			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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	0		974	-0-	974	974	974	3			N	-0-					-0-
11	0		959	-0-	959	1933	959	3			N	-0-					-0-
12	0		875	-0-	875	2808	875	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3413	-0-	313	3121	3413	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1624	-0-	-1176	1945	1624	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	0		1381	-0-	1381	1381	1381	3			N	-0-					-0-
11	0		898	-0-	898	2279	898	3			N	-0-					-0-
12	0		498	-0-	498	2777	498	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	794	-0-	-2306	471	794	3			N	-0-					-0-
02	1823	N	1352	-0-	-471	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		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	14B DENY		-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	3120	X	7	-0-	-3113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0		3085	-0-	3085	3085	3085	3			N	-0-					-0-
11	0		3531	-0-	3531	6616	3531	3			N	-0-					-0-
12	0		3578	-0-	3578	10194	3578	3			N	-0-					-0-
01	16240	X	6046	-0-	-10194	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		9814	-0-	9814	9814	9814	3			N	-0-					-0-
12	0		2902	-0-	2902	12716	2902	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	9616					N	-0-					-0-
02	9616	X	-0-	-0-	-9616	-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	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	0		324	-0-	324	324	324	3			N	-0-					-0-
11	0		221	-0-	221	545	221	3			N	-0-					-0-
12	0		398	-0-	398	943	398	3			N	-0-					-0-
01	1051	N	108	-0-	-943	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	196	N	54	-0-	-142	-0-	54	3			N	-0-					-0-

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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	0		188	-0-	188	191	188	3			N	-0-					-0-
01	191	N	-0-	-0-	-191	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92	3			Y	-0-					29
10	0		117	-0-	117	117	114	3	3	9	Y	3	23	1			9
11	0		87	-0-	87	204	87	3			Y	-0-					9
12	0		108	-0-	108	312	106	3	2	9	Y	2	7	1			4
01	408	N	96	-0-	-312	-0-	96	3			Y	-0-					4
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B	DENY	-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	0	N	-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	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 EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
10	0		2273	-0-	2273	2273	2273	3			N	-0-					-0-
11	0		2445	-0-	2445	4718	2445	3			N	-0-					-0-
12	0		3026	-0-	3026	7744	3026	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2909	-0-	-191	7553	2909	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2082	-0-	-718	6835	2082	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
10	0		3178	-0-	3178	3178	3178	3			N	-0-					-0-
11	0		3621	-0-	3621	6799	3621	3			N	-0-					-0-
12	0		3114	-0-	3114	9913	3114	3			N	-0-					-0-
01	13039	X	3126	-0-	-9913	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2173	-0-	-1215	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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" 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	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
11	0		19	-0-	19	42	19	3			N	-0-					-0-
12	0		13	-0-	13	55	13	3			N	-0-					-0-
01	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1741	-0-	-1259	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
10	0		1736	-0-	1736	1736	1736	3			N	-0-					-0-
11	0		1665	-0-	1665	3401	1665	3			N	-0-					-0-
12	0		953	-0-	953	4354	953	3			N	-0-					-0-
01	5928	X	1574	-0-	-4354	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1223	-0-	-401	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
10	0		1468	-0-	1468	1468	1468	3			N	-0-					-0-
11	0		1881	-0-	1881	3349	1881	3			N	-0-					-0-
12	0		498	-0-	498	3847	498	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	747					N	-0-					-0-
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-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	14B DENY	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	14B DENY	-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	14B DENY	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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	7	2	3			N	-0-					-0-
01	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 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
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	0		238	-0-	238	238	238	3			N	-0-					-0-
11	0		218	-0-	218	456	218	3			N	-0-					-0-
12	0		123	-0-	123	579	123	3			N	-0-					-0-
01	648	N	69	-0-	-579	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	196	N	29	-0-	-167	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	65 24	1 9	1097	2	N	22					39
10	0		1311	-0-	1311	1311	67 75	1 9	1169	2	N	68					107
11	0		1280	-0-	1280	2591	66 67	1 9	1147	2	N	61					168
12	0		997	-0-	997	3588	55 2	1 9	940	2	N	2	167	1			3
01	0		966	-0-	966	4554	50 84	1 9	832	2	N	76					79
02	2800	N	270	-0-	-2530	2024	11 74	1 9	185	2	N	67					146

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2027	2	57	9	Y	52					109
10	1643	X	1379	-0-	-264	-0-	1362	2	17	9	Y	15					124
11	1590	X	1022	-0-	-568	-0-	994	2	28	9	Y	25					149
12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					149
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					149
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					149

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					99
10	2449	X	1449	-0-	-1000	-0-	1449	2			N	-0-					99
11	3000	N	3085	-0-	85	85	3085	2			N	-0-					99
12	2478	N	2393	-0-	-85	-0-	2356	2	37	9	N	34					133
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2273	2	58	9	N	53	149	1			37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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-	-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-

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-	-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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	151 1 131 9		4312	3	Y	119	119	1			24
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	154 1 139 9		4460	3	Y	126	127	1			23
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	141 1 140 9		4157	3	Y	127	133	1			17
12	4743	X	4295	-0-	-448	-0-	143 1 145 9		4007	3	Y	132	131	1			18
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	148 1 158 9		4507	3	Y	144	134	1			28
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	834	3	Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	3	Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	954	3	Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	954	3	Y	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2941	-0-	-89	-0-	394 101	1 9	2446	3	Y	92	90	1			23
10	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	398 88	1 9	2475	3	Y	80	82	1			21
11	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	419 85	1 9	2410	3	Y	77	85	1			13
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	463 78	1 9	2785	3	Y	71	70	1			14
01	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	389 72	1 9	2181	3	Y	65	53	1			26
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					26

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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	65 72	1 9	2278	3	Y	65	61	1			17
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	9 67	1 9	2330	3	Y	61	65	1			13
11	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	130 72	1 9	2026	3	Y	65	58	1			20
12	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	392 70	1 9	1839	3	Y	64	66	1			18
01	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	155 69	1 9	2129	3	Y	63	60	1			21
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2385	-0-	-281	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2300	-0-	-366	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE 03/06/1956 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	382	1	1921	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	388	1	1474	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1530	N	904	-0-	-626	-0-	369	1	533	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	2387	N	1959	-0-	-428	-0-	402	1	1549	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	386	1	1393	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	356	1	566	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	366	1	1086	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*11	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	352	1	1251	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	363	1	872	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	363	1	706	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2100	N	1940	-0-	-160		-0-		508	1	1425	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
05	2139	N	1916	-0-	-223		-0-		530	1	1380	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
06	2040	N	1724	-0-	-316		-0-		521	1	1200	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
07	2015	N	1550	-0-	-465		-0-		525	1	1021	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
08	2231	N	2231	-0-	-0-		-0-		528	1	1696	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0-		-0-		497	1	1570	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
*10	2037	N	2037	-0-	-0-		-0-		508	1	1525	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
11	2160	N	1564	-0-	-596		-0-		487	1	1074	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
*12	2139	N	1956	-0-	-183		-0-		503	1	1447	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
01	2046	N	1857	-0-	-189		-0-		503	1	1348	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
*02	1456	N	1397	-0-	-59		-0-		454	1	941	2	Y	2	2	1			1
									2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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

*04	420	X	-0-	-0-	-420		-0-						Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465		-0-						Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420		-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
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. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

09	155	N	155	-0-	-0-		-0-		5	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	0		176	-0-	176		176		7	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	0		163	-0-	163		339		8	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	0		167	-0-	167		506		7	1	160	3	Y	-0-					-0-
*01	688	N	182	-0-	-506		-0-		7	1	175	3	Y	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-		-0-		6	1	161	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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

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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

09	3000	N	4155	-0-	1155	1332	389	1	3763	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	0		4390	-0-	4390	5722	415	1	3969	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
11	9315	X	3593	-0-	-5722	-0-	408	1	3181	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	370	1	2371	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	367	1	2639	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	334	1	2642	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

09	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	19	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	0		981	-0-	981	981	16	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	0		1178	-0-	1178	2159	13	1	1165	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1134	-0-	-1966	193	13	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	0		1192	-0-	1192	1385	13	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1679	N	294	-0-	-1385	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	3922	2	Y	2	2	1			-0-
05	3937	X	2863	-0-	-1074	-0-	117	1 1 9	2745	2	Y	1	1	1			-0-
06	4170	X	3629	-0-	-541	-0-	172	1 1 9	3456	2	Y	1	1	1			-0-
07	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	153	1 2 9	3834	2	Y	2	2	1			-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	4269	2	Y	2	2	1			-0-
09	4080	X	3452	-0-	-628	-0-	84	1 1 9	3367	2	Y	1	1	1			-0-
10	3999	X	3021	-0-	-978	-0-	72	1 1 9	2948	2	Y	1	1	1			-0-
11	4170	X	2315	-0-	-1855	-0-	63	1 1 9	2251	2	Y	1	1	1			-0-
*12	4309	X	3298	-0-	-1011	-0-	64	1 1 9	3233	2	Y	1	1	1			-0-
*01	4309	X	3194	-0-	-1115	-0-	64	1 1 9	3129	2	Y	1	1	1			-0-
*02	3220	X	2846	-0-	-374	-0-	58	1 1 9	2787	2	Y	1	1	1			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

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 GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	412	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	0		1197	-0-	1197	1197	423	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	0		1206	-0-	1206	2403	407	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	0		442	-0-	442	2845	421	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2845					Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4200	X	3507	-0-	-693	-0-	630	1	2831	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
05	4340	X	3848	-0-	-492	-0-	665	1	3143	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
06	4260	X	2971	-0-	-1289	-0-	647	1	2301	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
07	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	680	1	3177	2	Y	40	37	1			10
							44	9									
08	4402	X	3821	-0-	-581	-0-	652	1	3128	2	Y	37	39	1			8
							41	9									
09	3720	X	2040	-0-	-1680	-0-	593	1	1433	2	Y	13	18	1			3
							14	9									
10	3906	X	3056	-0-	-850	-0-	611	1	2415	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
11	3780	X	2266	-0-	-1514	-0-	586	1	1666	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
*12	3906	X	3031	-0-	-875	-0-	605	1	2369	2	Y	52	43	1			12
							57	9									
*01	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	604	1	3002	2	Y	33	38	1			7
							36	9									
*02	2772	X	2462	-0-	-310	-0-	547	1	1900	2	Y	14	15	1			6
							15	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3344	3			N	-0-					-0-
10	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	870	X	543	-0-	-327	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
01	0		3528	-0-	3528	3528	3528	3			N	-0-					-0-
02	6626	X	3098	-0-	-3528	-0-	3098	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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

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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293333 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 5870 - 5896

09	1710 X	188	-0-	-1522	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
10	1767 X	183	-0-	-1584	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
11	0	181	-0-	181	181	12	1	169	2	N	-0-					-0-
12	0	134	-0-	134	315	7	1	127	2	N	-0-					-0-
01	0	51	-0-	51	366	3	1	48	2	N	-0-					-0-
02	412 N	46	-0-	-366	-0-	2	1	44	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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-

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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2683	3	54	9	Y	49	164	1			45
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2636	3	50	9	Y	45					90
11	0		2245	-0-	2245	2245	2231	3	14	9	Y	13					103
12	0		2160	-0-	2160	4405	2127	3	33	9	Y	30					133
01	0		2466	-0-	2466	6871	2411	3	55	9	Y	50					183
02	2800	N	2462	-0-	-338	6533	2433	3	29	9	Y	26	171	1			38

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	4080	X	3967	-0-	-113	-0-	303	1	3664	2	Y	-0-					-0-
10	0		3532	-0-	3532	3532	265	1	3267	2	Y	-0-					-0-
11	0		3646	-0-	3646	7178	263	1	3383	2	Y	-0-					-0-
12	0		3304	-0-	3304	10482	230	1	3074	2	Y	-0-					-0-
01	0		850	-0-	850	11332	60	1	790	2	Y	-0-					-0-
02	11332	X	-0-	-0-	-11332	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	130 8	1 9	1363	2	Y	7	7	1			1
10	0		1917	-0-	1917	1917	177 10	1 9	1730	2	Y	9	9	1			1
11	0		1830	-0-	1830	3747	161 103	1 9	1566	2	Y	94	87	1			8
12	DLQ G-10		1974	-0-	1974	5721	168 110	1 9	1696	2	Y	100	92	1			16
01	0		2362	-0-	2362	8083	217 131	1 9	2014	2	Y	119	116	1			19
02	2800	N	1064	-0-	-1736	6347	97 61	1 9	906	2	Y	55	67	1			7

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

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

09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	266	2	Y	8	8	1			2
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21 20	1 9	277	2	Y	18	15	1			5
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20 19	1 9	272	2	Y	17	18	1			4
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22 19	1 9	274	2	Y	17	18	1			3
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21 20	1 9	284	2	Y	18	20	1			1
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20 21	1 9	262	2	Y	19	16	1			4

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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

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-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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-

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	-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 Z	-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
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65 1	1 9	615	2	N	1	3	1			3
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	576	2	N	3					6
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	594	2	N	3	5	1			4
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	557	2	N	2					6
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	611	2	N	2	4	1			4
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	590	2	N	6					10

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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 #: 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	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	0		1492	-0-	1492	1492	1492	3			N	-0-					-0-
11	0		1391	-0-	1391	2883	1391	3			N	-0-					-0-
12	0		1377	-0-	1377	4260	1377	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1363	-0-	-1737	2523	1363	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1223	-0-	-1577	946	1223	3			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

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) //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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					20
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					20
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					20
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					20
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					20
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			Y	-0-					20

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-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	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	17329		61	-0-	-17268	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	16770		60	-0-	-16710	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6114 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500		20	-0-	-7480	18906	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	18942	3	1	33	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	18942					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	18942					N	-0-					-0-
01	7750		277	-0-	-7473	11469	17	1	260	2	N	-0-					-0-
*02	7000		1	-0-	-6999	4470	1	2			N	-0-					-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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1645	3	33	9	N	30					123
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	3	3	9	N	3					126
11	0		1609	-0-	1609	1609	1609	3			N	-0-					126
12	0		1615	-0-	1615	3224	1567	3	48	9	N	44					170
01	0		1708	-0-	1708	4932	1708	3			N	-0-					170
02	2800	N	1554	-0-	-1246	3686	1554	3			N	-0-					170

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

09	3880		3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
10	3933		3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
11	0		3764	-0-	3764	3764	3764	3			N	-0-					-0-
12	0		3271	-0-	3271	7035	3271	3			N	-0-					-0-
01	0		4078	-0-	4078	11113	4078	3			N	-0-					-0-
02	7000		3620	-0-	-3380	7733	3620	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	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

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

09	360	N	140	-0-	-220	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	262	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	315	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

09	3300	X	2825	-0-	-475	-0-	78	1	2747	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	12	1	3143	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	191	1	2959	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2261	-0-	-777	-0-	136	1	2125	3	Y	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	215	1	3349	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7310	-0-	-280	-0-	199 105	1 9	7006	3	Y	95	89	1			25
10	7843	X	7409	-0-	-434	-0-	27 97	1 9	7285	3	Y	88	94	1			19
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	444 103	1 9	6902	3	Y	94	84	1			29
12	7564	X	6936	-0-	-628	-0-	679 106	1 9	6151	3	Y	96	98	1			27
01	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	805 100	1 9	7433	3	Y	91	88	1			30
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					30

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	27	1	961	3	Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	50	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	435	-0-	-619	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	73	3	26	9	Y	24	26	1			5
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	3	1	48	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	33	29	1			9
							36	9									
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					8

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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	65	1	2283	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	9	1	2423	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	154	1	2398	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
12	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	120	1	1877	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	2449	N	1728	-0-	-721	-0-	104	1	1613	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					3

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		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	T. A.		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	T. A.		116	-0-	116	116	107	3	9	9	Y	8	6	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-	2	1			-0-
11	T. A.		97	-0-	97	213	89	3	8	9	Y	7	5	1			2
12	T. A.		264	-0-	264	477	252	3	12	9	Y	11	10	1			3
01	T. A.		429	-0-	429	906	406	3	23	9	Y	21	17	1			7
02		84	N NO RPT	-0-	-84	822					Y	NO RPT					7

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2023

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2023

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 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	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_____ 02/22/2023

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 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	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-

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	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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

09	1620	X	838	-0-	-782	-0-	18	1	640	3	Y	164	155	1			43
							180	9									
10	1674	X	504	-0-	-1170	-0-	1	1	395	3	Y	98	120	1			21
							108	9									
11	1290	X	818	-0-	-472	-0-	39	1	613	3	Y	151	126	1			46
							166	9									
12	1054	X	192	-0-	-862	-0-	7	1	107	3	Y	71	97	1			20
							78	9									
01	1054	X	281	-0-	-773	-0-	11	1	165	3	Y	95	83	1			32
							105	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					32

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2023

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 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	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 #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2023

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2023

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	61	1	2160	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2297	-0-	-524	-0-	9	1	2288	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2258	-0-	-232	-0-	137	1	2121	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2035	-0-	-476	-0-	123	1	1912	3	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	137	1	2130	3	Y	-0-					-0-
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	5	1	184	3	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	1	1	254	3	N	-0-					-0-
11	360	N	190	-0-	-170	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1454	-0-	-436	-0-	233	1	1212	3	Y	8	10	0			3
							9	9									
10	0		2395	-0-	2395	2395	277	1	2100	3	Y	16	12	0			7
							18	9									
11	3000	N	2389	-0-	-611	1784	291	1	2074	3	Y	22	20	0			9
							24	9									
*12	3100	N	2180	-0-	-920	864	283	1	1872	3	Y	23	23	0			9
							25	9									
*01	3100	N	2369	-0-	-731	133	279	1	2070	3	Y	18	18	0			9
							20	9									
*02	2184	N	2017	-0-	-167	-0-	242	1	1758	3	Y	15	18	0			6
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	0		1530	-0-	1530	1530	5	1	1525	2	Y	-0-					-0-
11	0		1310	-0-	1310	2840	1	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1069	-0-	-2031	809	1069	2			Y	-0-					-0-
01	0		58	-0-	58	867	58	2			Y	-0-					-0-
02	867	N	-0-	-0-	-867	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3960	X	2665	-0-	-1295	-0-	271	1	2201	2	Y	175	193	1			32
							193	9									
05	4092	X	2813	-0-	-1279	-0-	289	1	2367	2	Y	143	147	1			28
							157	9									
06	3960	X	2005	-0-	-1955	-0-	284	1	1644	2	Y	70	76	1			22
							77	9									
07	4092	X	2293	-0-	-1799	-0-	287	1	1879	2	Y	115	110	1			27
							127	9									
08	4092	X	2456	-0-	-1636	-0-	276	1	2023	2	Y	143	140	1			30
							157	9									
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	256	1	2919	2	Y	146	144	1			32
							161	9									
*10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	258	1	3983	2	Y	199	182	1			49
							219	9									
*11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	238	1	2793	2	Y	169	182	1			36
							186	9									
*12	3441	X	1758	-0-	-1683	-0-	244	1	1415	2	Y	90	105	1			21
							99	9									
*01	4092	X	2336	-0-	-1756	-0-	244	1	1956	2	Y	124	119	1			26
							136	9									
02	3696	X	1051	-0-	-2645	-0-	220	1	789	2	Y	38	48	1			16
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 #: 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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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		-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	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		-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	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	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
01	0		3135	-0-	3135	3135	3135	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2646	-0-	-154	2981	2646	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

*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-					-0-
11	SWR	10	1385	-0-	1385	89570	1376	2	9	9	N	8	6	1			2
*12	SWR	10	239	-0-	239	89809	239	2			N	-0-	2	1			-0-
*01	SWR	10	803	-0-	803	90612	797	2	6	9	N	5	4	1			1
02	SWR	10	501	-0-	501	91113	498	2	3	9	N	3	3	1			1

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	1801	2	Y	26	23	1			5
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

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		-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	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	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 GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	0	N	-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	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	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	159	1	4476	2	Y	-0-					-0-
10	0		4752	-0-	4752	4752	150	1	4602	2	Y	-0-					-0-
11	0		4619	-0-	4619	9371	132	1	4487	2	Y	-0-					-0-
12	13819	X	4448	-0-	-9371	-0-	135	1	4313	2	Y	-0-					-0-
01	0		4571	-0-	4571	4571	134	1	4437	2	Y	-0-					-0-
02	7351	X	2780	-0-	-4571	-0-	79	1	2701	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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		-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	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
*04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	99	1	6575	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	452	1	6363	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	6630	X	4526	-0-	-2104	-0-	421	1	4098	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	7037	X	5991	-0-	-1046	-0-	455	1	5524	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	7037	X	5803	-0-	-1234	-0-	414	1	5378	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	6810	X	6688	-0-	-122	-0-	356	1	6322	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	6820	X	5857	-0-	-963	-0-	345	1	5503	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	5790	X	5635	-0-	-155	-0-	317	1	5307	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	6913	X	4231	-0-	-2682	-0-	325	1	3898	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*01	6913	X	4887	-0-	-2026	-0-	325	1	4553	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	6244	X	4031	-0-	-2213	-0-	295	1	3732	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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		-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	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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30 69	1 9	816	3	Y	63	67	0			27
10	0		1050	-0-	1050	1050	36 95	1 9	919	3	Y	86	76	0			37
11	2056	N	1006	-0-	-1050	-0-	41 123	1 9	842	3	Y	112	104	0			45
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	40 153	1 9	874	3	Y	139	129	0			55
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	39 107	1 9	956	3	Y	97	103	0			49
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33 101	1 9	878	3	Y	92	104	0			37

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-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	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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	2130	3			Y	-0-					4
10	0		2455	-0-	2455	2455	2447	3	8	9	Y	7	6	1			5
11	0		2222	-0-	2222	4677	2222	3			Y	-0-					5
12	3100	N	2690	-0-	-410	4267	2684	3	6	9	Y	5	4	1			6
*01	3100	N	1634	-0-	-1466	2801	1632	3	2	9	Y	2	4	1			4
02	2800	N	548	-0-	-2252	549	547	3	1	9	Y	1	3	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9		247	2	Y	3	2 1				1
10	0		475	-0-	475	475	2 1 4 9		469	2	Y	4	4 1				1
11	0		-0-	-0-	-0-	475					Y	-0-	1 1				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	475					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	475					Y	-0-					-0-
02	475	N	-0-	-0-	-475	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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		-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	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	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 #: 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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-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		-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	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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	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 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		-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	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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20 1 15 9		540	3	Y	14	14	0			6
10	0		629	-0-	629	629	23 1 18 9		588	3	Y	16	15	0			7
11	907	N	278	-0-	-629	-0-	13 1 11 9		254	3	Y	10	13	0			4
*12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	56 1 46 9		1487	3	Y	42	25	0			17

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23 1 29 9		630	3	Y	26	26	0			11
10	0		748	-0-	748	748	27 1 34 9		687	3	Y	31	28	0			14
11	2739	N	1991	-0-	-748	-0-	84 1 99 9		1808	3	Y	90	67	0			37
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	48 1 88 9		1015	3	Y	80	85	0			32
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31 1 47 9		792	3	Y	43	53	0			22
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36 1 66 9		975	3	Y	60	58	0			24

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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-					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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	X	47	-0-	-73	-0-	1	1	43	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	103	1	5115	2	Y	293	236	1			57
							322	9									
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	143	1	5010	2	Y	230	214	1			73
							253	9									
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	118	1	5167	2	Y	338	331	1			80
							372	9									
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	96	1	6759	2	Y	441	428	1			93
							485	9									
09	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	39	1	6084	2	Y	313	337	1			69
							344	9									
*10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	20	1	5888	2	Y	307	301	1			75
							338	9									
*11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	3	1	5856	2	Y	342	345	1			72
							376	9									
*12	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	4951	2	344	9	Y	313	312	1			73
*01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	5673	2	400	9	Y	364	360	1			77
*02	5040	X	2889	-0-	-2151	-0-	2	1	2786	2	Y	92	131	1			38
							101	9									

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	0	X	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					39
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					39
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					39
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					24
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					24
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					24
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					24
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2022

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

09		14B2 EXT	4865	-0-	4865	4865	4865	3			Y	-0-					-0-
10	8390	X	3525	-0-	-4865	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
11	0		2663	-0-	2663	2663	2663	3			Y	-0-					-0-
12	0		2463	-0-	2463	5126	2463	3			Y	-0-					-0-
01	0		2511	-0-	2511	7637	2511	3			Y	-0-					-0-
02	9584	X	1947	-0-	-7637	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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 #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	0		257	-0-	257	257	257	3			Y	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	495	238	3			Y	-0-					-0-
12	0		241	-0-	241	736	241	3			Y	-0-					-0-
01	0		223	-0-	223	959	223	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	189	-0-	-959	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	510	N	53	-0-	-457	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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

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

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

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-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	165	-0-	165	287	165	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	287					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	154	-0-	154	441	154	3			Y	-0-					-0-
01		0	223	-0-	223	664	223	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	664					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
09	3820	X	2077	-0-	-1743	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	0		1278	-0-	1278	1278	1278	3			N	-0-					-0-
11	0		1693	-0-	1693	2971	1693	3			N	-0-					-0-
12	0		1336	-0-	1336	4307	1336	3			N	-0-					-0-
01	0		648	-0-	648	4955	648	3			N	-0-					-0-
02	5952	X	997	-0-	-4955	-0-	997	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2518	3	11	9	N	10	7	0			3
11	0		2240	-0-	2240	2240	2229	3	11	9	N	10	11	0			2
12	0		2328	-0-	2328	4568	2316	3	12	9	N	11	11	0			2
01	0		2299	-0-	2299	6867	2289	3	10	9	N	9	9	0			2
02	2800	N	2002	-0-	-798	6069	1993	3	9	9	N	8	8	0			2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	16	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		2442	-0-	2442	4682	2441	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	14B2 EXT		2394	-0-	2394	7076	2392	3	2	9	Y	2	2	1			1
11		0	1224	-0-	1224	8300	1224	3			Y	-0-	1	1			-0-
12		0	635	-0-	635	8935	635	3			Y	-0-					-0-
01		0	637	-0-	637	9572	637	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	612	-0-	-2188	7384	612	3			Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1845	3	41	9	Y	37	26	1			37
10		0	1839	-0-	1839	1839	1772	3	67	9	Y	61	79	1			19
11		0	1821	-0-	1821	3660	1759	3	62	9	Y	56	52	1			23
12		0	1391	-0-	1391	5051	1300	3	91	9	Y	83	81	1			25
01		0	26	-0-	26	5077	18	3	8	9	Y	7	30	1			2
02	2800	N	599	-0-	-2201	2876	496	3	103	9	Y	94	66	1			30

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 (-)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	-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	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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2	9	Y	2	1	1			2
10		0	1653	-0-	1653	1653	1650	3	3	9	Y	3	4	1			1
11		0	1670	-0-	1670	3323	1668	3	2	9	Y	2	2	1			1
12		0	1574	-0-	1574	4897	1570	3	4	9	Y	4	4	1			1
01		0	1680	-0-	1680	6577	1666	3	14	9	Y	13	10	1			4
02	2800	N	1580	-0-	-1220	5357	1571	3	9	9	Y	8	9	1			3

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 (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5222	3	1	9	Y	1					1
10	0		5702	-0-	5702	5702	5702	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		6638	-0-	6638	12340	6636	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	0		5750	-0-	5750	18090	5746	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	0		3032	-0-	3032	21122	3023	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	27013	X	5891	-0-	-21122	-0-	5881	3	10	9	Y	9	8	1			3

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
10	0		2682	-0-	2682	2682	2682	3			N	-0-					-0-
11	0		2195	-0-	2195	4877	2195	3			N	-0-					-0-
12	0		2371	-0-	2371	7248	2369	3	2	9	N	2	1	1			1
01	0		2821	-0-	2821	10069	2813	3	8	9	N	7	6	1			2
02	2800	N	2609	-0-	-191	9878	2602	3	7	9	N	6	6	1			2

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
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "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
09	1560	N	1250	-0-	-310	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
11	0		1290	-0-	1290	1290	1290	3			Y	-0-					-0-
12	0		1277	-0-	1277	2567	1255	3	22	9	Y	20	16	0			4
01	0		1720	-0-	1720	4287	1700	3	20	9	Y	18	18	0			4
02	2800	N	1548	-0-	-1252	3035	1531	3	17	9	Y	15	14	0			5

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
10	0		1794	-0-	1794	1794	1794	3			Y	-0-					-0-
11	0		2800	-0-	2800	4594	252	1	2548	3	Y	-0-					-0-
12	0		2832	-0-	2832	7426	354	1	2477	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0		2833	-0-	2833	10259	352	1	2469	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
02	13203	X	2944	-0-	-10259	-0-	311	1	2625	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	3	1	9	N	1					1
10	0		2980	-0-	2980	2980	2980	3			N	-0-	1	1			-0-
11	0		2975	-0-	2975	5955	2974	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0		2848	-0-	2848	8803	2845	3	3	9	N	3	2	1			1
01	0		2834	-0-	2834	11637	2827	3	7	9	N	6	5	1			2
02	14441	X	2804	-0-	-11637	-0-	2800	3	4	9	N	4	5	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1					1
10	0		295	-0-	295	295	292	3	3	9	N	3	3	1			1
11	0		745	-0-	745	1040	741	3	4	9	N	4	3	1			2
12	0		990	-0-	990	2030	980	3	10	9	N	9	8	1			3
01	0		694	-0-	694	2724	672	3	22	9	N	20	17	1			6
02	2800	N	662	-0-	-2138	586	642	3	20	9	N	18	18	1			6

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

09	8430	X	5608	-0-	-2822	-0-	5604	3	4	9	N	4	3	1			4
10	0		5368	-0-	5368	5368	5361	3	7	9	N	6	8	1			2
11	0		5133	-0-	5133	10501	5129	3	4	9	N	4	4	1			2
12	0		5037	-0-	5037	15538	5033	3	4	9	N	4	5	1			1
01	0		4839	-0-	4839	20377	4825	3	14	9	N	13	10	1			4
02	24533	X	4156	-0-	-20377	-0-	4146	3	10	9	N	9	10	1			3

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	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

09	DLQ G-10	2740	-0-	2740	5766	2740	3		Y	-0-			-0-
10	0	2729	-0-	2729	8495	2729	3		Y	-0-			-0-
11	0	2565	-0-	2565	11060	2565	3		Y	-0-			-0-
12	0	2467	-0-	2467	13527	2467	3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	1980	-0-	-1120	12407	1980	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12407				Y	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

09	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 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	1590	N	799	-0-	-791	-0-	48	1	751	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	103	1	1442	2	N	-0-			-0-
11	0		1482	-0-	1482	1482	95	1	1387	2	N	-0-			-0-
12	0		1954	-0-	1954	3436	104	1	1850	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2343	-0-	-757	2679	120	1	2223	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1737	-0-	-1063	1616	90	1	1647	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT		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 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6610 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	166	1	2211	2	N	-0-			-0-
10	0		2408	-0-	2408	2408	186	1	2222	2	N	-0-			-0-
11	0		1739	-0-	1739	4147	132	1	1607	2	N	-0-			-0-
12	0		2463	-0-	2463	6610	166	1	2297	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2453	-0-	-647	5963	154	1	2299	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	2187	-0-	-613	5350	137	1	2050	2	N	-0-			-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1135	-0-	1135	8132	68	1	1067	2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6513 - 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
*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-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15929 03/01/2021

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	110	1	1467	2	N	-0-					-0-
10	0		1282	-0-	1282	1282	99	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	0		942	-0-	942	2224	71	1	871	2	N	-0-					-0-
12	0		1870	-0-	1870	4094	126	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	0		2098	-0-	2098	6192	132	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1659	-0-	-1141	5051	104	1	1555	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	344	-0-	-2236	-0-	23	1	321	2	N	-0-					-0-
10	0		200	-0-	200	200	15	1	185	2	N	-0-					-0-
11	0		149	-0-	149	349	11	1	138	2	N	-0-					-0-
12	0		90	-0-	90	439	6	1	84	2	N	-0-					-0-
01	537	N	98	-0-	-439	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	3	1	46	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	929	-0-	929	210655	55	1	874	2	N	-0-					-0-
10	0	W	5829	-0-	5829	216484	390	1	5439	2	N	-0-					-0-
11	0	W	5185	-0-	5185	221669	332	1	4853	2	N	-0-					-0-
12	0		4867	-0-	4867	226536	260	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	0		3775	-0-	3775	230311	194	1	3581	2	N	-0-					-0-
02	0	W	4052	-0-	4052	234363	209	1	3843	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	301	-0-	-899	-0-	277	3	24	9	N	22					88
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					88
11	0		1621	-0-	1621	1621	1503	3	118	9	N	107					195
12	0		1193	-0-	1193	2814	1169	3	24	9	N	22	171	1			46
01	0		1636	-0-	1636	4450	1513	3	123	9	N	112					158
02	2800	N	1482	-0-	-1318	3132	1333	3	149	9	N	135	183	1			110

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	712	3	8	9	N	7					123
10	775	N	384	-0-	-391	-0-	353	3	31	9	N	28					151
11	0		688	-0-	688	688	653	3	35	9	N	32					183
12	0		848	-0-	848	1536	836	3	12	9	N	11	166	1			28
01	0		539	-0-	539	2075	539	3			N	-0-					28
02	2270	N	195	-0-	-2075	-0-	195	3			N	-0-					28

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					126
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1770	3	37	9	N	34					160
11	0		1655	-0-	1655	1655	1601	3	54	9	N	49	163	1			46
12	0		1550	-0-	1550	3205	1499	3	51	9	N	46					92
01	0		1659	-0-	1659	4864	1618	3	41	9	N	37					129
02	2800	N	1220	-0-	-1580	3284	1214	3	6	9	N	5					134

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		3517	-0-	3517	3517	220	1	3297	2	N	-0-					-0-
10	7253	X	3736	-0-	-3517	-0-	100	1	3636	2	N	-0-					-0-
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	283	1	3838	2	N	-0-					-0-
12	0		4006	-0-	4006	4006	242	1	3764	2	N	-0-					-0-
01	0		3575	-0-	3575	7581	203	1	3372	2	N	-0-					-0-
*02	9526	X	1945	-0-	-7581	-0-	158	1	1787	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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	139 205	1 9	342	3	N	186	138	1			376
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	170 204	1 9	410	3	N	185	306	1			255
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	177 195	1 9	418	3	N	177					432
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	167 142	1 9	349	3	N	129	165	1			396
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	131 168	1 9	414	3	N	153					549
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	133 183	1 9	372	3	N	166	170	1			545

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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/2022

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED11/11/22

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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 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
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	100	1	1991	2	Y	-0-					-0-
10	0		2024	-0-	2024	2024	99	1	1925	2	Y	-0-					-0-
11	0		1861	-0-	1861	3885	83	1	1778	2	Y	-0-					-0-
12	0		2044	-0-	2044	5929	92	1	1952	2	Y	-0-					-0-
01	0		379	-0-	379	6308	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3508					Y	-0-					-0-

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	0	N	-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	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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	611	-0-	-289	-0-	29	1	569	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	0		796	-0-	796	796	38	1	739	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	0		571	-0-	571	1367	25	1	535	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
12	0		524	-0-	524	1891	24	1	491	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	0		790	-0-	790	2681	36	1	739	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2800	N	942	-0-	-1858	823	45	1	879	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		94	-0-	94	94	94	2			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4302	2	61	9	N	55	98	1			55
10	4557	X	3932	-0-	-625	-0-	3871	2	61	9	N	55					110
11	4410	X	3674	-0-	-736	-0-	3600	2	74	9	N	67	50	1			127
12	4557	X	3215	-0-	-1342	-0-	3153	2	62	9	N	56	102	1			81
01	4495	X	2919	-0-	-1576	-0-	2853	2	66	9	N	60	63	1			78
02	4060	X	2449	-0-	-1611	-0-	2362	2	87	9	N	79					157

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2101	2	108	9	N	98	172	1	1	8	97
10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2320	2	107	9	N	97					194
11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	1939	2	129	9	N	117	88	1			223
12	2294	X	1782	-0-	-512	-0-	1682	2	100	9	N	91	171	1			143
01	2418	X	1667	-0-	-751	-0-	1602	2	65	9	N	59	64	1			138
02	2184	X	1191	-0-	-993	-0-	1038	2	153	9	N	139					277

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					205
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					205
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					205
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					205
01	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					205
02	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					205

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	600	X	16	-0-	-584	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	434	X	8	-0-	-426	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	480	X	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	496	X	21	-0-	-475	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	496	X	33	-0-	-463	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	392	X	35	-0-	-357	-0-	35	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

09	27360	X	17875	-0-	-9485	-0-	17766	2	109	9	N	99	178	1	3	8	138
10	25885	X	17423	-0-	-8462	-0-	17300	2	123	9	N	112	190	1			60
11	22980	X	15637	-0-	-7343	-0-	15532	2	105	9	N	95					155
12	22134	X	15067	-0-	-7067	-0-	14921	2	146	9	N	133	185	1			103
01	20429	X	9471	-0-	-10958	-0-	9399	2	72	9	N	65					168
02	16688	X	9983	-0-	-6705	-0-	9925	2	58	9	N	53					221

REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7330	2	244	9	N	222	182	1	4	8	263
10	0		10621	-0-	10621	10621	10283	2	338	9	N	307	358	1			212
11	19502	X	8881	-0-	-10621	-0-	8449	2	432	9	N	393	375	1			230
12	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8279	2	53	9	N	48	181	1			97
01	0		8115	-0-	8115	8115	7893	2	222	9	N	202	177	1			122
*02	15369	X	7254	-0-	-8115	-0-	7050	2	204	9	N	185	168	1			139

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

09	300	N	197	-0-	-103	-0-	41	2	156	9	N	142	1	8			298
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	28	2	223	9	N	203	359	1			142
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	2	198	9	N	180					322
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	2	242	9	N	220	189	1			353
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	2	278	9	N	253	176	1			430
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	153	2	255	9	N	232	164	1			498

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	570	1	2928	2	Y	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	588	1	2982	2	Y	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	570	1	2937	2	Y	-0-					-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	589	1	2891	2	Y	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	589	1	2928	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	3072	-0-	-64	-0-	532	1	2540	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

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

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-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	0		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	258	147	2			Y	-0-					-0-
12	0		94	-0-	94	352	94	2			Y	-0-					-0-
01	0		163	-0-	163	515	163	2			Y	-0-					-0-
02	563	N	48	-0-	-515	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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

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

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

09	6390	X	3826	-0-	-2564	-0-	244	1	3546	2	Y	33	31	1	1	8	5
							36	9									
10	6448	X	2508	-0-	-3940	-0-	280	1	2186	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
11	6390	X	4958	-0-	-1432	-0-	355	1	4574	2	Y	26	27	1	1	8	3
							29	9									
12	6603	X	4279	-0-	-2324	-0-	300	1	3949	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
01	6603	X	4392	-0-	-2211	-0-	269	1	4072	2	Y	46	42	1	1	8	10
							51	9									
02	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	316	1	4232	2	Y	38	37	1	1	8	10
							42	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	29	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	0		298	-0-	298	298	31	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	0		335	-0-	335	633	32	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	906	N	273	-0-	-633	-0-	37	1	236	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

09	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	714	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1054	N	414	-0-	-640	-0-	408	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	567	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	362	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	14B2	EXT	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 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.		-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-

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	4290	X	3921	-0-	-369	-0-	243 40	1 9	3638	2	Y	36	35	1			5
10	4433	X	2163	-0-	-2270	-0-	240 47	1 9	1876	2	Y	43	42	1			6
11	4290	X	3371	-0-	-919	-0-	240 30	1 9	3101	2	Y	27	30	1			3
12	4433	X	3964	-0-	-469	-0-	277 34	1 9	3653	2	Y	31	26	1			8
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	263 54	1 9	3986	2	Y	49	46	1			11
02	3668	X	3153	-0-	-515	-0-	216 45	1 9	2892	2	Y	41	40	1	1	8	11

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	0		94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		84	-0-	84	178	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		91	-0-	91	269	91	2			Y	-0-					-0-
01	0		51	-0-	51	320	51	2			Y	-0-					-0-
02	397	N	77	-0-	-320	-0-	76	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

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	2	7	9	Y	6	7	1			2
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1706	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1739	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	2	9	9	Y	8	7	1			4

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	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-

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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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

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

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

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		-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	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	-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	10	10	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	0		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					-0-
11	0		472	-0-	472	941	472	2			Y	-0-					-0-
12	0		452	-0-	452	1393	452	2			Y	-0-					-0-
01	0		448	-0-	448	1841	448	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	399	-0-	-1841	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	223 18	1 9	1441	2	Y	16	23	1			14
10	0		1969	-0-	1969	1969	310 17	1 9	1642	2	Y	15	20	1			9
11	0		2005	-0-	2005	3974	300 10	1 9	1695	2	Y	9	14	1			4
12	0		1862	-0-	1862	5836	310 13	1 9	1539	2	Y	12	12	1			4
*01	3100	N	2001	-0-	-1099	4737	310 12	1 9	1679	2	Y	11	12	1			3
02	2800	N	1733	-0-	-1067	3670	276 13	1 9	1444	2	Y	12	12	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	0		420	-0-	420	420	420	2			Y	-0-					-0-
11	0		423	-0-	423	843	423	2			Y	-0-					-0-
12	0		443	-0-	443	1286	443	2			Y	-0-					-0-
01	0		244	-0-	244	1530	244	2			Y	-0-					-0-
02	1870	N	340	-0-	-1530	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

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-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	294	-0-	-202	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	59	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	345	-0-	-411	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 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	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	30	1	233	2	Y	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	Y	-0-			-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	Y	-0-			-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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 #: 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

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

09	28440 X	15415	-0-	-13025	-0-	15061	2	354	9	N	322	314	1			64
10	25141 X	14551	-0-	-10590	-0-	14242	2	309	9	N	281	302	1			43
11	21510 X	12961	-0-	-8549	-0-	12690	2	271	9	N	246	235	1			54
12	19716 X	13221	-0-	-6495	-0-	12872	2	349	9	N	317	349	1			22
01	17546 X	13191	-0-	-4355	-0-	12827	2	364	9	N	331	295	1			58
02	14392 X	6805	-0-	-7587	-0-	6546	2	259	9	N	235	249	1			44

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	498	2	651	9	N	592	659	1			76
10	0		1523	-0-	1523	1523	691	2	832	9	N	756	665	1			167
11	0		1535	-0-	1535	3058	700	2	835	9	N	759	825	1			101
12	0		1471	-0-	1471	4529	667	2	804	9	N	731	695	1			137
01	0		1860	-0-	1860	6389	829	2	1031	9	N	937	956	1			118
02	2800	N	1343	-0-	-1457	4932	616	2	727	9	N	661	695	1			84

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4538	2	56	9	Y	51	50	1			10
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4653	2	50	9	Y	45	48	1			7
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4210	2	44	9	Y	40	38	1			9
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4224	2	52	9	Y	47	53	1			3
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4196	2	56	9	Y	51	45	1			9
02	3752	X	1121	-0-	-2631	-0-	1080	2	41	9	Y	37	38	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 14502 09/20/2022

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1469	2	66	9	Y	60	58	1			12
10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1327	2	57	9	Y	52	56	1			8
11	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	1179	2	51	9	Y	46	44	1			10
12	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1133	2	67	9	Y	61	67	1			4
01	1395	N	981	-0-	-414	-0-	911	2	70	9	Y	64	57	1			11
02	1148	N	503	-0-	-645	-0-	456	2	47	9	Y	43	46	1			8

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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	2520	X	1718	-0-	-802	-0-	1708	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	2604	X	1811	-0-	-793	-0-	1798	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	2520	X	2230	-0-	-290	-0-	2219	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3754	2	17	9	Y	15	16	1			1
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3265	2	17	9	Y	15	13	1			3
02	1848	X	1527	-0-	-321	-0-	1516	2	11	9	Y	10	11	1			2

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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-

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	2670	N	1202	-0-	-1468	-0-	1200	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	1740	N	1276	-0-	-464	-0-	1275	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2402	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	Y	4	4	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	740	2	103	9	Y	94	98	1			14
10	1054	N	118	-0-	-936	-0-	51	2	67	9	Y	61	74	1			1
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	310	2	169	9	Y	154	84	1			70
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	296	2	111	9	Y	101	137	1			34

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	360	N	313	-0-	-47	-0-	303	2	10	9	Y	9	14	1			1
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	270	2	22	9	Y	20	17	1			4
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	259	2	47	9	Y	43	41	1			6
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	283	2	55	9	Y	50	48	1			8
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	248	2	52	9	Y	47	48	1			7
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	202	2	44	9	Y	40	40	1			7

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	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	1894	2	220	9	Y	200	206	1			105
10	0		2163	-0-	2163	2163	1909	2	254	9	Y	231	213	1			123
11	0		1978	-0-	1978	4141	1770	2	208	9	Y	189	280	1			32
12	0		2013	-0-	2013	6154	1916	2	97	9	Y	88	108	1			12
01	0		1908	-0-	1908	8062	1854	2	54	9	Y	49	50	1			11
02	2800	N	1769	-0-	-1031	7031	1614	2	155	9	Y	141	134	1			18

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1835	-0-	-175	-0-	1826	2	9	9	N	8	7	1			2
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1960	2	7	9	N	6	7	1			1
11	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	1777	2	8	9	N	7	6	1			2
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2064	2	26	9	N	24	24	1			2
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2003	2	28	9	N	25	23	1			4
02	1680	N	1078	-0-	-602	-0-	1057	2	21	9	N	19	19	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					-0-
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	518	2	15	9	Y	14	15	1			2
10	713	N	460	-0-	-253	-0-	441	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	443	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	418	2	20	9	Y	18	17	1			3
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	391	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	353	2	17	9	Y	15	14	1			3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2427	-0-	-603	-0-	2264	2	163	9	N	148	145	1			34
10	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	2787	2	173	9	N	157	167	1			24
11	2850	X	2510	-0-	-340	-0-	2369	2	141	9	N	128	125	1			27
12	2945	X	2320	-0-	-625	-0-	2186	2	134	9	N	122	140	1			9
01	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	2180	2	133	9	N	121	112	1			18
02	2660	X	1522	-0-	-1138	-0-	1414	2	108	9	N	98	96	1			20

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	4460	-0-	-2260	-0-	410	1	4027	2	N	21	21	1			3
							23	9									
10	6231	X	2504	-0-	-3727	-0-	388	1	2086	2	N	27	26	1			4
							30	9									
11	5730	X	3623	-0-	-2107	-0-	372	1	3232	2	N	17	19	1			2
							19	9									
12	0		3923	-0-	3923	3923	403	1	3499	2	N	19	16	1			5
							21	9									
01	0		4159	-0-	4159	8082	395	1	3730	2	N	31	28	1	1	8	7
							34	9									
02	11299	X	3217	-0-	-8082	-0-	435	1	2753	2	N	26	25	1	1	8	7
							29	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1575	-0-	-435	-0-	1546	2	29	9	Y	26	20	1			10
10	1922	N	1307	-0-	-615	-0-	1277	2	30	9	Y	27	34	1			3
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1746	2	43	9	Y	39	31	1			11
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1796	2	46	9	Y	42	34	1			19
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1719	2	40	9	Y	36	42	1			13
02	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1536	2	40	9	Y	36	37	1			12

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2376	-0-	-834	-0-	228	1	2136	2	N	11	10	1			2
							12	9									
10	2759	X	1303	-0-	-1456	-0-	220	1	1070	2	N	12	12	1			2
							13	9									
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	277	1	2277	2	N	8	9	1			1
							9	9									
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	293	1	2460	2	N	8	7	1			2
							9	9									
01	2449	X	1581	-0-	-868	-0-	153	1	1413	2	N	14	13	1			3
							15	9									
02	2380	X	2108	-0-	-272	-0-	293	1	1802	2	N	12	12	1			3
							13	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	0		11	-0-	11	31	11	2			Y	-0-					-0-
01	0		37	-0-	37	68	37	2			Y	-0-					-0-
02	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1119	2	36	9	Y	33	34	1			5
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1138	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1065	2	37	9	Y	34	34	1			5
12	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1017	2	43	9	Y	39	38	1			6
01	1178	N	787	-0-	-391	-0-	746	2	41	9	Y	37	38	1			5
02	952	N	735	-0-	-217	-0-	700	2	35	9	Y	32	31	1			6

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 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	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		4231	-0-	4231	4231	3392	2	839	9	Y	763	704	1			59
01	0		1134	-0-	1134	5365	742	2	392	9	Y	356	360	1			55
02	T. A.		389	-0-	389	5754	389	2			Y	-0-	54	1			-0-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	875	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	1023	N	860	-0-	-163	-0-	847	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	960	N	813	-0-	-147	-0-	802	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	764	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	788	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	707	2	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	N	5					5
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					5
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					5
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					5

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

09	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	1223	2	18	9	N	16	17	1			3
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1286	2	13	9	N	12	13	1			2
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1229	2	11	9	N	10	10	1			2
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1336	2	15	9	N	14	15	1			1
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1269	2	17	9	N	15	13	1			3
02	1148	N	712	-0-	-436	-0-	701	2	11	9	N	10	11	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

09	960	N	933	-0-	-27	-0-	853	2	80	9	N	73	75	1			11
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	859	2	91	9	N	83	82	1			12
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	850	2	84	9	N	76	77	1			11
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	854	2	97	9	N	88	85	1			14
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	816	2	90	9	N	82	84	1			12
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	709	2	78	9	N	71	70	1			13

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3268	2	24	9	Y	22	23	1			3
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3140	2	26	9	Y	24	24	1			3
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2863	2	24	9	Y	22	22	1			3
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2896	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2745	2	18	9	Y	16	18	1			2
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2346	2	12	9	Y	11	11	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686

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	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	2758	2	1126	9	N	1024	812	1			212

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

09	1890	X	1046	-0-	-844	-0-	1011	2	35	9	N	32	32	1			15
10	1674	X	800	-0-	-874	-0-	783	2	17	9	N	15	26	1			4
11	1380	X	565	-0-	-815	-0-	553	2	12	9	N	11	11	1			4
12	1240	X	544	-0-	-696	-0-	535	2	9	9	N	8	10	1			2
01	1147	X	495	-0-	-652	-0-	480	2	15	9	N	14	12	1			4
02	980	X	394	-0-	-586	-0-	381	2	13	9	N	12	11	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4818	-0-	-42	-0-	4806	2	12	9	N	11	11	1			2
10	5022	X	4864	-0-	-158	-0-	4851	2	13	9	N	12	12	1			2
11	4860	X	4654	-0-	-206	-0-	4645	2	9	9	N	8	9	1			1
12	5022	X	4815	-0-	-207	-0-	4805	2	10	9	N	9	9	1			1
01	5022	X	4734	-0-	-288	-0-	4724	2	10	9	N	9	9	1			1
02	4508	X	4092	-0-	-416	-0-	4084	2	8	9	N	7	7	1			1

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		406	-0-	406	406	406	2			Y	-0-					-0-
12	0		156	-0-	156	562	156	2			Y	-0-					-0-
01	0		309	-0-	309	871	308	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1272	X	401	-0-	-871	-0-	395	2	6	9	Y	5	4	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28170	X	8787	-0-	-19383	-0-	8576	2	211	9	N	192	211	1			49
10	0		9313	-0-	9313	9313	8848	2	465	9	N	423	410	1			62
11	0		6659	-0-	6659	15972	6421	2	238	9	N	216	230	1			48
12	0		4713	-0-	4713	20685	4490	2	223	9	N	203	213	1			38
01	0		4841	-0-	4841	25526	4604	2	237	9	N	215	241	1			12
02	28164	X	2638	-0-	-25526	-0-	2491	2	147	9	N	134	122	1			24

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5013	-0-	2013	2013	5003	2	10	9	N	9	8	1			4
10	7211	X	5198	-0-	-2013	-0-	5190	2	8	9	N	7	8	1			3
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4839	2	10	9	N	9	9	1			3
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4936	2	4	9	N	4	6	1			1
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4918	2	7	9	N	6	5	1			2
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4221	2	4	9	N	4	4	1			2

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	325	-0-	-2525	-0-	308	2	17	9	N	15	60	1			-0-
10	2945	X	32	-0-	-2913	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	6	-0-	-2844	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		69	-0-	69	80	22	2	47	9	N	43	37	1			6
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	80					N	1	6	1			1
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	1	1			-0-
01	SHUT-IN		343	-0-	343	423	343	2			N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		265	-0-	265	688	265	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	536	-0-	536	2286	534	2	2	9	N	2	9	1			1
10	0		1108	-0-	1108	3394	1093	2	15	9	N	14	12	1			3
11	0		474	-0-	474	3868	460	2	14	9	N	13	12	1			4
12	0		1220	-0-	1220	5088	1213	2	7	9	N	6	8	1			2
01	0		24	-0-	24	5112	24	2			N	-0-	2	1			-0-
02	5137	X	25	-0-	-5112	-0-	19	2	6	9	N	5	5	1			-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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

09	1920	X	92	-0-	-1828	-0-	92	2			N	-0-					8
10	217	X	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-	8	1			-0-
11	120	X	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	93	X	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	93	X	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	84	X	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

09	1830	X	1489	-0-	-341	-0-	1480	2	9	9	N	8					62
10	2201	X	1489	-0-	-712	-0-	1476	2	13	9	N	12	37	1			37
11	2130	X	1380	-0-	-750	-0-	1376	2	4	9	N	4					41
12	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	1842	2	14	9	N	13					54
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2272	2	2	9	N	2	1	8			55
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2046	2	22	9	N	20					75

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0		437	-0-	437	437	437	2			N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	437					N	-0-					42
12	14B2 EXT		55	-0-	55	492	55	2			N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	492					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	492					N	-0-					42

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850

09	0		5008	-0-	5008	5008	4983	2	25	9	N	23					195
10	0		4957	-0-	4957	9965	4929	2	28	9	N	25	8	8			212
11	14581	X	4616	-0-	-9965	-0-	4609	2	7	9	N	6	78	1			140
12	0		2045	-0-	2045	2045	2032	2	13	9	N	12					152
01	0		974	-0-	974	3019	968	2	6	9	N	5					157
02	4963	X	1944	-0-	-3019	-0-	1921	2	23	9	N	21					178

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	0		5	-0-	5	13	5	2			N	-0-					-0-
02	16	X	3	-0-	-13	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					143
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					143
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					143
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					143
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					143
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					143

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	462	2	29	9	N	26					160
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	899	2	50	9	N	45	124	1	1	8	80
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	N	13					93
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	965	2	15	9	N	14					107
01	961	N	732	-0-	-229	-0-	729	2	3	9	N	3	2	8			108
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	943	2	78	9	N	71	1	8			178

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					93
12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					93
01	0		2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					93
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					93

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3
10	0		77	-0-	77	77	74	2	3	9	N	3	3	1			3
11	0		70	-0-	70	147	70	2			N	-0-					3
12	0		88	-0-	88	235	86	2	2	9	N	2					5
01	0		206	-0-	206	441	206	2			N	-0-					5
02	576	X	135	-0-	-441	-0-	124	2	11	9	N	10					15

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

09	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12714	2	87	9	Y	79	183	1	1	8	167
10	0		13480	-0-	13480	13480	13419	2	61	9	Y	55					222
11	0		12318	-0-	12318	25798	1359	1	10859	2	Y	91	195	1	1	8	117
							100	9									
12	0		12912	-0-	12912	38710	1754	1	11082	2	Y	69	66	1			120
							76	9									
01	0		12627	-0-	12627	51337	2072	1	10465	2	Y	82	101	1	1	8	100
							90	9									
02	62550	X	11213	-0-	-51337	-0-	1823	1	9270	2	Y	109	1	8			208
							120	9									

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176

09	56229	X	40113	-0-	-16116	-0-	39243	2	870	9	Y	791	719	1			184
10	31579	X	31579	-0-	-0-	-0-	31117	2	462	9	Y	420	387	1			217
11	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	1336	1	19981	2	Y	366	356	1			227
							403	9									
12	17794	X	13133	-0-	-4661	-0-	925	1	11970	2	Y	216	341	1			102
							238	9									
01	17794	X	4338	-0-	-13456	-0-	372	1	3856	2	Y	100					202
							110	9									
02	16072	X	8307	-0-	-7765	-0-	697	1	7526	2	Y	76					278
							84	9									

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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

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

09	0	N	-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	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
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

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 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

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-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

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		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

09	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
10	0		7890	-0-	7890	7890	7890	3			N	-0-					-0-
11	12822	X	4932	-0-	-7890	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
12	0		4932	-0-	4932	4932	4932	3			N	-0-					-0-
01	0		420	-0-	420	5352	420	3			N	-0-					-0-
*02	5985	X	633	-0-	-5352	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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

09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	0		165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					-0-
11	0		148	-0-	148	313	148	3			N	-0-					-0-
12	0		97	-0-	97	410	97	3			N	-0-					-0-
01	426	N	16	-0-	-410	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	0		349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					-0-
11	934	N	585	-0-	-349	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	0		585	-0-	585	585	585	3			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	244					N	NO RPT					-0-
*02	866	N	622	-0-	-244	-0-	622	3			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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

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) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	0		451	-0-	451	451	451	3			N	-0-					-0-
11	0		1138	-0-	1138	1589	1138	3			N	-0-					-0-
12	0		35	-0-	35	1624	35	3			N	-0-					-0-
01	1648	N	24	-0-	-1624	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	120	-0-	-3480	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	0		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-
11	0		166	-0-	166	346	166	3			N	-0-					-0-
12	0		169	-0-	169	515	169	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	165	-0-	-2501	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	X	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	0		338	-0-	338	338	338	3			N	-0-					-0-
11	0		327	-0-	327	665	327	3			N	-0-					-0-
12	0		309	-0-	309	974	309	3			N	-0-					-0-
01	1288	N	314	-0-	-974	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2385	-0-	-285	-0-	2367	3	18	9	Y	16	33	1			8
10	0		1878	-0-	1878	1878	1861	3	17	9	Y	15	13	1			10
11	0		5591	-0-	5591	7469	5537	3	54	9	Y	49	30	1			29
12	0		5798	-0-	5798	13267	5728	3	70	9	Y	64	54	1			39
01	18831	X	5564	-0-	-13267	-0-	5479	3	85	9	Y	77	66	1			50
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4522	3	50	9	Y	45	49	1			46

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0		202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	202					N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	210	8	3			N	-0-					-0-
01	218	N	8	-0-	-210	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	6180	X	5913	-0-	-267	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
10	0		5032	-0-	5032	5032	5032	3			N	-0-					-0-
11	0		2772	-0-	2772	7804	2772	3			N	-0-					-0-
12	0		4737	-0-	4737	12541	4737	3			N	-0-					-0-
01	17672	X	5131	-0-	-12541	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5457	-0-	-59	-0-	5457	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	0		546	-0-	546	546	546	3			N	-0-					-0-
11	0		525	-0-	525	1071	525	3			N	-0-					-0-
12	0		551	-0-	551	1622	551	3			N	-0-					-0-
01	2169	N	547	-0-	-1622	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	0		407	-0-	407	407	407	3			N	-0-					-0-
11	0		446	-0-	446	853	446	3			N	-0-					-0-
12	0		506	-0-	506	1359	506	3			N	-0-					-0-
01	1867	N	508	-0-	-1359	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B DENY		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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	52	14	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
01	52	N	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	0		1058	-0-	1058	1058	1058	3			N	-0-					-0-
11	0		718	-0-	718	1776	718	3			N	-0-					-0-
12	0		772	-0-	772	2548	772	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	335	-0-	-2548	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B DENY		-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	14100	X	12666	-0-	-1434	-0-	12666	3			N	-0-					-0-
10	0		12866	-0-	12866	12866	12866	3			N	-0-					-0-
11	0		12235	-0-	12235	25101	12235	3			N	-0-					-0-
12	0		12391	-0-	12391	37492	12391	3			N	-0-					-0-
01	49797	X	12305	-0-	-37492	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
02	11816	X	10767	-0-	-1049	-0-	10767	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	3			N	-0-					174
10	0		190	-0-	190	190	190	3			N	-0-					174
11	0		175	-0-	175	365	175	3			N	-0-					174
12	0		170	-0-	170	535	170	3			N	-0-					174
01	695	N	160	-0-	-535	-0-	160	3			N	-0-					174
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					174

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	183	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
10	0		205	-0-	205	205	6	1	189	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	0		100	-0-	100	305	3	1	93	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	0		278	-0-	278	583	8	1	255	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
01	0		295	-0-	295	878	9	1	268	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	1171	N	293	-0-	-878	-0-	9	1	266	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

09	420 N	300	-0-	-120	-0-	9 8	1 9	283	2	Y	7	6	1			2
10	0	333	-0-	333	333	10 8	1 9	315	2	Y	7	7	1			2
11	0	253	-0-	253	586	8 7	1 9	238	2	Y	6	6	1			2
12	0	379	-0-	379	965	11 9	1 9	359	2	Y	8	8	1			2
01	0	298	-0-	298	1263	9 9	1 9	280	2	Y	8	8	1			2
02	1533 N	270	-0-	-1263	-0-	9 7	1 9	254	2	Y	6	7	1			1

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	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-

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	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-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

09	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 4	1 9	7	2	Y	4	4	1			1
10	0	10	-0-	10	10	1 4	1 9	5	2	Y	4	4	1			1
11	0	4	-0-	4	14	3	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	0	27	-0-	27	41	1 11	1 9	15	2	Y	10	7	1			3
01	0	15	-0-	15	56	1 6	1 9	8	2	Y	5	7	1			1
02	71 N	15	-0-	-56	-0-	1 7	1 9	7	2	Y	6	6	1			1

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	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3062	2	13	9	N	12					135
10	0		2825	-0-	2825	2825	2728	2	97	9	N	88	168	1			55
11	0		2520	-0-	2520	5345	2485	2	35	9	N	32					87
12	0		3337	-0-	3337	8682	3325	2	12	9	N	11					98
01	0		3161	-0-	3161	11843	3159	2	2	9	N	2					100
02	14545	X	2702	-0-	-11843	-0-	2702	2			N	-0-					100

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	1740	N	248	-0-	-1492	-0-	47	1	200	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	0		840	-0-	840	840	162	1	671	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	0		772	-0-	772	1612	138	1	627	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	0		707	-0-	707	2319	140	1	563	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	0		105	-0-	105	2424	22	1	82	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2443	N	19	-0-	-2424	-0-	4	1	15	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	37 1 80 9	1184	2	Y	73	74	1		21
10	0	1135	-0-	1135	1135	33 1 69 9	1033	2	Y	63	66	1		18
11	0	969	-0-	969	2104	29 1 64 9	876	2	Y	58	60	1		16
12	0	971	-0-	971	3075	27 1 65 9	879	2	Y	59	58	1		17
01	0	1234	-0-	1234	4309	36 1 88 9	1110	2	Y	80	79	1		18
02	2800 N	1020	-0-	-1780	2529	31 1 79 9	910	2	Y	72	76	1		14

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	278	-0-	-142	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					79
10	0		423	-0-	423	423	9	1	304	2	Y	100	142	1			37
							110	9									
11	0		377	-0-	377	800	11	1	362	2	Y	4					41
							4	9									
12	0		332	-0-	332	1132	8	1	299	2	Y	23					64
							25	9									
01	0		417	-0-	417	1549	10	1	332	2	Y	68					132
							75	9									
02	1821	N	272	-0-	-1549	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					132

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	23	18	1			7
							25	9									
10	0		299	-0-	299	299	24	1	251	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
11	0		238	-0-	238	537	21	1	202	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
12	0		160	-0-	160	697	12	1	129	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
01	0		159	-0-	159	856	13	1	128	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
02	977	N	121	-0-	-856	-0-	10	1	99	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	0		20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	0		24	-0-	24	44	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	0		46	-0-	46	90	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	0		51	-0-	51	141	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	162	N	21	-0-	-141	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	N	-0-					-0-
10	0		399	-0-	399	399	31	1	368	2	N	-0-					-0-
11	0		550	-0-	550	949	42	1	508	2	N	-0-					-0-
12	0		239	-0-	239	1188	16	1	223	2	N	-0-					-0-
01	1743	N	555	-0-	-1188	-0-	34	1	521	2	N	-0-					-0-
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	22	1	328	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	3780 X	3191	-0-	-589	-0-	3176	2	15	9	Y	14	21	1			1
10	3813 X	2772	-0-	-1041	-0-	2757	2	15	9	Y	14	9	1			6
11	3420 X	2954	-0-	-466	-0-	2942	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	3118	2	8	9	Y	7	11	1			3
01	3503 X	3009	-0-	-494	-0-	2999	2	10	9	Y	9	10	1			2
02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2714	2	11	9	Y	10	10	1			2

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	4	1		130	2			Y	-0-					-0-
10	0		160	-0-	160	B	160	5	1		155	2			Y	-0-					-0-
11	0		156	-0-	156	B	316	5	1		151	2			Y	-0-					-0-
12	0		91	-0-	91	B	407	3	1		88	2			Y	-0-					-0-
01	0		156	-0-	156	B	563	5	1		151	2			Y	-0-					-0-
02	726	N	163	-0-	-563	B	-0-	5	1		158	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	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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	0		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	13	-0-	-101	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		6	-0-	6	373	6	2			Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	397	24	1			Y	-0-					-0-
11	397	N	-0-	-0-	-397	-0-					Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	347	N	6	-0-	-341	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		7	-0-	7	337	7	2			Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	361	24	1			Y	-0-					-0-
11	361	N	-0-	-0-	-361	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	8	-0-	1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		6	-0-	6	258	6	2			Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	282	24	1			Y	-0-					-0-
11	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0		6	-0-	6	372	6	2			Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	396	24	1			Y	-0-					-0-
11	396	N	-0-	-0-	-396	-0-					Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292964 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6210 - 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	0	W	-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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	686	3	23	9	N	21					102
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	707	3	25	9	N	23					125
11	0		646	-0-	646	646	643	3	3	9	N	3					128
12	0		609	-0-	609	1255	592	3	17	9	N	15					143
01	0		558	-0-	558	1813	556	3	2	9	N	2					145
02	2405	N	592	-0-	-1813	-0-	570	3	22	9	N	20					165

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					341
10	0		511	-0-	511	511	511	2			N	-0-					341
11	0		337	-0-	337	848	337	2			N	-0-					341
12	1409	N	561	-0-	-848	-0-	561	2			N	-0-					341
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					341
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					341

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1174	-0-	-326	-0-	56	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	0		1090	-0-	1090	1090	53	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	0		1035	-0-	1035	2125	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	0		731	-0-	731	2856	33	1	698	2	Y	-0-					-0-
01	0		411	-0-	411	3267	19	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	267	-0-	-2533	734	13	1	254	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	73	1	50	9	Y	45	35	1			16
10	0		129	-0-	129	129	62	2	67	9	Y	61	68	1			9
11	0		131	-0-	131	260	67	2	64	9	Y	58	38	1			29
12	0		179	-0-	179	439	114	2	65	9	Y	59	80	1			8
01	0		181	-0-	181	620	94	2	87	9	Y	79	79	1			8
02	731	N	111	-0-	-620	-0-	111	2			Y	-0-	7	1			-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	527	N	286	-0-	-241	-0-	32	1	252	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	630	N	429	-0-	-201	-0-	31	1	396	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	31	1	411	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
10	0		1382	-0-	1382	1382	1382	3			Y	-0-					-0-
11	0		955	-0-	955	2337	955	3			Y	-0-					-0-
12	0		809	-0-	809	3146	809	3			Y	-0-					-0-
01	0		466	-0-	466	3612	466	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	717	-0-	-2083	1529	717	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

09	1920	N	1741	-0-	-179	-0-	1740	3	1	9	N	1	1	1			1
10	0		1658	-0-	1658	1658	1657	3	1	9	N	1	2	1			-0-
11	0		1423	-0-	1423	3081	1420	3	3	9	N	3	2	1			1
12	0		1522	-0-	1522	4603	1515	3	7	9	N	6	5	1			2
01	0		1632	-0-	1632	6235	1614	3	18	9	N	16	13	1			5
02	2800	N	1261	-0-	-1539	4696	1249	3	12	9	N	11	12	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/19/2023

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	117	1	2326	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
10	0		2802	-0-	2802	2802	135	1	2645	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
11	0		2521	-0-	2521	5323	112	1	2387	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
12	0		2535	-0-	2535	7858	113	1	2391	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
01	0		2443	-0-	2443	10301	114	1	2300	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
02	2800	N	1763	-0-	-1037	9264	84	1	1656	2	Y	21	22	1			3
							23	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

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 ONE WELL CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: 8 RRCID -> 292045 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6443 - 6449

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		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-

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-	-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-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

09	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	36	1	1481	2	Y	31	27	1			10
							34	9									
10	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	36	1	1473	2	Y	34	29	1			15
							37	9									
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	37	1	1670	2	Y	38	42	1			11
							42	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	44	1	1801	2	Y	46	40	1			17
							51	9									
01	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	16	1	1231	2	Y	36	40	1			13
							40	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	46	1	1839	2	Y	52	42	1			23
							57	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BPX OPERATING COMPANY 085408
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4242	-0-	-678	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4222	-0-	-862	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
11	0		4180	-0-	4180	4180	4180	3			N	-0-					-0-
12	0		4245	-0-	4245	8425	4245	3			N	-0-					-0-
01	0		4329	-0-	4329	12754	4329	3			N	-0-					-0-
02	16379	X	3625	-0-	-12754	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: 8 RRCID -> 291618 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6210 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018

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	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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

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 (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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.		-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6221	2	67	9	Y	61	48	1			21
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6518	2	59	9	Y	54	52	1			23
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5639	2	40	9	Y	36	52	1			7
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6093	2	19	9	Y	17	22	1			2
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6193	2	15	9	Y	14	13	1			3
02	T. A.		5122	-0-	5122	5122	5111	2	11	9	Y	10	12	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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

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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 6710

12	0	10156	-0-	10156	10156	9764	2	392	9	N	356	288	1			68
01	DELQ PR	18131	-0-	18131	28287	17761	2	370	9	N	336	330	1			74
02	42894 X	14607	-0-	-28287	-0-	14335	2	272	9	N	247	294	1			27

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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

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 #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					178
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					178
11	0		3637	-0-	3637	3637	3637	3			N	-0-					178
12	0		670	-0-	670	4307	670	3			N	-0-					178
01	0		1040	-0-	1040	5347	1040	3			N	-0-					178
02	6051	X	704	-0-	-5347	-0-	704	3			N	-0-					178

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	390	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	839	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	844	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-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 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	300	1	1806	2	Y	70	72	1			10
						77	9									
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	310	1	1664	2	Y	80	79	1			11
						88	9									
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	285	1	1520	2	Y	74	74	1			11
						81	9									
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	270	1	1048	2	Y	84	82	1			13
						92	9									
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	310	1	320	2	Y	80	81	1			12
						88	9									
02	1764 N	357	-0-	-1407	-0-	280	1	2	2	Y	68	68	1			12
						75	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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.		-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 #: 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	39	2	92	9	N	84	98	1			28
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-	28	1			-0-
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1240	2	69	9	Y	63	65	1			9
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1214	2	79	9	Y	72	71	1			10
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1177	2	69	9	Y	63	64	1			9
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	959	2	65	9	Y	59	59	1			9
01	930	N	404	-0-	-526	-0-	336	2	68	9	Y	62	62	1			9
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	778	2	56	9	Y	51	51	1			9

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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 #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2022

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 #: 1 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	4290	X	3363	-0-	-927	-0-	209	1	3140	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
10	4371	X	1563	-0-	-2808	-0-	176	1	1374	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	4230	X	2612	-0-	-1618	-0-	187	1	2415	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									
12	4371	X	2954	-0-	-1417	-0-	208	1	2736	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	3875	X	3029	-0-	-846	-0-	187	1	2824	2	Y	16	14	1	1	8	3
							18	9									
02	3136	X	2726	-0-	-410	-0-	188	1	2524	2	Y	13	12	1	1	8	3
							14	9									

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

09	210	N	115	-0-	-95	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	77	9	1	68	2	N	-0-					-0-
11	0		106	-0-	106	183	8	1	98	2	N	-0-					-0-
12	0		211	-0-	211	394	15	1	196	2	N	-0-					-0-
01	0		212	-0-	212	606	13	1	199	2	N	-0-					-0-
02	777	N	171	-0-	-606	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2022

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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
09	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	3859	3	1	9	N	1	1	1			1
10	0		3744	-0-	3744	3744	3742	3	2	9	N	2	2	1			1
11	0		1808	-0-	1808	5552	1806	3	2	9	N	2	2	1			1
12	0		1700	-0-	1700	7252	1692	3	8	9	N	7	6	1			2
01	0		3820	-0-	3820	11072	3798	3	22	9	N	20	16	1			6
02	15164	X	4092	-0-	-11072	-0-	4077	3	15	9	N	14	15	1			5

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	0		195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					-0-
12	0		406	-0-	406	601	406	3			N	-0-					-0-
01	0		281	-0-	281	882	281	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	274	-0-	-882	-0-	274	3			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2022 - WELL PLUGGED 12/16/22

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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.	-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 #: 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	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

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

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-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

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-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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
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 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 #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7423	2	7	9	Y	6	8	1			1
10	0		7452	-0-	7452	7452	7446	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	0		7236	-0-	7236	14688	7227	2	9	9	Y	8	4	1			6
12	0		5665	-0-	5665	20353	5656	2	9	9	Y	8	11	1			3
01	0		7639	-0-	7639	27992	7627	2	12	9	Y	11	11	1			3
02	34212	X	6220	-0-	-27992	-0-	6210	2	10	9	Y	9	10	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		6448	-0-	6448	186840	6448	2			Y	-0-					-0-
10	SWR 10		6630	-0-	6630	193470	6630	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10		7006	-0-	7006	200476	7006	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10		6890	-0-	6890	207366	6890	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10		6950	-0-	6950	214316	6950	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10		6160	-0-	6160	220476	6156	2	4	9	Y	4	3	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1140	2	39	9	Y	35	36	1			5
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1213	2	45	9	Y	41	40	1			6
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1120	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1194	2	47	9	Y	43	41	1			7
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1086	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	1008	N	945	-0-	-63	-0-	908	2	37	9	Y	34	34	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

09	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1051	2	72	9	Y	65	46	1			19
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	993	2	125	9	Y	114	108	1			25
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	974	2	168	9	Y	153	168	1			10
01	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	930	2	176	9	Y	160	142	1			28
02	952	N	613	-0-	-339	-0-	485	2	128	9	Y	116	120	1			24

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	1	14	9	Y	13	13	1			2
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	216	1	12	9	Y	11	12	1			1
11	270	N	58	-0-	-212	-0-	57	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	185	1	459	2	Y	31	20	1			11
							34	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	280	1	73	2	Y	238	207	1			42
							262	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1260	N	282	-0-	-978	-0-	275	1	7	9	Y	6	6	1			1
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	230	1	57	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	125	1	229	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1	1	1			-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	7680	X	7239	-0-	-441	-0-	7237	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	7688	X	7139	-0-	-549	-0-	7137	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	7290	X	7263	-0-	-27	-0-	7263	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-
01	7471	X	7011	-0-	-460	-0-	7011	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	5885	-0-	-891	-0-	5885	2			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	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-

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	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-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
12	0		99	-0-	99	192	99	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	192					Y	-0-					-0-
02	192	N	-0-	-0-	-192	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	1934	2	2	9	N	2	3	1			-0-
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1965	2	6	9	N	5	4	1			1
11	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1917	2	2	9	N	2	3	1			-0-
12	2015	N	1501	-0-	-514	-0-	1498	2	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	1522	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1792	N	1776	-0-	-16	-0-	1772	2	4	9	N	4	3	1			1

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1724	2	85	9	Y	77	79	1			11
10	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1686	2	99	9	Y	90	89	1			12
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1567	2	91	9	Y	83	83	1			12
12	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1626	2	105	9	Y	95	92	1			15
01	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1645	2	98	9	Y	89	91	1			13
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1431	2	85	9	Y	77	76	1			14

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	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	3241	2	6	9	N	5	5	1			1
10	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3127	2	6	9	N	5	5	1			1
11	3210	X	2956	-0-	-254	-0-	2952	2	4	9	N	4	4	1			1
12	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3144	2	6	9	N	5	6	1			-0-
01	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2990	2	7	9	N	6	5	1			1
02	3024	X	1569	-0-	-1455	-0-	1563	2	6	9	N	5	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	2697	-0-	-2673	-0-	2688	2	9	9	N	8	11	1			1
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7753	2	11	9	N	10	10	1			1
11	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8150	2	10	9	N	9	6	1			4
12	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8067	2	10	9	N	9	10	1			3
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7765	2	13	9	N	12	14	1			1
02	7616	X	6646	-0-	-970	-0-	6635	2	11	9	N	10	7	1			4

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	690	N	675	-0-	-15	-0-	52	1	613	2	N	9	13	1			1
							10	9									
10	868	N	790	-0-	-78	-0-	58	1	718	2	N	13	12	1			2
							14	9									
11	780	N	663	-0-	-117	-0-	50	1	602	2	N	10	8	1			4
							11	9									
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	48	1	564	2	N	10	11	1			3
							11	9									
01	775	N	505	-0-	-270	-0-	40	1	453	2	N	11	13	1			1
							12	9									
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	36	1	436	2	N	10	8	1			3
							11	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			3
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			3
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2214	2	43	9	Y	39	40	1			6
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2280	2	48	9	Y	44	44	1			6
11	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2179	2	45	9	Y	41	41	1			6
12	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2183	2	51	9	Y	46	45	1			7
01	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2191	2	48	9	Y	44	45	1			6
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1536	2	41	9	Y	37	36	1			7

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	912	-0-	-1128	-0-	889	2	23	9	N	21	25	1			3
10	0		821	-0-	821	821	793	2	28	9	N	25	25	1			3
11	0		496	-0-	496	1317	484	2	12	9	N	11	13	1			1
12	0		661	-0-	661	1978	655	2	6	9	N	5	5	1			1
01	0		659	-0-	659	2637	653	2	6	9	N	5	5	1			1
02	3226	X	589	-0-	-2637	-0-	582	2	7	9	N	6	6	1			1

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	270	N	140	-0-	-130	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	2	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2224	-0-	-716	-0-	61	1	2152	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	3038	X	1834	-0-	-1204	-0-	7	1	1817	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	2670	X	2199	-0-	-471	-0-	132	1	2056	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	2573	X	2000	-0-	-573	-0-	120	1	1869	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	151	1	2347	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

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 #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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 WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

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 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	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		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-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6357 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2020

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	82	1	767	2	Y	21	19	1	1	8	3
							23	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	176	1	859	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	88	1	720	2	Y	12	13	1	1	8	1
							13	9									
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	489	2	Y	16	13	1			4
							18	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	567	2	Y	28	25	1	1	8	6
							31	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	85	1	521	2	Y	22	21	1	1	8	6
							24	9									

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-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	16	1	95	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	780	N	730	-0-	-50	-0-	727	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	709	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	734	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	920	2	8	9	Y	7	7	1			1

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	186	1	2787	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	177	1	1379	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	161	1	2075	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	157	1	2066	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	133	1	2009	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2772	X	1491	-0-	-1281	-0-	103	1	1380	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

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

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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	300	1	355	2	Y	47	48	1			7
							52	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	310	1	263	2	Y	52	52	1			7
							57	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	285	1	304	2	Y	49	49	1			7
							54	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	324	1	267	2	Y	56	54	1			9
							62	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	295	1	337	2	Y	52	53	1			8
							57	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	280	1	259	2	Y	45	45	1			8
							50	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			-0-
10	0		9	-0-	9	9	2				Y	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	16	7	2			Y	-0-					-0-
12	0		16	-0-	16	32	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0		6	-0-	6	38	6	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	6	-0-	-38	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	362	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	364	N	204	-0-	-160	-0-	203	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	300	1	1191	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	310	1	1163	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	300	1	948	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	1550	N	715	-0-	-835	-0-	310	1	390	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	310	1	926	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	280	1	1090	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	42	-0-	42	91	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	142	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	39	-0-	39	181	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	80	-0-	80	261	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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. 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		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 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		-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	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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7400) //CONT.// 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	115	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	0		1744	-0-	1744	1744	135	1	1609	2	N	-0-					-0-
11	0		1953	-0-	1953	3697	149	1	1804	2	N	-0-					-0-
12	0		1752	-0-	1752	5449	117	1	1635	2	N	-0-					-0-
01	0		1772	-0-	1772	7221	111	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1480	-0-	-1320	5901	93	1	1387	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

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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

09	2970	X	1786	-0-	-1184	-0-	49	1	1737	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2208	-0-	-861	-0-	8	1	2200	3	Y	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	170	1	2639	3	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2119	-0-	-516	-0-	128	1	1991	3	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1195	-0-	-1316	-0-	72	1	1123	3	Y	-0-					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-15	-0-	17	1	598	3	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	N	-0-					-0-
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	36	1	556	3	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	181	-0-	-269	-0-	5	1	162	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
10	403	N	249	-0-	-154	-0-	1	1	227	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	450	N	68	-0-	-382	-0-	4	1	57	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	3	1	52	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	162	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

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	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	3	3	1			-0-
01	0		-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
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

09	0 N	-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 N	-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

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

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

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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2950	-0-	-440	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2918	-0-	-82	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2567	-0-	-502	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
02	2604	N	2158	-0-	-446	-0-	2158	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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-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	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1338	3	19	9	N	17					72
10	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1173	3			N	-0-					72
11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	3			N	-0-					72
12	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	1081	3	7	9	N	6					78
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					78
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					78

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

09	0		3631	-0-	3631	13010	3623	3	8	9	Y	7	3	1			4
10	0		3051	-0-	3051	16061	3045	3	6	9	Y	5	5	1			4
11	0		2494	-0-	2494	18555	2490	3	4	9	Y	4	8	1			-0-
12	0		2372	-0-	2372	20927	2368	3	4	9	Y	4	3	1			1
01	0		2064	-0-	2064	22991	2058	3	6	9	Y	5	3	1			3
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	19687					Y	NO RPT					3

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

09	14B2 EXT		9730	-0-	9730	12541	9634	3	96	9	Y	87	38	1	1	8	48
10	0		4786	-0-	4786	17327	4743	3	43	9	Y	39	56	1			31
11	0		3759	-0-	3759	21086	3719	3	40	9	Y	36	42	1	2	8	23
12	0		4897	-0-	4897	25983	4862	3	35	9	Y	32	45	1			10
01	0		3849	-0-	3849	29832	3812	3	37	9	Y	34	22	1	2	8	20
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	25016					Y	NO RPT					20

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

09	0		5467	-0-	5467	20215	5039	3	428	9	Y	389	486	1	2	8	216
10	0		6710	-0-	6710	26925	6410	3	300	9	Y	273	272	1			217
11	0		6561	-0-	6561	33486	6301	3	260	9	Y	236	287	1	11	8	155
12	0		6328	-0-	6328	39814	6086	3	242	9	Y	220	306	1			69
01	0		6431	-0-	6431	46245	6170	3	261	9	Y	237	154	1	14	8	138
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	40113					Y	NO RPT					138

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	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	2			N	-0-					80
10	0		905	-0-	905	905	905	2			N	-0-					80
11	0		960	-0-	960	1865	960	2			N	-0-					80
12	0		934	-0-	934	2799	934	2			N	-0-					80
01	0		883	-0-	883	3682	883	2			N	-0-					80
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	2786					N	NO RPT					80

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					100
10	0		3217	-0-	3217	3217	3217	2			N	-0-					100
11	0		2686	-0-	2686	5903	2680	2	6	9	N	5					105
12	0		2611	-0-	2611	8514	2611	2			N	-0-					105
01	0		2220	-0-	2220	10734	2214	2	6	9	N	5					110
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	8606					N	NO RPT					110

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	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					82
10	0		2937	-0-	2937	2937	2937	2			N	-0-					82
11	0		3064	-0-	3064	6001	3064	2			N	-0-					82
12	0		2880	-0-	2880	8881	2880	2			N	-0-					82
01	0		2773	-0-	2773	11654	2773	2			N	-0-					82
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	9582					N	NO RPT					82

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	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-

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	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-					233

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	T. A.		-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	308	-0-	308	308	14	1	294	2	N	-0-					88

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		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	1392	-0-	1392	1392	1381	2	11	9	N	10					62

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1357	-0-	-473	-0-	1355	2	2	9	N	2					94
10	0		1526	-0-	1526	1526	1518	2	8	9	N	7					101
11	0		1492	-0-	1492	3018	1467	2	25	9	N	23					124
12	0		1786	-0-	1786	4804	20	1	1751	2	N	14	97	1			41
							15	9									
01	0		1427	-0-	1427	6231	1415	2	12	9	N	11					52
02	2800	N	637	-0-	-2163	4068	635	2	2	9	N	2					32

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	637	2	13	9	N	12					117
10	0		576	-0-	576	576	40	1	536	2	N	-0-	98	1			19
11	0		624	-0-	624	1200	25	1	591	2	N	7					26
							8	9									
12	0		628	-0-	628	1828	69	1	555	2	N	4					30
							4	9									
01	0		910	-0-	910	2738	910	2			N	-0-					30
02	2738	N	-0-	-0-	-2738	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	889	-0-	889	889	38	1	851	2	N	-0-					82

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					27
10	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					27
11	0		13	-0-	13	70	13	2			N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					27
01	0		103	-0-	103	173	56	2	47	9	N	43					70
02	1344	N	1171	-0-	-173	-0-	49	1	1067	2	N	50					120
							55	9									

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	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1962	2	7	9	N	6					48
10	0		2021	-0-	2021	2021	2018	2	3	9	N	3					51
11	0		1950	-0-	1950	3971	1911	2	39	9	N	35					86
12	0		1824	-0-	1824	5795	20	1	1778	2	N	24	63	1			47
							26	9									
01	0		1908	-0-	1908	7703	1907	2	1	9	N	1					48
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4903					N	-0-					76

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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1694	2	43	9	N	39					76
10	0		1668	-0-	1668	1668	115	1	1553	2	N	-0-					76
11	0		1364	-0-	1364	3032	54	1	1310	2	N	-0-					76
12	0		1128	-0-	1128	4160	124	1	1004	2	N	-0-					76
01	0		2	-0-	2	4162	2	2			N	-0-					76
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1362					N	-0-					-0-

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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					37
10	0		2219	-0-	2219	2219	2219	2			N	-0-					37
11	0		1997	-0-	1997	4216	1997	2			N	-0-					37
12	0		2070	-0-	2070	6286	23	1	2047	2	N	-0-					37
01	0		2060	-0-	2060	8346	2060	2			N	-0-					37
02	2800	N	120	-0-	-2680	5666	5	1	115	2	N	-0-					27

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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					119
10	0		1013	-0-	1013	1013	1013	2			N	-0-					119
11	0		986	-0-	986	1999	986	2			N	-0-					119
12	0		890	-0-	890	2889	10	1	880	2	N	-0-					119
01	0		957	-0-	957	3846	957	2			N	-0-					119
02	2800	N	2329	-0-	-471	3375	180	1	2143	2	N	5					38
							6	9									

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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					94
10	0		1402	-0-	1402	1402	1402	2			N	-0-					94
11	0		1306	-0-	1306	2708	1306	2			N	-0-					94
12	0		1404	-0-	1404	4112	16	1	1377	2	N	10					104
							11	9									
01	0		1539	-0-	1539	5651	1539	2			N	-0-					104
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2851					N	-0-					-0-

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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					48
10	0		1531	-0-	1531	1531	1531	2			N	-0-					48
11	0		1245	-0-	1245	2776	1245	2			N	-0-					48
12	0		1314	-0-	1314	4090	14	1	1300	2	N	-0-					48
01	0		1567	-0-	1567	5657	1567	2			N	-0-					48
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2857					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					56
10	0		749	-0-	749	749	749	2			N	-0-					56
11	0		682	-0-	682	1431	682	2			N	-0-					56
12	0		570	-0-	570	2001	7	1	563	2	N	-0-					56
01	0		584	-0-	584	2585	576	2	8	9	N	7					63
02	2800	N	1174	-0-	-1626	959	50	1	1107	2	N	15					78
							17	9									

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					193
10	0		2384	-0-	2384	2384	2384	2			N	-0-					193
11	0		1982	-0-	1982	4366	1982	2			N	-0-					193
12	0		2421	-0-	2421	6787	27	1	2394	2	N	-0-					193
01	0		2119	-0-	2119	8906	2119	2			N	-0-					193
02	2800	N	1108	-0-	-1692	7214	1108	2			N	-0-					120

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	-0-					120
10	0		1354	-0-	1354	1354	1354	2			N	-0-					120
11	0		1309	-0-	1309	2663	1309	2			N	-0-					120
12	0		1398	-0-	1398	4061	15	1	1383	2	N	-0-					120
01	0		1173	-0-	1173	5234	1173	2			N	-0-					120
02	2800	N	1039	-0-	-1761	3473	39	1	849	2	N	137	174	1			162
							151	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					208
10	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					208
11	0		3	-0-	3	9	3	2			N	-0-					208
12	0		4	-0-	4	13	4	2			N	-0-					208
01	0		46	-0-	46	59	46	2			N	-0-					208
02	132	N	73	-0-	-59	-0-	73	2			N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					138
10	0		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					138
11	0		143	-0-	143	310	143	2			N	-0-					138
12	0		146	-0-	146	456	146	2			N	-0-					138
01	0		104	-0-	104	560	104	2			N	-0-					138
02	718	N	158	-0-	-560	-0-	158	2			N	-0-					138

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	105	3	Y	-0-					50
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					50
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	1	1			49
12	0		74	-0-	74	74	5	1	69	3	Y	-0-					49
01	0		76	-0-	76	150	5	1	71	3	Y	-0-					49
02	218	N	68	-0-	-150	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					49

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					3
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					3
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			2
12	0		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					2
01	0		3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-					2
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					2

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	-0-					15
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	96	3	Y	11					26
							12	9									
11	0		193	-0-	193	193	12	1	181	3	Y	-0-					26
12	0		158	-0-	158	351	11	1	146	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
01	0		182	-0-	182	533	13	1	169	3	Y	-0-					26
02	659	N	126	-0-	-533	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					26

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	1					7
							1	9									
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	2	1			5
11	0		95	-0-	95	95	6	1	89	3	Y	-0-					5
12	0		69	-0-	69	164	5	1	64	3	Y	-0-					5
01	0		43	-0-	43	207	3	1	40	3	Y	-0-					5
02	268	N	61	-0-	-207	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					5

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	90	N	87	-0-	-3	-0-	13	1	73	3	Y	1					13
							1	9									
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	2	1			11
11	0		53	-0-	53	53	3	1	50	3	Y	-0-					11
12	0		48	-0-	48	101	3	1	45	3	Y	-0-					11
01	0		100	-0-	100	201	7	1	93	3	Y	-0-					11
02	267	N	66	-0-	-201	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					11

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	56	1	308	3	Y	1					7
							1	9									
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	15	1	240	3	Y	-0-	2	1			5
11	0		363	-0-	363	363	22	1	341	3	Y	-0-					5
12	0		255	-0-	255	618	18	1	237	3	Y	-0-					5
01	0		402	-0-	402	1020	29	1	373	3	Y	-0-					5
02	1316	N	296	-0-	-1020	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					5

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

09	570	N	558	-0-	-12	-0-	86	1	472	3	Y	-0-					24
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	Y	17					41
							19	9									
11	0		637	-0-	637	637	39	1	598	3	Y	-0-					41
12	0		645	-0-	645	1282	44	1	601	3	Y	-0-					41
01	0		702	-0-	702	1984	50	1	652	3	Y	-0-					41
02	2613	N	629	-0-	-1984	-0-	45	1	584	3	Y	-0-					41

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					28
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-	1	1			27
11	0		68	-0-	68	68	4	1	64	3	Y	-0-					27
12	0		128	-0-	128	196	9	1	119	3	Y	-0-					27
01	0		240	-0-	240	436	17	1	223	3	Y	-0-					27
02	571	N	135	-0-	-436	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					32
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	2	1			30
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	1					31
							1	9									
12	0		52	-0-	52	52	4	1	48	3	Y	-0-					31
01	0		61	-0-	61	113	4	1	57	3	Y	-0-					31
02	158	N	45	-0-	-113	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					31

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					26
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	1			24
11	0		103	-0-	103	103	6	1	97	3	Y	-0-					24
12	0		141	-0-	141	244	10	1	131	3	Y	-0-					24
01	0		154	-0-	154	398	11	1	143	3	Y	-0-					24
02	455	N	57	-0-	-398	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					24

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					7
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
11	0		64	-0-	64	64	4	1	58	3	Y	2					5
							2	9									
12	0		119	-0-	119	183	8	1	111	3	Y	-0-					5
01	0		67	-0-	67	250	5	1	62	3	Y	-0-					5
02	359	N	109	-0-	-250	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					5

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	7	-0-		-113	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					17
10	142	N	142	-0-		-0-	-0-	7	1	123	3	Y	11					28
								12	9									
11	0		86	-0-		86	86	5	1	81	3	Y	-0-					28
12	0		98	-0-		98	184	7	1	91	3	Y	-0-					28
01	0		223	-0-		223	407	16	1	207	3	Y	-0-					28
02	501	N	94	-0-		-407	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					28

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	60	N	26	-0-		-34	-0-	4	1	21	3	Y	1					26
								1	9									
10	69	N	69	-0-		-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	2	1			24
11	0		50	-0-		50	50	3	1	47	3	Y	-0-					24
12	0		38	-0-		38	88	3	1	35	3	Y	-0-					24
01	0		80	-0-		80	168	6	1	74	3	Y	-0-					24
02	208	N	40	-0-		-168	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					24

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					8
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	6	1			3
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					5
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5

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	285	N	285	-0-		-0-	-0-	44	1	240	3	Y	1					54
								1	9									
10	157	N	157	-0-		-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-	2	1			52
11	0		210	-0-		210	210	13	1	197	3	Y	-0-					52
12	0		102	-0-		102	312	7	1	95	3	Y	-0-					52
01	0		161	-0-		161	473	12	1	149	3	Y	-0-					52
02	651	N	178	-0-		-473	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					52

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	13	N	13	-0-		-0-	-0-	2	1	10	3	Y	1					5
								1	9									
10	31	N	17	-0-		-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	2	1			3
11	0		23	-0-		23	23	1	1	22	3	Y	-0-					3
12	0		12	-0-		12	35	1	1	11	3	Y	-0-					3
01	0		11	-0-		11	46	1	1	10	3	Y	-0-					3
02	64	N	18	-0-		-46	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					3

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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	1					13
							1	9									
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	2	1			11
11	0		28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-					11
12	0		57	-0-	57	85	4	1	53	3	Y	-0-					11
01	0		86	-0-	86	171	6	1	80	3	Y	-0-					11
02	248	N	77	-0-	-171	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					11

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	Y	1					13
							1	9									
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	2	1			11
11	0		36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-					11
12	0		60	-0-	60	96	4	1	56	3	Y	-0-					11
01	0		85	-0-	85	181	6	1	79	3	Y	-0-					11
02	223	N	42	-0-	-181	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					11

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	47	1	319	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	48	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	9	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	11	1	302	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	1					13
							1	9									
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	12	1			1
11	0		144	-0-	144	144	8	1	128	3	Y	7					8
							8	9									
12	0		69	-0-	69	213	5	1	64	3	Y	-0-					8
01	0		155	-0-	155	368	11	1	144	3	Y	-0-					8
02	495	N	127	-0-	-368	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					7
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	7	1			3
11	0		20	-0-	20	20	1	1	17	3	Y	2					5
							2	9									
12	0		18	-0-	18	38	1	1	17	3	Y	-0-					5
01	0		12	-0-	12	50	1	1	11	3	Y	-0-					5
02	54	N	4	-0-	-50	-0-	4	3			Y	-0-					5

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	Y	-0-					12
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-	1	1			11
11	0		85	-0-	85	85	5	1	80	3	Y	-0-					11
12	0		97	-0-	97	182	7	1	90	3	Y	-0-					11
01	0		48	-0-	48	230	3	1	45	3	Y	-0-					11
02	321	N	91	-0-	-230	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					11

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

09	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					6
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			5
11	0		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					5
12	0		5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					5
01	0		4	-0-	4	18	4	3			Y	-0-					5
02	26	N	8	-0-	-18	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					5

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	69	1	378	3	Y	-0-	2	1			9
10	0		141	-0-	141	141	8	1	133	3	Y	-0-					9
11	141	N	-0-	-0-	-141	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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_____ 11/17/2022

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	25	18	1			17
							28	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	-0-					17
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					17
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9	1	363	3	Y	-0-	13	1			4
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	294	3	Y	-0-	26	1			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	54	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3123	-0-	23	23	69	1	2903	3	Y	137					137
							151	9									
01	1468	N	1445	-0-	-23	-0-	46	1	1377	3	Y	20	119	1			38
							22	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	729	3	Y	40	25	1			53
							44	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	300	1	1641	3	Y	-0-	1	1			49
10	0		1298	-0-	1298	1298	74	1	1224	3	Y	-0-					49
11	0		1495	-0-	1495	2793	91	1	1402	3	Y	2	2	8			49
							2	9									
12	0		1633	-0-	1633	4426	112	1	1520	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
01	0		1760	-0-	1760	6186	126	1	1631	3	Y	3	3	8			49
							3	9									
02	2800	N	1595	-0-	-1205	4981	114	1	1481	3	Y	-0-					49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	126	3	Y	1					17
							1	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					17
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					17
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					17
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					17
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					17

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-	1	1			5
10	0		98	-0-	98	98	6	1	92	3	Y	-0-					5
11	0		97	-0-	97	195	6	1	91	3	Y	-0-					5
12	0		41	-0-	41	236	3	1	38	3	Y	-0-					5
01	0		60	-0-	60	296	4	1	56	3	Y	-0-					5
02	346	N	50	-0-	-296	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					5

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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	106	1	722	3	Y	32	33	1			21
							35	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	122	1	811	3	Y	11					32
							12	9									
11	3000	N	3835	-0-	835	835	345	1	3437	3	Y	48	2	8			78
							53	9									
12	3100	N	6542	-0-	3442	4277	151	1	6377	3	Y	13	58	1	1	8	32
							14	9									
01	3100	N	100	-0-	-3000	1277	3	1	97	3	Y	-0-	28	1			4
02	5360	X	4083	-0-	-1277	-0-	142	1	3915	3	Y	24	3	1			25
							26	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	6					49
							7	9									
10	0		251	-0-	251	251	14	1	237	3	Y	-0-					49
11	0		201	-0-	201	452	12	1	189	3	Y	-0-					49
12	0		224	-0-	224	676	15	1	209	3	Y	-0-					49
01	0		235	-0-	235	911	16	1	213	3	Y	5					54
							6	9									
02	1137	N	226	-0-	-911	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	240	1	1627	3	Y	124	79	1			83
							136	9									
10	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	279	1	1851	3	Y	48					131
							53	9									
11	2220	N	1746	-0-	-474	-0-	157	1	1566	3	Y	21	1	8			151
							23	9									
12	2077	N	1736	-0-	-341	-0-	40	1	1696	3	Y	-0-	112	1			39
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	3	Y	221	34	1			226
							243	9									
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	76	1	2104	3	Y	18	147	1			97
							20	9									

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-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14	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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	132	1	719	3	Y	-0-	1	1			3
10	0		220	-0-	220	220	13	1	207	3	Y	-0-					3
11	0		86	-0-	86	306	5	1	75	3	Y	5	5	8			3
							6	9									
12	0		36	-0-	36	342	2	1	32	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
01	0		18	-0-	18	360	1	1	17	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	376	N	16	-0-	-360	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

09	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	1	1			5
10	0		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					5
11	0		5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					5
12	0		23	-0-	23	32	2	1	21	3	Y	-0-					5
01	0		28	-0-	28	60	2	1	26	3	Y	-0-					5
02	92	N	32	-0-	-60	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					5

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
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	755	3	29	9	Y	26					72
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					72
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					72
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					72
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2	9	Y	2					74
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					74

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					66
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	2					68
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					68
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					68
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					68
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-					68

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	8					18
							9	9									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	7					25
							8	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	97	1	971	3	Y	55	54	1	1	8	25
							61	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	55	1	2336	3	Y	77	1	8			101
							85	9									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	857	3	Y	38	117	1			22
							42	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					22

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-					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	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	3000	N	3769	-0-	769	769	583	1	3186	3	Y	-0-	2	1			11
10	0		4318	-0-	4318	5087	247	1	4071	3	Y	-0-					11
11	0		3745	-0-	3745	8832	228	1	3507	3	Y	9	9	8			11
							10	9									
12	0		3406	-0-	3406	12238	234	1	3165	3	Y	6	6	8			11
							7	9									
01	0		2823	-0-	2823	15061	194	1	2505	3	Y	113	57	1	4	8	63
							124	9									
02	17672	X	2611	-0-	-15061	-0-	185	1	2424	3	Y	2	2	8			63
							2	9									

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

09	360	N	98	-0-	-262	-0-	13	1	85	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	0		18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	0		76	-0-	76	94	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	97	3	3			Y	-0-					-0-
01	0		55	-0-	55	152	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	157	N	5	-0-	-152	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	63	1	347	3	Y	1					21
							1	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					21
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					21
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					21
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	21	1	8			41
							23	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					41

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	218	1	1189	3	Y	-0-	1	1			38
10	0		1140	-0-	1140	1140	65	1	1075	3	Y	-0-	34	1			4
11	0		1168	-0-	1168	2308	70	1	1070	3	Y	25					29
							28	9									
12	0		1441	-0-	1441	3749	99	1	1341	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
01	0		4389	-0-	4389	8138	315	1	4071	3	Y	3	3	8			29
							3	9									
02	2800	N	4082	-0-	1282	9420	290	1	3792	3	Y	-0-					29

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					177
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	25	1	166	3	Y	-0-					177
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	19	1	186	3	Y	1	1	8			177
							1	9									
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			Y	-0-					177
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	509	3	Y	-0-					177
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					177

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-	1	1			25
10	0		164	-0-	164	164	9	1	155	3	Y	-0-					25
11	0		326	-0-	326	490	20	1	305	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
12	0		161	-0-	161	651	11	1	150	3	Y	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	651					Y	-0-					25
02	995	N	344	-0-	-651	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					25

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	79	1	433	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	0		516	-0-	516	516	30	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	0		712	-0-	712	1228	42	1	651	3	Y	17	2	8			15
							19	9									
12	0		594	-0-	594	1822	41	1	552	3	Y	1	13	1	1	8	2
							1	9									
01	0		753	-0-	753	2575	54	1	699	3	Y	-0-					2
02	2800	N	759	-0-	-2041	534	54	1	705	3	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	846	-0-	-114	-0-	131	1	715	3	Y	-0-	1	1			43
10	0		835	-0-	835	835	46	1	756	3	Y	30	48	1			25
							33	9									
11	0		884	-0-	884	1719	53	1	818	3	Y	12	1	8			36
							13	9									
12	0		825	-0-	825	2544	57	1	767	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
01	0		941	-0-	941	3485	68	1	873	3	Y	-0-					36
02	2800	N	848	-0-	-1952	1533	60	1	788	3	Y	-0-					36

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	1	1			7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	49	1	265	3	Y	-0-	1	1			11
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	10	1			1
11	0		338	-0-	338	338	20	1	310	3	Y	7					8
							8	9									
12	0		269	-0-	269	607	19	1	250	3	Y	-0-					8
01	0		309	-0-	309	916	22	1	287	3	Y	-0-					8
02	1236	N	320	-0-	-916	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					8

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	309	1	1687	3	Y	7	38	1			4
							8	9									
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1508	3	Y	-0-					4
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	3	Y	20	2	8			22
							22	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	926	3	Y	2	19	1	2	8	3
							2	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	790	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
02	1204	N	679	-0-	-525	-0-	48	1	631	3	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71	3	N	-0-	1	1			152
10	0		54	-0-	54	54	3	1	51	3	N	-0-					152
11	0		109	-0-	109	163	7	1	102	3	N	-0-					152
12	0		40	-0-	40	203	3	1	36	3	N	1	1	8			152
							1	9									
01	0		133	-0-	133	336	10	1	123	3	N	-0-					152
02	420	N	84	-0-	-336	-0-	6	1	78	3	N	-0-					152

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	343	3	Y	10					30
							11	9									
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	48	1	319	3	Y	6					36
							7	9									
11	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	249	1	2482	3	Y	129	105	1	2	8	58
							142	9									
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	1962	3	Y	39					97
							43	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	62	1	1868	3	Y	88	135	1	1	8	49
							97	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	61	1	1685	3	Y	50					99
							55	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	449	3	Y	-0-	1	1			26
10	0		879	-0-	879	879	50	1	829	3	Y	-0-					26
11	0		1571	-0-	1571	2450	96	1	1469	3	Y	5	5	8			26
							6	9									
12	0		1036	-0-	1036	3486	71	1	964	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
01	0		627	-0-	627	4113	45	1	582	3	Y	-0-					26
02	2800	N	1108	-0-	-1692	2421	79	1	1029	3	Y	-0-					26

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-27	-0-	42	1	231	3	Y	-0-	1	1			6
10	0		241	-0-	241	241	14	1	224	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	0		310	-0-	310	551	19	1	289	3	Y	2					5
							2	9									
12	0		247	-0-	247	798	17	1	230	3	Y	-0-					5
01	0		238	-0-	238	1036	17	1	221	3	Y	-0-					5
02	1271	N	235	-0-	-1036	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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

09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	Y	9					23
							10	9									
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	Y	2					25
							2	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	20	36	1			9
							22	9									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	Y	2					11
							2	9									
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	13	17	1			7
							14	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	34	1	232	3	Y	6					24
							7	9									
10	0		266	-0-	266	266	34	1	228	3	Y	4					28
							4	9									
11	0		307	-0-	307	573	27	1	265	3	Y	14	35	1			7
							15	9									
12	0		413	-0-	413	986	9	1	396	3	Y	7					14
							8	9									
01	0		65	-0-	65	1051	2	1	50	3	Y	12	19	1			7
							13	9									
02	1377	N	326	-0-	-1051	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					7

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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 (-)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-

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	179	1	976	3	Y	-0-	1	1			76
10	0		937	-0-	937	937	54	1	883	3	Y	-0-					76
11	0		1097	-0-	1097	2034	66	1	1017	3	Y	13	71	1	1	8	17
							14	9									
12	0		804	-0-	804	2838	54	1	735	3	Y	14					31
							15	9									
01	0		761	-0-	761	3599	55	1	706	3	Y	-0-					31
02	2800	N	742	-0-	-2058	1541	53	1	687	3	Y	2					33
							2	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					108
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2					110
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					110
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1					111
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					111
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					111

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-	1	1			11
10	0		518	-0-	518	518	30	1	488	3	Y	-0-					11
11	0		706	-0-	706	1224	43	1	661	3	Y	2	10	1	1	8	2
							2	9									
12	0		670	-0-	670	1894	46	1	622	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
01	0		568	-0-	568	2462	41	1	526	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	2800	N	578	-0-	-2222	240	41	1	536	3	Y	1					4
							1	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	Y	9	20	1			13
							10	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	303	3	Y	6					19
							7	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	432	3	Y	-0-					19
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	14	1	578	3	Y	-0-					19
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	540	3	Y	5	14	1			10
							6	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	-0-					10

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

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	3000	N	5164	-0-	2164	2164	794	1	4339	3	Y	28	100	1			14
							31	9									
10	3100	N	6196	-0-	3096	5260	354	1	5842	3	Y	-0-					14
11	3000	N	6811	-0-	3811	9071	411	1	6315	3	Y	77	8	8			83
							85	9									
12	14865	X	5794	-0-	-9071	-0-	398	1	5389	3	Y	6	73	1	6	8	10
							7	9									
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	389	1	5019	3	Y	41	5	8			46
							45	9									
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	329	1	4296	3	Y	2	2	8			46
							2	9									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	275	3	Y	8	24	1			14
							9	9									
10	0		374	-0-	374	374	48	1	320	3	Y	5					19
							6	9									
11	0		403	-0-	403	777	37	1	366	3	Y	-0-					19
12	0		528	-0-	528	1305	12	1	516	3	Y	-0-					19
01	0		525	-0-	525	1830	17	1	502	3	Y	5	14	1			10
							6	9									
02	2288	N	458	-0-	-1830	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	96	1	524	3	Y	-0-	2	1			30
10	0		506	-0-	506	506	29	1	477	3	Y	-0-					30
11	0		938	-0-	938	1444	57	1	879	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
12	0		820	-0-	820	2264	56	1	763	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	0		731	-0-	731	2995	53	1	678	3	Y	-0-					30
02	2800	N	651	-0-	-2149	846	46	1	605	3	Y	-0-					30

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (-)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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	-0-	1	1			31
10	0		106	-0-	106	106	6	1	100	3	Y	-0-					31
11	0		145	-0-	145	251	9	1	136	3	Y	-0-					31
12	0		62	-0-	62	313	4	1	58	3	Y	-0-					31
01	0		-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					31
02	313	N	-0-	-0-	-313	-0-					Y	-0-					31

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	11	52	1			22
							12	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					22
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	4					26
							4	9									
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	3					29
							3	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	1	22	1			8
							1	9									
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	6	25	1			12
							7	9									
10	0		97	-0-	97	97	12	1	78	3	Y	6					18
							7	9									
11	0		131	-0-	131	228	12	1	115	3	Y	4					22
							4	9									
12	0		93	-0-	93	321	2	1	91	3	Y	-0-					22
01	455	N	134	-0-	-321	-0-	4	1	129	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					5

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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	68	1	370	3	Y	-0-	1	1			23
10	0		295	-0-	295	295	17	1	278	3	Y	-0-					23
11	0		489	-0-	489	784	30	1	459	3	Y	-0-					23
12	0		399	-0-	399	1183	27	1	372	3	Y	-0-					23
01	0		387	-0-	387	1570	28	1	359	3	Y	-0-	23	1			-0-
02	1916	N	346	-0-	-1570	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	420	3	Y	-0-	4	1			1
10	0		794	-0-	794	794	45	1	749	3	Y	-0-					1
11	0		1422	-0-	1422	2216	85	1	1308	3	Y	26	3	8			24
							29	9									
12	0		1348	-0-	1348	3564	93	1	1253	3	Y	2	21	1	2	8	3
							2	9									
01	0		1356	-0-	1356	4920	97	1	1251	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
02	2800	N	1093	-0-	-1707	3213	78	1	1015	3	Y	-0-					9

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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
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

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

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					62
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					62
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					62
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					62
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					62
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					62

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	16	-0-	-254	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					81
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	71	1			11
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	345	1	2339	3	Y	88	1	8			103
							97	9									
10	3100	N	3107	-0-	7	7	396	1	2633	3	Y	71	89	1	3	8	82
							78	9									
11	692	N	685	-0-	-7	-0-	62	1	616	3	Y	6	1	8			87
							7	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	508	3	Y	-0-					87
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					87
02	644	N	292	-0-	-352	-0-	10	1	282	3	Y	-0-					87

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	210	N	198	-0-	-12	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					16
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	28	1	185	3	Y	-0-	14	1			2
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					2
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	5	1	192	3	Y	-0-					2
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					2
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					2

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	3	Y	-0-	1	1			5
10	0		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					5
11	0		216	-0-	216	221	13	1	203	3	Y	-0-					5
12	0		120	-0-	120	341	8	1	112	3	Y	-0-					5
01	0		235	-0-	235	576	17	1	218	3	Y	-0-					5
02	747	N	171	-0-	-576	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-					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-

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-					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

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	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					28
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					28
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					28
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					28
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					28
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-					28

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-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	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					16
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-	14	1			2
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-					2
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					2
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	Y	-0-					2
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	3000	N	6876	-0-	3876	3876	1064	1	5812	3	Y	-0-	1	1			80
10	0		5851	-0-	5851	9727	335	1	5516	3	Y	-0-					80
11	0		5159	-0-	5159	14886	314	1	4824	3	Y	19	75	1	6	8	18
							21	9									
12	0		4480	-0-	4480	19366	303	1	4101	3	Y	69	7	8			80
							76	9									
01	0		4368	-0-	4368	23734	314	1	4047	3	Y	6	6	8			80
							7	9									
02	27497	X	3763	-0-	-23734	-0-	267	1	3490	3	Y	5	1	8			84
							6	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					38
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					38
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					38
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					38
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					38
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					38

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					18
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					18
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					18
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					18
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					18

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	206	1	1396	3	Y	27					156
							30	9									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	255	1	1691	3	Y	49	148	1			57
							54	9									
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	238	1	2369	3	Y	13					70
							14	9									
12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	67	1	2843	3	Y	24					94
							26	9									
01	3100	N	8175	-0-	5075	5075	258	1	7764	3	Y	139	158	1	2	8	73
							153	9									
02	2800	N	5127	-0-	2327	7402	176	1	4864	3	Y	79					152
							87	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	3	Y	-0-	1	1			16
10	0		275	-0-	275	275	15	1	254	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
11	0		403	-0-	403	678	24	1	362	3	Y	15					15
							17	9									
12	0		351	-0-	351	1029	24	1	327	3	Y	-0-					15
01	0		273	-0-	273	1302	20	1	253	3	Y	-0-					15
02	1696	N	394	-0-	-1302	-0-	26	1	344	3	Y	22					37
							24	9									

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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-

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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	Y	2					12
							2	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	180	3	Y	1					13
							1	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	85	1	850	3	Y	24	26	1			11
							26	9									
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	20	1	852	3	Y	7					18
							8	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	668	3	Y	27	30	1			15
							30	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	568	3	Y	-0-					15

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	Y	-0-					8
10	0		249	-0-	249	249	33	1	216	3	Y	-0-					8
11	0		263	-0-	263	512	24	1	239	3	Y	-0-					8
12	0		277	-0-	277	789	6	1	271	3	Y	-0-					8
01	0		253	-0-	253	1042	8	1	245	3	Y	-0-					8
02	1204	N	162	-0-	-1042	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	160	1	874	3	Y	-0-	1	1			16
10	0		1285	-0-	1285	1285	73	1	1206	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
11	0		1453	-0-	1453	2738	88	1	1347	3	Y	16	1	8			15
							18	9									
12	0		905	-0-	905	3643	62	1	843	3	Y	-0-					15
01	0		830	-0-	830	4473	60	1	769	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
02	2800	N	2003	-0-	-797	3676	141	1	1837	3	Y	23	1	8			37
							25	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	3	Y	-0-					32
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	144	1	959	3	Y	27					59
							30	9									
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	90	1	899	3	Y	-0-					59
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	423	3	Y	-0-					59
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	824	3	Y	14					73
							15	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	605	3	Y	-0-					73

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	180	N	127	-0-	-53	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					7
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					7
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					7
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					7
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	Y	-0-					7
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	356	3	Y	15					37
							17	9									
10	0		424	-0-	424	424	54	1	356	3	Y	13					50
							14	9									
11	0		434	-0-	434	858	38	1	375	3	Y	19	60	1			9
							21	9									
12	0		414	-0-	414	1272	10	1	402	3	Y	2					11
							2	9									
01	0		414	-0-	414	1686	12	1	376	3	Y	24	21	1			14
							26	9									
02	2065	N	379	-0-	-1686	-0-	13	1	366	3	Y	-0-					14

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	154	1	1041	3	Y	13	46	1			23
							14	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	184	1	1220	3	Y	9					32
							10	9									
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	238	1	2371	3	Y	91	2	8			121
							100	9									
12	3100	N	3358	-0-	258	258	77	1	3253	3	Y	25					146
							28	9									
01	3081	N	2823	-0-	-258	-0-	90	1	2694	3	Y	35	109	1	1	8	71
							39	9									
02	2800	N	3077	-0-	277	277	105	1	2900	3	Y	65					136
							72	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-	1	1			10
10	0		204	-0-	204	204	12	1	192	3	Y	-0-					10
11	0		140	-0-	140	344	8	1	124	3	Y	7					17
							8	9									
12	0		85	-0-	85	429	6	1	79	3	Y	-0-					17
01	0		196	-0-	196	625	14	1	182	3	Y	-0-					17
02	772	N	147	-0-	-625	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					17

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	94	1	512	3	Y	-0-	1	1			16
10	0		412	-0-	412	412	23	1	383	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
11	0		554	-0-	554	966	33	1	504	3	Y	15					15
							17	9									
12	0		443	-0-	443	1409	30	1	413	3	Y	-0-					15
01	0		351	-0-	351	1760	25	1	326	3	Y	-0-					15
02	2384	N	624	-0-	-1760	-0-	43	1	557	3	Y	22					37
							24	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	72	1	395	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	0		891	-0-	891	891	51	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	0		1074	-0-	1074	1965	66	1	1008	3	Y	-0-					-0-
12	0		1111	-0-	1111	3076	76	1	1035	3	Y	-0-					-0-
01	0		991	-0-	991	4067	71	1	912	3	Y	7	1	8			6
							8	9									
02	2800	N	721	-0-	-2079	1988	51	1	670	3	Y	-0-					6

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	270	N	171	-0-	-99	-0-	3	1	168	3	N	-0-					66
10	0		303	-0-	303	303	8	1	295	3	N	-0-					66
11	0		1110	-0-	1110	1413	14	1	1095	3	N	1	1	8			66
							1	9									
12	0		438	-0-	438	1851	438	3			N	-0-					66
01	0		384	-0-	384	2235	384	3			N	-0-					66
02	2800	N	685	-0-	-2115	120	685	3			N	-0-					66

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	58	1	393	3	Y	-0-					29
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	72	1	480	3	Y	-0-					29
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					29
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	Y	-0-					29
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	-0-					29
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	16	1	430	3	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	103	1	562	3	Y	-0-	2	1			51
10	0		649	-0-	649	649	37	1	612	3	Y	-0-					51
11	0		1084	-0-	1084	1733	66	1	1018	3	Y	-0-					51
12	0		772	-0-	772	2505	53	1	719	3	Y	-0-					51
01	0		750	-0-	750	3255	54	1	695	3	Y	1	51	1	1	8	-0-
							1	9									
02	2800	N	951	-0-	-1849	1406	68	1	883	3	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

09	210	N	198	-0-	-12	-0-	24	1	166	3	Y	7					20
							8	9									
10	0		185	-0-	185	185	24	1	158	3	Y	3					23
							3	9									
11	0		530	-0-	530	715	46	1	458	3	Y	24	36	1			11
							26	9									
12	0		832	-0-	832	1547	19	1	801	3	Y	11					22
							12	9									
01	0		452	-0-	452	1999	14	1	423	3	Y	14	28	1			8
							15	9									
02	2312	N	313	-0-	-1999	-0-	11	1	302	3	Y	-0-					8

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

09	750	N	410	-0-	-340	-0-	6	1	404	3	Y	-0-					28
10	620	N	206	-0-	-414	-0-	6	1	200	3	Y	-0-					28
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	11	1	860	3	Y	-0-					28
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					28
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					28
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 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		-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

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	1	237	3	Y	-0-	2	1			34
10	0		105	-0-	105	105	6	1	99	3	Y	-0-					34
11	0		307	-0-	307	412	19	1	288	3	Y	-0-					34
12	0		199	-0-	199	611	14	1	185	3	Y	-0-					34
01	0		360	-0-	360	971	26	1	334	3	Y	-0-					34
02	1290	N	319	-0-	-971	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	Y	-0-	2	1			20
10	0		529	-0-	529	529	30	1	499	3	Y	-0-					20
11	0		588	-0-	588	1117	36	1	552	3	Y	-0-					20
12	0		352	-0-	352	1469	24	1	328	3	Y	-0-					20
01	0		302	-0-	302	1771	22	1	280	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	2132	N	361	-0-	-1771	-0-	26	1	335	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	13	1	69	3	Y	-0-	1	1			16
10	0		66	-0-	66	66	3	1	57	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
11	0		153	-0-	153	219	8	1	128	3	Y	15					15
							17	9									
12	0		82	-0-	82	301	6	1	76	3	Y	-0-					15
01	0		92	-0-	92	393	7	1	85	3	Y	-0-					15
02	393	N	-0-	-0-	-393	-0-					Y	22					37

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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2021

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	119	1	648	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	0		649	-0-	649	649	37	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	0		853	-0-	853	1502	52	1	794	3	Y	6	1	8			5
							7	9									
12	0		733	-0-	733	2235	50	1	683	3	Y	-0-	4	1			1
01	0		727	-0-	727	2962	52	1	668	3	Y	6	1	8			6
							7	9									
02	2800	N	619	-0-	-2181	781	44	1	575	3	Y	-0-					6

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	442	3	Y	-0-	1	1			14
10	0		1114	-0-	1114	1114	64	1	1050	3	Y	-0-					14
11	0		1134	-0-	1134	2248	69	1	1064	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	0		1107	-0-	1107	3355	76	1	1030	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	0		1207	-0-	1207	4562	83	1	1073	3	Y	46	43	1	1	8	16
							51	9									
02	2800	N	889	-0-	-1911	2651	63	1	826	3	Y	-0-					16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	93	1	509	3	Y	-0-	1	1			13
10	0		507	-0-	507	507	29	1	478	3	Y	-0-	12	1			1
11	0		554	-0-	554	1061	33	1	511	3	Y	9					10
							10	9									
12	0		325	-0-	325	1386	22	1	303	3	Y	-0-					10
01	0		364	-0-	364	1750	26	1	338	3	Y	-0-					10
02	2177	N	427	-0-	-1750	-0-	30	1	397	3	Y	-0-					10

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354	3	N	-0-	1	1			55
10	0		277	-0-	277	277	16	1	261	3	N	-0-					55
11	0		292	-0-	292	569	18	1	273	3	N	1	1	8			55
							1	9									
12	0		246	-0-	246	815	17	1	228	3	N	1	1	8			55
							1	9									
01	0		189	-0-	189	1004	14	1	175	3	N	-0-					55
02	1154	N	150	-0-	-1004	-0-	11	1	139	3	N	-0-					55

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	3	Y	-0-	73	1			13
10	0		469	-0-	469	469	61	1	408	3	Y	-0-					13
11	0		1704	-0-	1704	2173	149	1	1480	3	Y	68	1	8			80
							75	9									
12	0		2011	-0-	2011	4184	46	1	1939	3	Y	24	73	1	1	8	30
							26	9									
01	0		2172	-0-	2172	6356	69	1	2062	3	Y	37	1	8			66
							41	9									
02	2800	N	1981	-0-	-819	5537	68	1	1871	3	Y	38					104
							42	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	3	Y	-0-	1	1			11
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-	10	1			1
11	0		274	-0-	274	274	16	1	250	3	Y	7					8
							8	9									
12	0		318	-0-	318	592	22	1	296	3	Y	-0-					8
01	0		1567	-0-	1567	2159	113	1	1453	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	2800	N	1138	-0-	-1662	497	81	1	1057	3	Y	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-	1	1			65
10	0		117	-0-	117	117	7	1	110	3	Y	-0-					65
11	0		142	-0-	142	259	9	1	133	3	Y	-0-					65
12	0		131	-0-	131	390	9	1	122	3	Y	-0-					65
01	0		150	-0-	150	540	11	1	139	3	Y	-0-	65	1			-0-
02	692	N	152	-0-	-540	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023

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 (-)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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	204	1	1115	3	Y	1	5	1			1
								1	9									
10	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-	95	1	1566	3	Y	-0-					1
11	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	94	1	1439	3	Y	20	2	8			19
								22	9									
12	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	87	1	1172	3	Y	2	17	1	2	8	2
								2	9									
01	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	74	1	957	3	Y	7	1	8			8
								8	9									
02	1092	N	616	-0-		-476	-0-	44	1	572	3	Y	-0-					8

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	210	1	1421	3	Y	20	88	1			36
								22	9									
10	0		1864	-0-		1864	1864	240	1	1595	3	Y	26	1	8			61
								29	9									
11	0		2375	-0-		2375	4239	211	1	2102	3	Y	56	2	8			115
								62	9									
12	0		2643	-0-		2643	6882	60	1	2547	3	Y	33	106	1			42
								36	9									
01	0		2552	-0-		2552	9434	81	1	2439	3	Y	29					71
								32	9									
02	2800	N	2152	-0-		-648	8786	75	1	2059	3	Y	16					87
								18	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	839	-0-		-1	-0-	130	1	709	3	Y	-0-	1	1			14
10	0		660	-0-		660	660	38	1	622	3	Y	-0-					14
11	0		991	-0-		991	1651	60	1	930	3	Y	1	1	8			14
								1	9									
12	0		776	-0-		776	2427	53	1	723	3	Y	-0-					14
01	0		942	-0-		942	3369	64	1	827	3	Y	46	43	1	1	8	16
								51	9									
02	2800	N	127	-0-		-2673	696	9	1	118	3	Y	-0-					16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
10	0		109	-0-	109	109	14	1	95	3	Y	-0-					2
11	0		124	-0-	124	233	11	1	113	3	Y	-0-					2
12	355	N	122	-0-	-233	-0-	3	1	119	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	0		129	-0-	129	129	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	222	N	93	-0-	-129	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	Y	-0-	1	1			10
10	0		273	-0-	273	273	16	1	257	3	Y	-0-					10
11	0		233	-0-	233	506	14	1	211	3	Y	7					17
							8	9									
12	0		248	-0-	248	754	17	1	231	3	Y	-0-					17
01	0		297	-0-	297	1051	21	1	276	3	Y	-0-					17
02	1341	N	290	-0-	-1051	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					17

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	15	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-	5	1			1
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					1
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	0		267	-0-	267	267	35	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	0		236	-0-	236	503	22	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	0		347	-0-	347	850	8	1	335	3	Y	4					4
							4	9									
01	0		261	-0-	261	1111	8	1	253	3	Y	-0-					4
02	1363	N	252	-0-	-1111	-0-	9	1	243	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4723	-0-	1723	1723	731	1	3992	3	Y	-0-	1	1			12
10	0		1049	-0-	1049	2772	60	1	989	3	Y	-0-					12
11	0		406	-0-	406	3178	24	1	376	3	Y	5	11	1	3	8	3
							6	9									
12	0		305	-0-	305	3483	21	1	283	3	Y	1					4
							1	9									
01	0		223	-0-	223	3706	16	1	207	3	Y	-0-					4
02	4259	X	553	-0-	-3706	-0-	38	1	501	3	Y	13	1	8			16
							14	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	327	3	Y	20					32
							22	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	244	3	Y	21					53
							23	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	94	1	934	3	Y	21					74
							23	9									
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	Y	42					116
							46	9									
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	20	1	592	3	Y	30					146
							33	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					146

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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

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-	-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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	Y	-0-	1	1			24
10	0		65	-0-	65	65	4	1	61	3	Y	-0-					24
11	0		40	-0-	40	105	2	1	38	3	Y	-0-					24
12	0		35	-0-	35	140	2	1	33	3	Y	-0-					24
01	0		57	-0-	57	197	4	1	53	3	Y	-0-	24	1			-0-
02	240	N	43	-0-	-197	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	95	1	517	3	Y	-0-	1	1			32
10	0		480	-0-	480	480	27	1	453	3	Y	-0-					32
11	0		633	-0-	633	1113	39	1	593	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
12	0		457	-0-	457	1570	31	1	426	3	Y	-0-					32
01	0		669	-0-	669	2239	48	1	621	3	Y	-0-					32
02	2800	N	574	-0-	-2226	13	41	1	533	3	Y	-0-					32

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					4
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					4
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					4
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					4
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					4

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	343	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	0		334	-0-	334	334	44	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	0		200	-0-	200	534	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	0		244	-0-	244	778	6	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	0		300	-0-	300	1078	10	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	294	-0-	-1078	-0-	10	1	284	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	507	3	Y	4					34
							4	9									
10	0		713	-0-	713	713	93	1	614	3	Y	5	32	1			7
							6	9									
11	0		1000	-0-	1000	1713	90	1	901	3	Y	8					15
							9	9									
12	0		993	-0-	993	2706	23	1	956	3	Y	13					28
							14	9									
01	0		1034	-0-	1034	3740	33	1	1001	3	Y	-0-	28	1			-0-
02	2800	N	836	-0-	-1964	1776	29	1	807	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	14	1	96	3	Y	-0-	4	1			1
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					1
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					1
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					20
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					20
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					20
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	1					21
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					21
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					21

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

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

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	3	Y	81	58	1			62
							89	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	605	3	Y	1					63
							1	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	611	3	Y	5	64	1			4
							6	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	12					16
							13	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	105	1	1318	3	Y	24					40
							26	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	109	1	1327	3	Y	8					48
							9	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	1	1			10
10	0		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					10
11	0		14	-0-	14	19	6	3	8	9	Y	7					17
12	0		2	-0-	2	21	2	3			Y	-0-					17
01	0		11	-0-	11	32	1	1	10	3	Y	-0-					17
02	36	N	4	-0-	-32	-0-	4	3			Y	-0-					17

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	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	524	3	N	6					188
							7	9									
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	12	1	442	3	N	4					192
							4	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	9	1	693	3	N	16					208
							18	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	606	3	17	9	N	15					223
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	834	3	33	9	N	30					253
02	588	N	466	-0-	-122	-0-	466	3			N	-0-					253

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-126	-0-	24	1	162	3	Y	16					148
							18	9									
10	0		113	-0-	113	113	15	1	98	3	Y	-0-					148
11	0		355	-0-	355	468	31	1	311	3	Y	12					160
							13	9									
12	0		173	-0-	173	641	4	1	169	3	Y	-0-					160
01	0		442	-0-	442	1083	13	1	395	3	Y	31					191
							34	9									
02	1365	N	282	-0-	-1083	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					191

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	352	3	Y	29	13	1			22
							32	9									
10	0		376	-0-	376	376	39	1	337	3	Y	-0-					22
11	0		360	-0-	360	736	28	1	332	3	Y	-0-	22	1			-0-
12	0		426	-0-	426	1162	30	1	390	3	Y	5					5
							6	9									
01	0		392	-0-	392	1554	29	1	361	3	Y	2					7
							2	9									
02	1895	N	341	-0-	-1554	-0-	26	1	314	3	Y	1					8
							1	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	-1225	-0-	9	1	127	3	Y	17	49	1			13
							19	9									
10	1426	N	134	-0-	-1292	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					13
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	633	3	Y	14	16	1			11
							15	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	82	1	1054	3	Y	8					19
							9	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	4					23
							4	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	3					26
							3	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	14	1	950	3	N	-0-					118
10	0		421	-0-	421	421	11	1	410	3	N	-0-					118
11	0		397	-0-	397	818	5	1	392	3	N	-0-					118
12	0		557	-0-	557	1375	557	3			N	-0-					118
01	0		428	-0-	428	1803	428	3			N	-0-					118
02	2625	N	822	-0-	-1803	-0-	822	3			N	-0-					118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	5					19
							6	9									
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	46	3	Y	14					33
							15	9									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					33
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					33
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					33
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	Y	-0-					33

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	154	1	1044	3	Y	-0-					53
10	806	N	441	-0-	-365	-0-	58	1	383	3	Y	-0-					53
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					53
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					53
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	291	3	Y	35	38	1			27
							39	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	107	1	934	3	Y	42					69
							46	9									
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	3	Y	48	78	1	1	8	38
							53	9									
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	110	1	1422	3	Y	36					74
							40	9									
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	711	3	Y	3					77
							3	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	542	3	Y	3					80
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					3
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	1					1
							1	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

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	1	4	1			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	1					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	3	Y	-0-					89
10	0		211	-0-	211	211	6	1	205	3	Y	-0-					89
11	0		120	-0-	120	331	2	1	118	3	Y	-0-					89
12	0		110	-0-	110	441	100	3	10	9	Y	9					98
01	0		103	-0-	103	544	103	3			Y	-0-					98
02	587	N	43	-0-	-544	-0-	43	3			Y	-0-					98

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	Y	-0-					81
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	528	3	Y	3					84
							3	9									
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	3	1	253	3	Y	14					98
							15	9									
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	305	3	12	9	Y	11					109
01	434	N	267	-0-	-167	-0-	264	3	3	9	Y	3					112
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			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	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	982	1	6663	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	1026	1	6816	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	669	1	6666	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	169	1	7150	3	Y	-0-					-0-
01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	240	1	7224	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	237	1	6547	3	Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	88	-0-	-452	-0-	1	1	87	3	N	-0-					10
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	3	N	-0-					10
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	5	1	384	3	N	-0-					10
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					10
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					10
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					10

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3223	-0-	-377	-0-	435	1	2754	2	Y	31					115
							34	9									
10	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	433	1	3034	2	Y	24					139
							26	9									
11	3600	X	3270	-0-	-330	-0-	422	1	2745	2	Y	94	163	1			70
							103	9									
12	3348	X	2981	-0-	-367	-0-	455	1	2496	2	Y	27					97
							30	9									
01	3503	X	3285	-0-	-218	-0-	431	1	2829	2	Y	23					120
							25	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					120

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					47
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					47
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	N	-0-					47
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					47
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7131	-0-	-639	-0-	1374 198	1 9	5559	2	N	180	180	1			89
10	8029	X	6837	-0-	-1192	-0-	1170	1	5667	2	N	-0-					89
11	5190	X	4826	-0-	-364	-0-	584 83	1 9	4159	2	N	75	112	1			52
12	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	417	1	4694	2	N	-0-					52
01	7378	X	6214	-0-	-1164	-0-	720	1	5494	2	N	-0-					52
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					N	NO RPT					52

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4535	-0-	-655	-0-	527 25	1 9	3983	2	Y	23	94	1			69
10	5456	X	4681	-0-	-775	-0-	500 35	1 9	4146	2	Y	32	74	1			27
11	5280	X	3849	-0-	-1431	-0-	493 44	1 9	3312	2	Y	40					67
12	5456	X	3963	-0-	-1493	-0-	514 58	1 9	3391	2	Y	53					120
01	4681	X	4318	-0-	-363	-0-	514 22	1 9	3782	2	Y	20					140
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					140

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	1844	-0-	-5146	-0-	951 201	1 9	692	2	N	183	183	1			69
10	7223	X	1053	-0-	-6170	-0-	245	1	808	2	N	-0-					69
11	6990	X	5569	-0-	-1421	-0-	1492	1	4077	2	N	-0-					69
12	7223	X	3799	-0-	-3424	-0-	1062	1	2737	2	N	-0-					69
01	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	1153	1	3437	2	N	-0-					69
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					69

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	2			Y	-0-					125
10	0		534	-0-	534	534	523	2	11	9	Y	10					135
11	0		70	-0-	70	604	70	2			Y	-0-					135
12	0		41	-0-	41	645	41	2			Y	-0-					135
01	0		538	-0-	538	1183	532	2	6	9	Y	5					140
02	1231	N	48	-0-	-1183	-0-	48	2			Y	-0-					140

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	N	4					82
10	0		237	-0-	237	237	236	2	1	9	N	1					83
11	0		237	-0-	237	474	233	2	4	9	N	4					87
12	0		221	-0-	221	695	220	2	1	9	N	1					88
01	0		105	-0-	105	800	105	2			N	-0-					88
02	917	N	117	-0-	-800	-0-	115	2	2	9	N	2					90

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-253	-0-	47	2			N	-0-					53
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					53
12	0		43	-0-	43	77	43	2			N	-0-					53
01	0		54	-0-	54	131	54	2			N	-0-					53
02	131	N	-0-	-0-	-131	-0-					N	-0-					53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					31
01	T. A.		83	-0-	83	167	83	2			Y	-0-					31
02	319	X	152	-0-	-167	-0-	152	2			Y	-0-					31

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	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5179	2	73	9	N	66	178	1			46
10	0		4184	-0-	4184	4184	4165	2	19	9	N	17					63
11	0		2816	-0-	2816	7000	2803	2	13	9	N	12					75
12	0		1713	-0-	1713	8713	1705	2	8	9	N	7					82
01	0		823	-0-	823	9536	816	2	7	9	N	6					88
02	11867	X	2331	-0-	-9536	-0-	2318	2	13	9	N	12					100

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	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					6
10	0		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					6
11	0		187	-0-	187	377	187	2			Y	-0-					6
12	0		181	-0-	181	558	181	2			Y	-0-					6
01	0		171	-0-	171	729	171	2			Y	-0-					6
02	917	N	188	-0-	-729	-0-	188	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0		-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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3					13
10	0		78	-0-	78	78	77	2	1	9	Y	1					14
11	0		2	-0-	2	80	2	2			Y	-0-					14
12	0		43	-0-	43	123	41	2	2	9	Y	2					16
01	0		17	-0-	17	140	17	2			Y	-0-					16
02	181	N	41	-0-	-140	-0-	41	2			Y	-0-					16

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2					61
10	0		101	-0-	101	101	100	2	1	9	N	1					62
11	0		142	-0-	142	243	140	2	2	9	N	2					64
12	0		70	-0-	70	313	68	2	2	9	N	2					66
01	0		80	-0-	80	393	79	2	1	9	N	1					67
02	468	N	75	-0-	-393	-0-	75	2			N	-0-					67

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					67
11	0		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					67
12	0		73	-0-	73	177	73	2			Y	-0-					67
01	0		93	-0-	93	270	93	2			Y	-0-					67
02	373	N	103	-0-	-270	-0-	103	2			Y	-0-					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	2186	N	1489	-0-	-697	-0-	1483	2	6	9	Y	5					54
10	0		1541	-0-	1541	1541	1537	2	4	9	Y	4					58
11	0		1699	-0-	1699	3240	1678	2	21	9	Y	19					77
12	0		1559	-0-	1559	4799	1558	2	1	9	Y	1					78
01	0		1365	-0-	1365	6164	1363	2	2	9	Y	2					80
02	2800	N	1319	-0-	-1481	4683	1319	2			Y	-0-					80

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	480	N	466	-0-	-14	-0-	460	2	6	9	N	5					118
10	0		491	-0-	491	491	487	2	4	9	N	4					122
11	0		607	-0-	607	1098	601	2	6	9	N	5					127
12	0		591	-0-	591	1689	591	2			N	-0-					127
01	0		578	-0-	578	2267	575	2	3	9	N	3					130
02	2800	N	638	-0-	-2162	105	638	2			N	-0-					130

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-					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

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-					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-

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					34
10	0		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		129	-0-	129	129	126	2	3	9	N	3					27
10	0		-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT					27

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		490	-0-	490	490	479	2	11	9	N	10					191
10	0		-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					191
11	0		-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					191
12	0		1521	-0-	1521	2011	1488	2	33	9	N	30	62	1			159
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2011					N	NO RPT					159
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2011					N	NO RPT					159

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
10	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					75
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-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

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	1167	-0-	1167	1167	1142	2	25	9	N	23					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					99
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					99
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					99

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		194	-0-	194	194	190	2	4	9	N	4					75
10	0		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					75
11	0		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					75
12	0		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					75
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					75
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					75

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

09	0		1339	-0-	1339	1339	1310	2	29	9	N	26					418
10	0		1644	-0-	1644	2983	1609	2	35	9	N	32					450
11	0		3865	-0-	3865	6848	3781	2	84	9	N	76					526
12	0		6898	-0-	6898	13746	6749	2	149	9	N	135	119	1			542
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13746					N	NO RPT					542
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13746					N	NO RPT					542

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

09	0		204	-0-	204	204	200	2	4	9	N	4					108
10	0		-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					108
11	0		2084	-0-	2084	2288	2039	2	45	9	N	41					149
12	0		592	-0-	592	2880	579	2	13	9	N	12					161
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2880					N	NO RPT					161
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2880					N	NO RPT					161

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0		245	-0-	245	245	239	2	6	9	N	5					78
11	0		5435	-0-	5435	5680	5318	2	117	9	N	106					184
12	0		791	-0-	791	6471	774	2	17	9	N	15					199
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6471					N	NO RPT					199
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6471					N	NO RPT					199

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0		101	-0-	101	101	99	2	2	9	N	2					115
11	0		253	-0-	253	354	247	2	6	9	N	5					120
12	0		145	-0-	145	499	142	2	3	9	N	3					123
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					123
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					123

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					216
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	94	1			122
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					122
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					122

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B	DENY	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					60
11	14B2	EXT	14	-0-	14	27	14	2			Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					60
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	1034	-0-	1034	1034	1012	2	22	9	N	20					137
12	0	-0-	-0-	-0-	1034					N	-0-					137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1034					N	NO RPT					137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1034					N	NO RPT					137

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	1533	-0-	1533	1533	1500	2	33	9	Y	30					73
11	0	-0-	-0-	-0-	1533					Y	-0-					73
12	0	378	-0-	378	1911	370	2	8	9	Y	7					80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1911					Y	NO RPT					80
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1911					Y	NO RPT					80

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	377	-0-	377	377	369	2	8	9	N	7					55
10	0	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					55
11	0	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					55
12	0	51	-0-	51	428	50	2	1	9	N	1					56
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	428					N	NO RPT					56
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	428					N	NO RPT					56

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1			118
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	T. A.	616	-0-	616	616	603	2	13	9	Y	12					130
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	616					Y	-0-					130
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	616					Y	NO RPT					130
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	616					Y	NO RPT					130

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			935
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			935
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			935
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			935
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			935
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			935

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	0		386	-0-	386	386	377	2	9	9	N	8			199
12	0		405	-0-	405	791	396	2	9	9	N	8			207
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT			207
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT			207

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	14B DENY		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12	0		632	-0-	632	632	619	2	13	9	N	12			202
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	632					N	NO RPT			202
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	632					N	NO RPT			202

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	14B DENY		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B DENY		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

09	0		-0-	-0-	-0-	4408					Y	-0-			20
10	0		19	-0-	19	4427	19	2			Y	-0-			20
11	0		97	-0-	97	4524	95	2	2	9	Y	2			22
12	0		385	-0-	385	4909	376	2	9	9	Y	8			30
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4909					Y	NO RPT			30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4909					Y	NO RPT			30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					52
11	0		-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					52
12	0		4	-0-	4	570	4	2			Y	-0-					52
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	570					Y	NO RPT					52
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	570					Y	NO RPT					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					195
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0		1058	-0-	1058	1058	1035	2	23	9	N	21					216
12	0		1065	-0-	1065	2123	1042	2	23	9	N	21					237
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2123					N	NO RPT					237
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2123					N	NO RPT					237

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		661	-0-	661	661	647	2	14	9	Y	13					147
10	0		661	-0-	661	1322	647	2	14	9	Y	13					160
11	0		661	-0-	661	1983	647	2	14	9	Y	13					173
12	0		661	-0-	661	2644	647	2	14	9	Y	13					186
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	1962					Y	NO RPT					186
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1962					Y	NO RPT					186

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0		382	-0-	382	382	374	2	8	9	N	7					154
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					154
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	382					N	NO RPT					154

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3814	2	84	9	Y	76					225
10	4712	X	2630	-0-	-2082	-0-	2574	2	56	9	Y	51					276
11	4560	X	360	-0-	-4200	-0-	352	2	8	9	Y	7	17	1			266
12	3906	X	1851	-0-	-2055	-0-	1811	2	40	9	Y	36					302
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					302
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					81
12	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					81
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					81
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					81

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			52
11	0		1713	-0-	1713	1713	1676	2	37	9	N	34					86
12	0		262	-0-	262	1975	256	2	6	9	N	5					91
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1975					N	NO RPT					91
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1975					N	NO RPT					91

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1034	-0-	1034	14367	1012	2	22	9	Y	20					72
10	0		1241	-0-	1241	15608	1215	2	26	9	Y	24					96
11	0		982	-0-	982	16590	961	2	21	9	Y	19	34	1			81
12	0		948	-0-	948	17538	927	2	21	9	Y	19					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17538					Y	NO RPT					100
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17538					Y	NO RPT					100

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0		2039	-0-	2039	2039	1995	2	44	9	N	40					157
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2039					N	NO RPT					157
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2039					N	NO RPT					157

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	4894					Y	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	4894					Y	-0-					15
11	0		1573	-0-	1573	6467	1539	2	34	9	Y	31					46
12	0		138	-0-	138	6605	135	2	3	9	Y	3					49
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6605					Y	NO RPT					49
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6605					Y	NO RPT					49

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					74
10	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

09	0		-0-	-0-	-0-	2391					Y	-0-					20
10	0		497	-0-	497	2888	486	2	11	9	Y	10					30
11	0		264	-0-	264	3152	258	2	6	9	Y	5	17	1			18
12	0		222	-0-	222	3374	218	2	4	9	Y	4					22
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3374					Y	NO RPT					22
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3374					Y	NO RPT					22

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

09	450	X	442	-0-	-8	-0-	432	2	10	9	Y	9					92
10	442	X	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	Y	9					101
11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	Y	9					110
12	442	X	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	Y	9					119
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					119
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

09	0		-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
12	0		505	-0-	505	2963	494	2	11	9	Y	10					10
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2963					Y	NO RPT					10
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2963					Y	NO RPT					10

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4622					Y	-0-					29
10	T. A.		423	-0-	423	5045	414	2	9	9	Y	8					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5045					Y	-0-	17	1			20
12	T. A.		505	-0-	505	5550	494	2	11	9	Y	10					30
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5550					Y	NO RPT					30
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5550					Y	NO RPT					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		61	-0-	61	61	60	2	1	9	N	1					176
10	0		82	-0-	82	143	80	2	2	9	N	2					178
11	0		919	-0-	919	1062	899	2	20	9	N	18					196
12	0		666	-0-	666	1728	652	2	14	9	N	13					209
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1728					N	NO RPT					209
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1728					N	NO RPT					209

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

09	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

09	0		1935	-0-	1935	29776	1893	2	42	9	Y	38					136
10	0		1753	-0-	1753	31529	1716	2	37	9	Y	34					170
11	0		1331	-0-	1331	32860	1302	2	29	9	Y	26	17	1			179
12	0		680	-0-	680	33540	666	2	14	9	Y	13					192
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33540					Y	NO RPT					192
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33540					Y	NO RPT					192

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

09	0		12459	-0-	12459	21818	12191	2	268	9	Y	244					763
10	0		-0-	-0-	-0-	21818					Y	-0-					763
11	0		-0-	-0-	-0-	21818					Y	-0-	51	1			712
12	0		905	-0-	905	22723	885	2	20	9	Y	18					730
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	22041					Y	NO RPT					730
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22041					Y	NO RPT					730

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0		1194	-0-	1194	1194	1169	2	25	9	Y	23					47
12	0		804	-0-	804	1998	786	2	18	9	Y	16					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1998					Y	NO RPT					63
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1998					Y	NO RPT					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			215
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			215
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-			215
12	T. A.		399	-0-	399	724	390	2	9	9	Y	8			223
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT			223
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT			223

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	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		201	-0-	201	201	197	2	4	9	N	4			17
10	0		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-			17
11	0		132	-0-	132	333	129	2	3	9	N	3			20
12	0		545	-0-	545	878	533	2	12	9	N	11			31
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	878					N	NO RPT			31
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	878					N	NO RPT			31

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	14B DENY		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0		1452	-0-	1452	1452	1421	2	31	9	N	28			122
12	0		1349	-0-	1349	2801	1320	2	29	9	N	26			148
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2801					N	NO RPT			148
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2801					N	NO RPT			148

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1052					Y	NO RPT					63
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1052					Y	NO RPT					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0		1361	-0-	1361	1361	1331	2	30	9	N	27					196
12	0		445	-0-	445	1806	435	2	10	9	N	9					205
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1806					N	NO RPT					205
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1806					N	NO RPT					205

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

09	0		-0-	-0-	-0-	4645					Y	-0-					259
10	0		145	-0-	145	4790	142	2	3	9	Y	3					262
11	0		1492	-0-	1492	6282	1460	2	32	9	Y	29					291
12	0		342	-0-	342	6624	334	2	8	9	Y	7					298
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6624					Y	NO RPT					298
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6624					Y	NO RPT					298

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

09	0		-0-	-0-	-0-	3971					Y	-0-					3
10	0		284	-0-	284	4255	277	2	7	9	Y	6					9
11	0		2143	-0-	2143	6398	2097	2	46	9	Y	42					51
12	0		548	-0-	548	6946	536	2	12	9	Y	11					62
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6946					Y	NO RPT					62
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6946					Y	NO RPT					62

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		34	-0-	34	34	33	2	1	9	N	1					121
11	0		1310	-0-	1310	1344	1281	2	29	9	N	26					147
12	0		794	-0-	794	2138	776	2	18	9	N	16					163
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2138					N	NO RPT					163
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2138					N	NO RPT					163

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

09	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0		68	-0-	68	68	67	2	1	9	N	1					36
11	0		995	-0-	995	1063	974	2	21	9	N	19					55
12	0		555	-0-	555	1618	543	2	12	9	N	11					66
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1618					N	NO RPT					66
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1618					N	NO RPT					66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					38
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0		93	-0-	93	93	91	2	2	9	N	2					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					28

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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		94	-0-	94	3740	92	2	2	9	Y	2					21
10	0		26	-0-	26	3766	25	2	1	9	Y	1					22
11	0		51	-0-	51	3817	50	2	1	9	Y	1					23
12	0		390	-0-	390	4207	381	2	9	9	Y	8					31
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4207					Y	NO RPT					31
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4207					Y	NO RPT					31

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-	-0-					Y	-0-					74
10	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			76
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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	0		-0-	-0-	-0-	17346					N	-0-					295
10	0		460	-0-	460	17806	450	2	10	9	N	9					304
11	0		2515	-0-	2515	20321	2461	2	54	9	N	49					353
12	0		1599	-0-	1599	21920	1565	2	34	9	N	31					384
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21920					N	NO RPT					384
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21920					N	NO RPT					384

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		190	-0-	190	190	186	2	4	9	N	4					328
10	0		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					328
11	0		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					328
12	0		1142	-0-	1142	1332	1118	2	24	9	N	22					350
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1332					N	NO RPT					350
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1332					N	NO RPT					350

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	0		1415	-0-	1415	1415	1384	2	31	9	N	28					215
10	0		1937	-0-	1937	3352	1895	2	42	9	N	38					253
11	0		2810	-0-	2810	6162	2749	2	61	9	N	55	70	1			238
12	0		2205	-0-	2205	8367	2158	2	47	9	N	43					281
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8367					N	NO RPT					281
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8367					N	NO RPT					281

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	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					119
10	0		41	-0-	41	41	40	2	1	9	N	1					120
11	0		368	-0-	368	409	360	2	8	9	N	7					127
12	0		362	-0-	362	771	354	2	8	9	N	7					134
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	771					N	NO RPT					134
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	771					N	NO RPT					134

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		733	-0-	733	8548	718	2	15	9	N	14			202
10	0		102	-0-	102	8650	100	2	2	9	N	2			204
11	0		-0-	-0-	-0-	8650					N	-0-			204
12	0		68	-0-	68	8718	67	2	1	9	N	1			205
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8718					N	NO RPT			205
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8718					N	NO RPT			205

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		1340	-0-	1340	1340	1311	2	29	9	N	26			266
10	0		-0-	-0-	-0-	1340					N	-0-			266
11	0		-0-	-0-	-0-	1340					N	-0-			266
12	0		2802	-0-	2802	4142	2741	2	61	9	N	55			321
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4142					N	NO RPT			321
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4142					N	NO RPT			321

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-			395
10	0		-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-			395
11	0		-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-	88 1		307
12	0		1539	-0-	1539	17156	1506	2	33	9	Y	30	45 1		292
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	17156					Y	NO RPT			292
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	17156					Y	NO RPT			292

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 (-)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-			32
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0		29	-0-	29	29	28	2	1	9	N	1			33
12	0		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			33

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		1620	-0-	1620	1620	1585	2	35	9	N	32			379
10	0		1718	-0-	1718	3338	1681	2	37	9	N	34			413
11	0		2259	-0-	2259	5597	2211	2	48	9	N	44			457
12	0		3125	-0-	3125	8722	3058	2	67	9	N	61			518
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8722					N	NO RPT			518
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8722					N	NO RPT			518

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 (-)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-			98
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	0		284	-0-	284	284	277	2	7	9	N	6			104
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	284					N	NO RPT			104
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	284					N	NO RPT			104

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		1513	-0-	1513	1513	1480	2	33	9	N	30			244
10	0		1610	-0-	1610	3123	1575	2	35	9	N	32			276
11	0		2488	-0-	2488	5611	2434	2	54	9	N	49			325
12	0		2188	-0-	2188	7799	2141	2	47	9	N	43			368
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7799					N	NO RPT			368
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7799					N	NO RPT			368

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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	0		144	-0-	144	9403	141	2	3	9	Y	3					43
10	0		-0-	-0-	-0-	9403					Y	-0-					43
11	0		258	-0-	258	9661	252	2	6	9	Y	5					48
12	0		1048	-0-	1048	10709	1025	2	23	9	Y	21					69
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10709					Y	NO RPT					69
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10709					Y	NO RPT					69

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1	-0-	1	13760	1	2			Y	-0-					54
10	0		-0-	-0-	-0-	13760					Y	-0-					54
11	0		606	-0-	606	14366	593	2	13	9	Y	12					66
12	0		1045	-0-	1045	15411	1023	2	22	9	Y	20					86
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15411					Y	NO RPT					86
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15411					Y	NO RPT					86

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	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 #: 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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
11	0		3637	-0-	3637	3637	3637	3			N	-0-					-0-
12	0		3331	-0-	3331	6968	3331	3			N	-0-					-0-
01	0		3623	-0-	3623	10591	3623	3			N	-0-					-0-
02	13858	X	3267	-0-	-10591	-0-	3267	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	0		1496	-0-	1496	1496	1496	3			N	-0-					-0-
12	0		1180	-0-	1180	2676	1180	3			N	-0-					-0-
01	0		4201	-0-	4201	6877	4201	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2921	-0-	121	6998	2921	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	N	-0-					10
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					10
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	24	1	324	2	N	-0-					10
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	24	1	372	2	N	-0-					10
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	23	1	380	2	N	-0-					10
02	336	N	208	-0-	-128	-0-	17	1	191	2	N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					50
10	0		110	-0-	110	231	110	2			N	-0-					50
11	0		100	-0-	100	331	100	2			N	-0-					50
12	0		184	-0-	184	515	184	2			N	-0-					50
01	0		20	-0-	20	535	14	2	6	9	N	5					55
02	535	N	-0-	-0-	-535	-0-					N	5					60

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1475	N	1136	-0-	-339	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	465	X	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	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	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
10	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					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	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	739	1	3253	3	Y	-0-					47
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	732	1	3213	3	Y	18					65
							20	9									
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	559	1	2453	3	Y	-0-					65
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	654	1	2834	3	Y	-0-					65
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	648	1	2837	3	Y	-0-					65
*02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	587	1	2502	3	Y	-0-					65

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	470	1	2071	3	N	-0-					20
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	492	1	2157	3	N	-0-					20
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	422	1	1856	3	N	-0-					20
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	659	1	2858	3	N	-0-					20
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	655	1	2861	3	N	-0-					20
02	2800	N	3284	-0-	484	484	625	1	2659	3	N	-0-					20

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					23
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					23
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					23
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					23
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					23
02	2800	N	2814	-0-	14	14	2814	3			N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	351	1	1547	3	Y	-0-					54
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	361	1	1586	3	Y	-0-					54
11	900	N	556	-0-	-344	-0-	103	1	453	3	Y	-0-					54
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	148	1	640	3	Y	-0-					54
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	379	1	1659	3	Y	-0-					54
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	371	1	1576	3	Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	337	1	1482	3	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	344	1	1513	3	Y	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	264	1	1155	3	Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	307	1	1332	3	Y	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	305	1	1335	3	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	276	1	1176	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

09	2370	X	2207	-0-	-163	-0-	409	1	1798	3	Y	-0-					55
10	2418	X	2376	-0-	-42	-0-	441	1	1935	3	Y	-0-					55
11	2370	X	1765	-0-	-605	-0-	327	1	1438	3	Y	-0-					55
12	2294	N	1823	-0-	-471	-0-	342	1	1481	3	Y	-0-					55
01	3100	N	3916	-0-	816	816	729	1	3187	3	Y	-0-					55
02	2800	N	3688	-0-	888	1704	702	1	2986	3	Y	-0-					55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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

09	2970	X	1785	-0-	-1185	-0-	1785	2			Y	-0-					6
10	0		2163	-0-	2163	2163	2163	2			Y	-0-					6
11	0		1486	-0-	1486	3649	1486	2			Y	-0-					6
12	0		1010	-0-	1010	4659	1010	2			Y	-0-					6
01	0		2119	-0-	2119	6778	2007	2	112	9	Y	102	58	1			50
02	2800	N	1812	-0-	-988	5790	1808	2	4	9	Y	4	46	1			8

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

09	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1557	2	1	9	Y	1	1	8			35
10	0		1435	-0-	1435	1435	1435	2			Y	-0-					35
11	0		1868	-0-	1868	3303	1868	2			Y	-0-					35
12	0		1739	-0-	1739	5042	1739	2			Y	-0-					35
01	0		2097	-0-	2097	7139	2097	2			Y	-0-					35
02	2800	N	2102	-0-	-698	6441	1993	2	109	9	Y	99	119	1			15

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT		2055	-0-	2055	2055	2055	2			Y	-0-					6
10	14B2 EXT		2817	-0-	2817	4872	2817	2			Y	-0-					6
11	14B2 EXT		2293	-0-	2293	7165	2293	2			Y	-0-					6
12	0		2076	-0-	2076	9241	2076	2			Y	-0-					6
01	0		1233	-0-	1233	10474	1233	2			Y	-0-					6
02	2800	N	2940	-0-	140	10614	2775	2	165	9	Y	150	146	1			10

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	17	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-

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-	15	1			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3810	X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2			Y	-0-					7
10	0		3216	-0-	3216	3216	3203	2	13	9	Y	12	12	8			7
11	0		2833	-0-	2833	6049	2833	2			Y	-0-					7
12	0		2506	-0-	2506	8555	2465	2	41	9	Y	37	22	1	3	8	19
01	0		2808	-0-	2808	11363	2808	2			Y	-0-					19
02	14822	X	3459	-0-	-11363	-0-	3459	2			Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	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-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

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

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 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-

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-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	1			-0-
01	0	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3002	2	2	9	Y	2	2	8			19
10	0		2978	-0-	2978	2978	2946	2	32	9	Y	29	29	8			19
11	0		2636	-0-	2636	5614	2636	2			Y	-0-					19
12	0		2570	-0-	2570	8184	2526	2	44	9	Y	40	33	1	7	8	19
01	0		2479	-0-	2479	10663	2479	2			Y	-0-					19
02	2800	N	2643	-0-	-157	10506	2643	2			Y	-0-					19

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	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-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	265	1	733	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
10	0		876	-0-	876	876	226	1	638	2	Y	11	11	8			2
							12	9									
11	0		670	-0-	670	1546	173	1	489	2	Y	7	7	8			2
							8	9									
12	0		763	-0-	763	2309	229	1	533	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	0		873	-0-	873	3182	265	1	602	2	Y	5	5	8			2
							6	9									
02	4075	X	893	-0-	-3182	-0-	239	1	654	2	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	1421	-0-	-1939	-0-	1421	2			Y	-0-					29
10	0		3402	-0-	3402	3402	3402	2			Y	-0-					29
11	0		2305	-0-	2305	5707	2305	2			Y	-0-					29
12	0		1936	-0-	1936	7643	1933	2	3	9	Y	3	3	8			29
01	0		1549	-0-	1549	9192	1549	2			Y	-0-					29
02	10343	X	1151	-0-	-9192	-0-	1151	2			Y	-0-					29

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 (-)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

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 (-)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-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	130	130	8			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3512	-0-	512	512	3512	2			Y	-0-					7
10	0		4600	-0-	4600	5112	4600	2			Y	-0-					7
11	0		3760	-0-	3760	8872	3760	2			Y	-0-					7
12	0		3347	-0-	3347	12219	3347	2			Y	-0-					7
01	0		3218	-0-	3218	15437	3218	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	18314	X	2877	-0-	-15437	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3106	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	0		2959	-0-	2959	2959	2957	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		3009	-0-	3009	5968	3008	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0		2917	-0-	2917	8885	2913	2	4	9	N	4	2	1			2
01	0		2981	-0-	2981	11866	2979	2	2	9	N	2	4	1			-0-
02	14589	X	2723	-0-	-11866	-0-	2721	2	2	9	N	2	1	1			1

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	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-

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	5370	X	4993	-0-	-377	-0-	4986	2	7	9	Y	6	1	8			60
10	0		4954	-0-	4954	4954	4954	2			Y	-0-					60
11	0		4995	-0-	4995	9949	4995	2			Y	-0-					60
12	0		4435	-0-	4435	14384	4335	2	100	9	Y	91	127	1	2	8	22
01	0		5512	-0-	5512	19896	5512	2			Y	-0-					22
02	24734	X	4838	-0-	-19896	-0-	4755	2	83	9	Y	75	87	1			10

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2022

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 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	3000	N	3296	-0-	296	296	128	1	3159	2	Y	8					14
							9	9									
10	3100	N	3108	-0-	8	304	125	1	2977	2	Y	5					19
							6	9									
11	3000	N	2816	-0-	-184	120	118	1	2698	2	Y	-0-					19
12	2919	X	2799	-0-	-120	-0-	108	1	2691	2	Y	-0-					19
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	115	1	2518	2	Y	6					25
							7	9									
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	213	1	2200	2	Y	-0-					25

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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	83	1	2034	2	N	1	1	8			162
							1	9									
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	89	1	2118	2	N	-0-					162
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	89	1	2051	2	N	1	1	8			162
							1	9									
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	83	1	2062	2	N	-0-					162
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	93	1	2037	2	N	1	1	8			162
							1	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	176	1	1821	2	N	1	1	8			162
							1	9									

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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	89	1	2189	2	Y	38	6	8			59
							42	9									
10	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	95	1	2265	2	Y	19					78
							21	9									
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	93	1	2135	2	Y	7	7	8			78
							8	9									
12	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	86	1	2150	2	Y	-0-					78
01	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	102	1	2221	2	Y	31	8	8			101
							34	9									
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	198	1	2045	2	Y	7	7	8			101
							8	9									

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	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-

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	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	133	1	1248	2	Y	19	14	1	5	8	2
							21	9									
10	1581	N	508	-0-	-1073	-0-	83	1	406	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	1530	N	460	-0-	-1070	-0-	48	1	398	2	Y	13	10	1	4	8	1
							14	9									
12	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	111	1	937	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	179	1	1650	2	Y	24	19	1	4	8	4
							26	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	112	1	687	2	Y	22	17	1	5	8	4
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1010	1	3994	2	Y	106	87	1			28
							117	9									
10	0		5288	-0-	5288	5288	976	1	4173	2	Y	126	131	1			23
							139	9									
11	0		4863	-0-	4863	10151	801	1	3938	2	Y	113	87	1			49
							124	9									
12	0		4846	-0-	4846	14997	903	1	3818	2	Y	114	124	1			39
							125	9									
01	0		4606	-0-	4606	19603	1054	1	3420	2	Y	120	141	1			18
							132	9									
02	24381	X	4778	-0-	-19603	-0-	822	1	3825	2	Y	119	87	1			50
							131	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	Y	-0-					-0-
10	0		2114	-0-	2114	2114	111	1	2003	2	Y	-0-					-0-
11	0		2093	-0-	2093	4207	95	1	1998	2	Y	-0-					-0-
12	0		1366	-0-	1366	5573	84	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	0		1128	-0-	1128	6701	65	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1140	-0-	-1660	5041	73	1	1067	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

09	2400	X	2080	-0-	-320	-0-	105	1	1975	2	Y	-0-					-0-
10	0		1829	-0-	1829	1829	96	1	1733	2	Y	-0-					-0-
11	0		2174	-0-	2174	4003	98	1	2076	2	Y	-0-					-0-
12	0		1725	-0-	1725	5728	106	1	1619	2	Y	-0-					-0-
01	0		1565	-0-	1565	7293	90	1	1475	2	Y	-0-					-0-
02	8552	X	1259	-0-	-7293	-0-	81	1	1178	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

09	0	N	-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	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

09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					1
10	0		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					1
11	0		34	-0-	34	61	34	2			Y	-0-					1
12	0		29	-0-	29	90	29	2			Y	-0-					1
01	0		53	-0-	53	143	53	2			Y	-0-					1
02	161	X	18	-0-	-143	-0-	18	2			Y	-0-					1

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

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-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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

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-					-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	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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

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	300	N	280	-0-	-20		-0-	280	2			Y	-0-					87
10	0		269	-0-	269		269	269	2			Y	-0-					87
11	0		282	-0-	282		551	282	2			Y	-0-					87
12	0		283	-0-	283		834	283	2			Y	-0-					87
01	0		256	-0-	256		1090	256	2			Y	-0-					87
02	1359	N	269	-0-	-1090		-0-	269	2			Y	-0-					87

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3706	X	3706	-0-	-0-		-0-	185	1	3480	2	Y	37	37	1			7
								41	9									
10	0		3730	-0-	3730		3730	193	1	3487	2	Y	45	48	1			4
								50	9									
11	0		3955	-0-	3955		7685	177	1	3736	2	Y	38	38	1			4
								42	9									
12	0		2975	-0-	2975		10660	180	1	2751	2	Y	40	36	1			8
								44	9									
01	0		3095	-0-	3095		13755	175	1	2872	2	Y	44	42	1			10
								48	9									
02	16099	X	2344	-0-	-13755		-0-	148	1	2159	2	Y	34	37	1			7
								37	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-					-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	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	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					6
10	0		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					6
11	0		99	-0-	99	193	99	2			Y	-0-					6
12	0		94	-0-	94	287	94	2			Y	-0-					6
01	0		95	-0-	95	382	95	2			Y	-0-					6
02	466	N	84	-0-	-382	-0-	84	2			Y	-0-					6

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	110	1	2059	2	Y	-0-					-0-
10	0		2112	-0-	2112	2112	111	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	0		2314	-0-	2314	4426	105	1	2209	2	Y	-0-					-0-
12	0		1845	-0-	1845	6271	113	1	1732	2	Y	-0-					-0-
01	0		1895	-0-	1895	8166	109	1	1786	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1477	-0-	-1323	6843	95	1	1382	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		-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	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	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	77	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	0		685	-0-	685	685	36	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	0		2243	-0-	2243	2928	101	1	2142	2	Y	-0-					-0-
12	0		1039	-0-	1039	3967	64	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	0		1582	-0-	1582	5549	91	1	1491	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1388	-0-	-1412	4137	89	1	1299	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		1275	-0-	1275	1275	145	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3286	-0-	3286	4561	236	1	3050	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2616	-0-	2616	7177	184	1	2432	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2795	-0-	2795	9972	173	1	2622	2	Y	-0-					-0-
02	11983	X	2011	-0-	-9972	-0-	140	1	1871	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	66 7	1 9	186	3	Y	6	13	1			2
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	70 12	1 9	196	3	Y	11					13
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	45	1	126	3	Y	-0-					13
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	58	1	167	3	Y	-0-					13
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	61	1	174	3	Y	-0-					13
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	51	1	142	3	Y	-0-					13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	222	2	2 9		N	2					132
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	245	2	2 9		N	2					134
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4 9		N	4					138
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4 9		N	4					142
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	316	2	8 9		N	7					149
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	2			N	-0-					149

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	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					79
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					79
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					79
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					79
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					79
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					79

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	3			Y	-0-			25
10	0		694	-0-	694	694	694	3			Y	-0-			25
11	0		651	-0-	651	1345	651	3			Y	-0-			25
12	0		336	-0-	336	1681	336	3			Y	-0-			25
01	0		707	-0-	707	2388	707	3			Y	-0-			25
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	1772					Y	NO RPT			25

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-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-			30
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-			30
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-			30
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			30
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			30
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			30

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					68
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					84
12	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					84
01	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					84
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

09	3300	X	2160	-0-	-1140	-0-	2160	3			N	-0-					90
10	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3106	3			N	-0-					90
11	3390	X	2714	-0-	-676	-0-	2714	3			N	-0-					90
12	3503	X	2374	-0-	-1129	-0-	2374	3			N	-0-					90
01	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	2893	3	59	9	N	54					144
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					144

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-	87	1			-0-
10	0		4252	-0-	4252	4252	4224	3	28	9	Y	25	6	1			19
11	0		3674	-0-	3674	7926	3662	3	12	9	Y	11					30
12	0		3770	-0-	3770	11696	3759	3	11	9	Y	10	27	1			13
01	0		3841	-0-	3841	15537	3827	3	14	9	Y	13					26
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	11701					Y	NO RPT					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

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-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 426447
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	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. 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	229	2	8	9	N	7					202
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	468	2	11	9	N	10					212
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					217
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					217
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	371	2	1	9	N	1					218
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	2	13	9	N	12					230

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	148	1	415	3	N	-0-					110
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	152	1	416	3	N	-0-					110
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	151	1	404	3	N	-0-					110
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	143	1	340	3	N	-0-					110
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	112	1	435	3	N	-0-					110
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	112	1	382	3	N	-0-					110

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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	458	1	1131	3	N	22					171
							24	9									
10	0		1948	-0-	1948	1948	562	1	1356	3	N	27					198
							30	9									
11	0		1979	-0-	1979	3927	587	1	1381	3	N	10					208
							11	9									
12	0		1710	-0-	1710	5637	552	1	1147	3	N	10					218
							11	9									
01	0		1825	-0-	1825	7462	431	1	1370	3	N	22					240
							24	9									
02	2800	N	1671	-0-	-1129	6333	440	1	1229	3	N	2					242
							2	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	N	-0-					83
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	N	-0-					83
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	N	-0-					83
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	29	1	201	3	N	-0-					83
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					83
02	224	N	97	-0-	-127	-0-	97	3			N	-0-					83

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	66	1	202	3	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	60	1	184	3	N	-0-					-0-
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	51	1	153	3	N	-0-					-0-
12	279	N	136	-0-	-143	-0-	34	1	102	3	N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	54	1	166	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	49	1	149	3	N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	161	1	395	3	N	20					140
							22	9									
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	52	1	125	3	N	-0-					140
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	100	1	237	3	N	-0-					140
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	153	1	319	3	N	-0-					140
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	29	1	92	3	N	-0-					140
*02	308	N	203	-0-	-105	-0-	54	1	149	3	N	-0-					140

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	64	1	193	3	N	-0-					220
10	0		234	-0-	234	234	58	1	176	3	N	-0-					220
11	0		195	-0-	195	429	48	1	147	3	N	-0-					220
12	0		108	-0-	108	537	27	1	81	3	N	-0-					220
01	0		211	-0-	211	748	52	1	159	3	N	-0-					220
02	937	N	189	-0-	-748	-0-	46	1	143	3	N	-0-					220

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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	268	1	816	3	N	27					230
							30	9									
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	217	1	659	3	N	-0-					230
11	960	N	835	-0-	-125	-0-	204	1	620	3	N	10					240
							11	9									
12	0		473	-0-	473	473	116	1	353	3	N	4	194	1			50
							4	9									
01	0		892	-0-	892	1365	221	1	671	3	N	-0-					50
02	2167	N	802	-0-	-1365	-0-	198	1	602	3	N	2					52
							2	9									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	430	-0-	-620	-0-	102	1	309	3	N	17					221
							19	9									
10	1302	N	251	-0-	-1051	-0-	58	1	176	3	N	15					236
							17	9									
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	71	1	214	3	N	18					254
							20	9									
12	434	N	209	-0-	-225	-0-	33	1	102	3	N	67					321
							74	9									
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	53	1	162	3	N	1					322
							1	9									
*02	280	N	163	-0-	-117	-0-	39	1	122	3	N	2					324
							2	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	349	1	1059	3	N	-0-					181
10	1488	N	963	-0-	-525	-0-	238	1	725	3	N	-0-					181
11	1440	N	867	-0-	-573	-0-	215	1	652	3	N	-0-					181
12	1457	N	220	-0-	-1237	-0-	55	1	165	3	N	-0-					181
01	961	N	595	-0-	-366	-0-	147	1	448	3	N	-0-					181
*02	812	N	795	-0-	-17	-0-	197	1	598	3	N	-0-					181

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	247	1	609	3	N	7					110
							8	9									
10	930	N	769	-0-	-161	-0-	220	1	530	3	N	17					127
							19	9									
11	840	N	627	-0-	-213	-0-	182	1	428	3	N	15					142
							17	9									
12	899	N	510	-0-	-389	-0-	166	1	344	3	N	-0-					142
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	147	1	466	3	N	7					149
							8	9									
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	150	1	418	3	N	28					177
							31	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	N	9					154
10	0		529	-0-	529	529	518	2	11	9	N	10	124	1			40
11	0		799	-0-	799	1328	788	2	11	9	N	10					50
12	0		280	-0-	280	1608	271	2	9	9	N	8	1	8			57
01	0		895	-0-	895	2503	874	2	21	9	N	19	2	8			74
02	2800	N	647	-0-	-2153	350	633	2	14	9	N	13					87

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					79
10	0		2320	-0-	2320	2320	2278	2	42	9	N	38					117
11	0		1	-0-	1	2321	1	2			N	-0-					117
12	0		1370	-0-	1370	3691	1369	2	1	9	N	1	1	8			117
01	0		1561	-0-	1561	5252	1510	2	51	9	N	46	4	8			159
02	2800	N	925	-0-	-1875	3377	913	2	12	9	N	11					170

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	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					37
10	0		187	-0-	187	187	176	2	11	9	N	10					47
11	0		152	-0-	152	339	139	2	13	9	N	12					59
12	0		-0-	-0-	-0-	339					N	3					62
01	0		60	-0-	60	399	60	2			N	-0-					62
02	489	N	90	-0-	-399	-0-	81	2	9	9	N	8					70

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					62
10	0		63	-0-	63	63	40	2	23	9	N	21	63	1			20
11	0		58	-0-	58	121	58	2			N	-0-					20
12	0		45	-0-	45	166	45	2			N	-0-					20
01	0		24	-0-	24	190	24	2			N	-0-					20
02	214	N	24	-0-	-190	-0-	24	2			N	-0-					20

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		25	-0-	25	48	25	2			N	-0-					27
10	DLQ G-10		36	-0-	36	84	36	2			N	-0-					27
11	DLQ G-10		24	-0-	24	108	24	2			N	-0-					27
12	0		29	-0-	29	137	29	2			N	-0-					27
01	0		27	-0-	27	164	27	2			N	-0-					27
02	181	N	17	-0-	-164	-0-	17	2			N	-0-					27

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					29
10	0		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					29
11	0		61	-0-	61	124	61	2			N	-0-					29
12	0		21	-0-	21	145	21	2			N	-0-					29
01	0		47	-0-	47	192	40	2	7	9	N	6					35
02	268	N	76	-0-	-192	-0-	70	2	6	9	N	5					40

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1526	2	25	9	N	23					137
10	0		1486	-0-	1486	1486	1464	2	22	9	N	20					157
11	0		1502	-0-	1502	2988	1477	2	25	9	N	23					180
12	0		1089	-0-	1089	4077	1068	2	21	9	N	19	2	8			197
01	0		1615	-0-	1615	5692	1586	2	29	9	N	26	182	1	1	8	40
02	2800	N	1181	-0-	-1619	4073	1159	2	22	9	N	20					60

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		864	-0-	864	864	858	2	6	9	N	5					33
12	0		1719	-0-	1719	2583	1711	2	8	9	N	7	5	8			35
01	0		-0-	-0-	-0-	2583					N	-0-					35
02	5155	X	2572	-0-	-2583	-0-	2565	2	7	9	N	6	1	8			40

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	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4249	2	51	9	N	46	4	8			92
10	4247	X	4217	-0-	-30	-0-	4177	2	40	9	N	36					128
11	4050	X	4037	-0-	-13	-0-	4024	2	13	9	N	12					140
12	4433	X	3114	-0-	-1319	-0-	3111	2	3	9	N	3					143
01	4433	X	2446	-0-	-1987	-0-	2400	2	46	9	N	42	92	1			93
02	4004	X	1969	-0-	-2035	-0-	1930	2	39	9	N	35					128

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
*08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					230
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	483	2	116	9	N	105					335
*10	372	N	307	-0-	-65	-0-	293	2	14	9	N	13	189	1			159
*11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					159
*12	527	N	205	-0-	-322	-0-	205	2			N	-0-					159
*01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					159
*02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					159

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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	922	2	46	9	N	42					165
10	0		968	-0-	968	968	955	2	13	9	N	12					177
11	2018	N	1050	-0-	-968	-0-	1036	2	14	9	N	13					190
12	992	N	828	-0-	-164	-0-	797	2	31	9	N	28	173	1			45
01	0		764	-0-	764	764	762	2	2	9	N	2					47
02	1862	N	1098	-0-	-764	-0-	1098	2			N	-0-					47

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	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	1039	2			Y	-0-					48
10	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2			Y	-0-					48
11	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			Y	-0-					48
12	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			Y	-0-					48
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					48
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	910	2			Y	-0-					48

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1025	2	13	9	N	12	2	8			107
10	0		1279	-0-	1279	1279	1278	2	1	9	N	1					108
11	2578	N	1299	-0-	-1279	-0-	1286	2	13	9	N	12					120
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					120
01	0		1106	-0-	1106	1106	1067	2	39	9	N	35					155
02	2029	N	923	-0-	-1106	-0-	909	2	14	9	N	13					168

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	295	-0-	-215	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1551	2	17	9	Y	15	25	1	1	8	14
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1515	2	15	9	Y	14					28
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1562	2	19	9	Y	17	13	1			32
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	Y	15	26	1			21
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1739	2	17	9	Y	15	16	1			20
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	1413	2	25	9	Y	23					43

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	3450	X	3016	-0-	-434	-0-	2984	2	32	9	Y	29	49	1	1	8	28
10	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	3189	2	31	9	Y	28					56
11	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	3227	2	37	9	Y	34	26	1			64
12	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	3188	2	32	9	Y	29	52	1			41
01	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3299	2	34	9	Y	31	32	1			40
02	3052	X	3033	-0-	-19	-0-	2983	2	50	9	Y	45					85

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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

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	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					62
10	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	2			N	-0-					62
11	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					62
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					62
01	0		240	-0-	240	240	240	2			N	-0-					62
02	481	N	241	-0-	-240	-0-	241	2			N	-0-					62

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	840	2	134	9	N	122	171	1	123
10	0		621	-0-	621	621	486	2	135	9	N	123	164	1	82
11	0		560	-0-	560	1181	53	1	424	2	N	75			157
							83	9							
12	0		771	-0-	771	1952	89	1	560	2	N	111	168	1	100
							122	9							
01	0		584	-0-	584	2536	70	1	356	2	N	144	164	1	80
							158	9							
02	2800	N	955	-0-	-1845	691	145	1	735	2	N	68			148
							75	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3	3	8	83
10	0		961	-0-	961	961	961	2			N	-0-			83
11	0		423	-0-	423	1384	47	1	375	2	N	1	1	8	83
							1	9							
12	0		490	-0-	490	1874	67	1	423	2	N	-0-			83
01	0		534	-0-	534	2408	88	1	446	2	N	-0-			83
02	2800	N	508	-0-	-2292	116	83	1	424	2	N	1	1	8	83
							1	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-			42
10	0		1184	-0-	1184	1184	1184	2			Y	-0-			42
11	0		549	-0-	549	1733	61	1	488	2	Y	-0-			42
12	0		481	-0-	481	2214	66	1	415	2	Y	-0-			42
01	0		541	-0-	541	2755	89	1	451	2	Y	1			43
							1	9							
02	2800	N	492	-0-	-2308	447	79	1	403	2	Y	9			52
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1505	2	12	9	N	11	115	1	6 8 87
10	0		1556	-0-	1556	1556	1555	2	1	9	N	1			88
11	0		1240	-0-	1240	2796	137	1	1097	2	N	5	5	8	88
							6	9							
12	0		1346	-0-	1346	4142	183	1	1156	2	N	6	4	8	90
							7	9							
01	0		1479	-0-	1479	5621	243	1	1227	2	N	8	5	8	93
							9	9							
02	2800	N	1271	-0-	-1529	4092	208	1	1057	2	N	5	5	8	93
							6	9							

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					113
10	0		1033	-0-	1033	1033	1023	2	10	9	N	9					122
11	0		1136	-0-	1136	2169	71	1	1065	2	N	-0-					122
12	0		649	-0-	649	2818	47	1	602	2	N	-0-					122
01	0		367	-0-	367	3185	32	1	334	2	N	1					123
							1	9									
02	2800	N	398	-0-	-2402	783	33	1	361	2	N	4					127
							4	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	226	2	8	9	N	7					127
10	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					127
11	0		162	-0-	162	169	17	1	134	2	N	10					137
							11	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	169					N	35	111	1	1	8	60
01	0		22	-0-	22	191	4	1	18	2	N	-0-					60
02	269	N	78	-0-	-191	-0-	13	1	65	2	N	-0-					60

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1	15	1			3
10	0		362	-0-	362	362	361	2	1	9	Y	1					4
11	0		172	-0-	172	534	19	1	153	2	Y	-0-					4
12	0		259	-0-	259	793	35	1	224	2	Y	-0-					4
01	0		353	-0-	353	1146	58	1	295	2	Y	-0-					4
02	1406	N	260	-0-	-1146	-0-	42	1	215	2	Y	3					7
							3	9									

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	176	1	732	2	N	6	1	8			222
							7	9									
10	1147	N	909	-0-	-238	-0-	881	1	26	2	N	2	2	8			222
							2	9									
11	0		693	-0-	693	693	549	1	144	2	N	-0-					222
12	0		1205	-0-	1205	1898	277	1	913	2	N	14	1	8			235
							15	9									
01	0		1079	-0-	1079	2977	1077	2	2	9	N	2	128	1	1	8	108
02	2800	N	823	-0-	-1977	1000	821	2	2	9	N	2	2	8			108

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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1548	2	28	9	N	25	4	8			63
10	0		1777	-0-	1777	1777	1738	2	39	9	N	35					98
11	0		926	-0-	926	2703	103	1	823	2	N	-0-					98
12	0		1001	-0-	1001	3704	134	1	849	2	N	16	88	1	1	8	25
							18	9									
01	0		1618	-0-	1618	5322	264	1	1332	2	N	20	2	8			43
							22	9									
02	2800	N	1430	-0-	-1370	3952	234	1	1192	2	N	4	4	8			43
							4	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		623	-0-	623	623	69	1	554	2	N	-0-					-0-
12	0		638	-0-	638	1261	87	1	551	2	N	-0-					-0-
01	0		737	-0-	737	1998	122	1	615	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	119	-0-	-1998	-0-	20	1	99	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					149
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0		624	-0-	624	624	85	1	539	2	N	-0-	122	1			27
01	0		-0-	-0-	-0-	624					N	-0-					27
02	624	N	-0-	-0-	-624	-0-					N	-0-					27

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	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5888	2	133	9	Y	121	93	1	5	8	48
10	0		6337	-0-	6337	6337	6240	2	97	9	Y	88	96	1			40
11	0		5254	-0-	5254	11591	579	1	4627	2	Y	44	48	1	4	8	32
							48	9									
12	0		5500	-0-	5500	17091	748	1	4724	2	Y	25	43	1	2	8	12
							28	9									
01	0		5754	-0-	5754	22845	944	1	4770	2	Y	36	4	8			44
							40	9									
02	27813	X	4968	-0-	-22845	-0-	811	1	4126	2	Y	28	46	1	4	8	22
							31	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/18/2022

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-					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

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	2959	N	2873	-0-	-86	-0-	2841	2	32	9	N	29	2	8			112
10	0		2757	-0-	2757	2757	2713	2	44	9	N	40	99	1			53
11	0		2524	-0-	2524	5281	276	1	2205	2	N	39	4	8			88
							43	9									
12	0		2501	-0-	2501	7782	335	1	2120	2	N	42	88	1	5	8	37
							46	9									
01	0		2452	-0-	2452	10234	396	1	2001	2	N	50	4	8			83
							55	9									
02	12390	X	2156	-0-	-10234	-0-	349	1	1773	2	N	31	7	8			107
							34	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	2			N	-0-					122
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					122
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					122
12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	42	119	1			45
01	0		866	-0-	866	868	141	1	713	2	N	11	1	8			55
							12	9									
02	1088	N	220	-0-	-868	-0-	36	1	182	2	N	2	2	8			55
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	187	-0-	-233	-0-	187	2			Y	-0-	1	1			2
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	7	1	111	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	0		386	-0-	386	386	34	1	350	2	Y	2					3
							2	9									
02	652	X	266	-0-	-386	-0-	22	1	241	2	Y	3	2	8			4
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2780	2	3	9	N	3	3	8			90
10	0		3028	-0-	3028	3028	3028	2			N	-0-					90
11	0		3609	-0-	3609	6637	60	1	3546	2	N	3	3	8			90
							3	9									
12	0		3348	-0-	3348	9985	457	1	2888	2	N	3	3	8			90
							3	9									
01	0		3381	-0-	3381	13366	550	1	2777	2	N	49	97	1	4	8	38
							54	9									
02	16632	X	3266	-0-	-13366	-0-	536	1	2726	2	N	4	2	8			40
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	Y	8	78	1			18
10	0		873	-0-	873	873	867	2	6	9	Y	5					23
11	0		856	-0-	856	1729	95	1	760	2	Y	1					24
							1	9									
12	0		795	-0-	795	2524	109	1	686	2	Y	-0-					24
01	0		852	-0-	852	3376	140	1	710	2	Y	2					26
							2	9									
02	2800	N	756	-0-	-2044	1332	121	1	616	2	Y	17					43
							19	9									

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 (-)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-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12	9	N	11	4	8			70
10	0		993	-0-	993	993	985	2	8	9	N	7					77
11	0		543	-0-	543	1536	60	1	479	2	N	4	3	8			78
							4	9									
12	0		774	-0-	774	2310	96	1	605	2	N	66	74	1	3	8	67
							73	9									
01	0		903	-0-	903	3213	147	1	744	2	N	11	3	8			75
							12	9									
02	2800	N	749	-0-	-2051	1162	122	1	620	2	N	6	4	8			77
							7	9									

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-					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-	4	1			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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	189	-0-	-51	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					14
10	0		185	-0-	185	185	5	1	166	2	Y	13	23	1			4
							14	9									
11	0		279	-0-	279	464	8	1	270	2	Y	1					5
							1	9									
12	0		180	-0-	180	644	5	1	168	2	Y	6					11
							7	9									
01	0		167	-0-	167	811	5	1	150	2	Y	11					22
							12	9									
02	924	N	113	-0-	-811	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					22

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	210	N	64	-0-	-146	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					1
10	0		129	-0-	129	129	4	1	122	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0		174	-0-	174	303	5	1	169	2	Y	-0-					1
12	0		211	-0-	211	514	6	1	205	2	Y	-0-					1
01	0		127	-0-	127	641	4	1	123	2	Y	-0-					1
02	751	N	110	-0-	-641	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					1

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. 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	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	15					48
								17	9									
10	0		1071	-0-		1071	1071	45	1	1001	2	Y	23					71
								25	9									
11	0		1158	-0-		1158	2229	48	1	1077	2	Y	30	47	1			54
								33	9									
12	0		782	-0-		782	3011	33	1	738	2	Y	10					64
								11	9									
01	0		1289	-0-		1289	4300	54	1	1209	2	Y	24	48	1			40
								26	9									
02	2800	N	737	-0-		-2063	2237	31	1	682	2	Y	22					62
								24	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	843	N	843	-0-		-0-	-0-	36	1	789	2	Y	16					51
								18	9									
10	0		809	-0-		809	809	34	1	756	2	Y	17					68
								19	9									
11	0		668	-0-		668	1477	28	1	625	2	Y	14	45	1			37
								15	9									
12	0		762	-0-		762	2239	32	1	701	2	Y	26					63
								29	9									
01	0		819	-0-		819	3058	34	1	759	2	Y	24	46	1			41
								26	9									
02	2800	N	455	-0-		-2345	713	19	1	419	2	Y	15					56
								17	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	81	1	1809	2	Y	5					15
								6	9									
10	0		1970	-0-		1970	1970	85	1	1881	2	Y	4					19
								4	9									
11	0		1935	-0-		1935	3905	83	1	1846	2	Y	5	13	1			11
								6	9									
12	0		1768	-0-		1768	5673	76	1	1684	2	Y	7					18
								8	9									
01	0		1639	-0-		1639	7312	70	1	1563	2	Y	5	13	1			10
								6	9									
02	2800	N	1458	-0-		-1342	5970	63	1	1389	2	Y	5					15
								6	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

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	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	2					12
								2	9									
10	0		1289	-0-		1289	1289	55	1	1230	2	Y	4					16
								4	9									
11	0		1218	-0-		1218	2507	52	1	1162	2	Y	4	11	1			9
								4	9									
12	0		1247	-0-		1247	3754	53	1	1187	2	Y	6					15
								7	9									
01	0		841	-0-		841	4595	36	1	802	2	Y	3	10	1			8
								3	9									
02	2800	N	852	-0-		-1948	2647	37	1	812	2	Y	3					11
								3	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	0		776	-0-	776	776	33	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	1388	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	0		817	-0-	817	2205	35	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	0		729	-0-	729	2934	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	379	-0-	-2421	513	16	1	363	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	52	1	1167	2	Y	28					65
							31	9									
10	0		717	-0-	717	717	30	1	666	2	Y	19					84
							21	9									
11	0		1208	-0-	1208	1925	50	1	1118	2	Y	36	56	1			64
							40	9									
12	0		1100	-0-	1100	3025	46	1	1017	2	Y	34					98
							37	9									
01	0		1245	-0-	1245	4270	52	1	1157	2	Y	33	74	1			57
							36	9									
02	2800	N	1053	-0-	-1747	2523	44	1	968	2	Y	37					94
							41	9									

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077

09	0	W	1712	-0-	1712	16394	119	1	1593	2	N	-0-					-0-
10	0		4117	-0-	4117	20511	318	1	3799	2	N	-0-					-0-
11	0		2583	-0-	2583	23094	197	1	2386	2	N	-0-					-0-
12	0		1209	-0-	1209	24303	81	1	1128	2	N	-0-					-0-
01	16957		1675	-0-	-15282	9021	105	1	1570	2	N	-0-					-0-
*02	10477	R	1456	-0-	-9021	-0-	91	1	1365	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

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	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

09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					69
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	N	2					71
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					74
12	806	N	489	-0-	-317	-0-	487	2	2	9	N	2					76
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	N	2					78
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	314	2	4	9	N	4					82

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 6460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	474	-0-	-36	-0-	443	2	31	9	N	28					175
10	527	N	296	-0-	-231	-0-	234	2	62	9	N	56					231
11	510	N	424	-0-	-86	-0-	356	2	68	9	N	62	172	1			121
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	260	2	78	9	N	71					192
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	290	2	113	9	N	103	172	1			123
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	245	2	45	9	N	41					164

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	-0-	-20	-0-	45 8	1 9	137	3	N	7					169
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	41 7	1 9	125	3	N	6					175
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	34	1	104	3	N	-0-					175
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	21	1	62	3	N	-0-					175
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	37	1	113	3	N	-0-					175
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	33	1	101	3	N	-0-					175

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	684	2	31	9	N	28	1	8			120
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	585	2	30	9	N	27					147
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1					148
12	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					148
01	527	N	255	-0-	-272	-0-	255	2			N	-0-	90	1			58
02	476	N	175	-0-	-301	-0-	175	2			N	-0-					58

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		409	-0-	409	409	409	2			N	-0-					90
02	14B2 EXT		147	-0-	147	556	147	2			N	-0-					90

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9650	2	44	9	N	40	170	1	2	8	40
10	0		9928	-0-	9928	9928	9875	2	53	9	N	48					88
11	0		9462	-0-	9462	19390	9405	2	57	9	N	52	3	8			137
12	0		7427	-0-	7427	26817	7381	2	46	9	N	42	130	1	1	8	48
01	0		9598	-0-	9598	36415	9415	2	183	9	N	166	47	1	2	8	165
02	44988	X	8573	-0-	-36415	-0-	8441	2	132	9	N	120	194	1	1	8	90

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

09	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	692	1	2887	2	N	27	2	8			194
							30	9									
10	3968	X	3547	-0-	-421	-0-	3413	1	102	2	N	29	1	8			222
							32	9									
11	0		3637	-0-	3637	3637	2852	1	750	2	N	32	184	1			70
							35	9									
12	0		3337	-0-	3337	6974	769	1	2537	2	N	28	57	1	1	8	40
							31	9									
01	0		2608	-0-	2608	9582	2588	2	20	9	N	18	1	8			57
02	12267	X	2685	-0-	-9582	-0-	2649	2	36	9	N	33	3	8			87

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6921 - 6929

09	10827	X	3504	-0-	-7323	-0-	3418	2	86	9	N	78	130	1	2	8	125
10	10788	X	2386	-0-	-8402	-0-	2281	2	105	9	N	95	174	1	3	8	43
11	0		1593	-0-	1593	1593	1523	2	70	9	N	64	2	8			105
12	0		1193	-0-	1193	2786	1153	2	40	9	N	36	127	1	1	8	13
01	0		283	-0-	283	3069	244	2	39	9	N	35					48
02	3276	X	119	-0-	-3157	-0-	78	2	41	9	N	37					85

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	960	1	3803	3	N	-0-					87
10	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	990	1	3780	3	N	-0-					87
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	958	1	3558	3	N	52					139
						57	9									
12	4464 X	4313	-0-	-151	-0-	898	1	3359	3	N	51					190
						56	9									
01	4464 X	4349	-0-	-115	-0-	984	1	3359	3	N	5	157	1			38
						6	9									
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT					38

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

09	8970 X	8488	-0-	-482	-0-	8488	3			N	-0-					185
10	9269 X	8795	-0-	-474	-0-	8795	3			N	-0-					185
11	8970 X	8394	-0-	-576	-0-	8366	3	28	9	N	25					210
12	9021 X	9013	-0-	-8	-0-	8917	3	96	9	N	87	167	1			130
01	9021 X	8655	-0-	-366	-0-	8647	3	8	9	N	7					137
02	7952 X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					N	NO RPT					137

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	600	1	3980	3	Y	35	118	1			49
						39	9									
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	602	1	3972	3	Y	9					58
						10	9									
11	4470 X	4268	-0-	-202	-0-	600	1	3645	3	Y	21					79
						23	9									
12	4774 X	4415	-0-	-359	-0-	339	1	4072	3	Y	4					83
						4	9									
01	4774 X	4508	-0-	-266	-0-	431	1	4075	3	Y	2					85
						2	9									
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					85

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

09	5820 X	5543	-0-	-277	-0-	5543	3			Y	-0-					114
10	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			Y	-0-					114
11	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6484	3	57	9	Y	52	110	1			56
12	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5854	3	47	9	Y	43					99
01	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			Y	-0-					99
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					99

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	502	-0-	-38	-0-	492	3	10	9	Y	9	7	1			5
10	806	X	459	-0-	-347	-0-	456	3	3	9	Y	3	4	1			4
11	780	X	382	-0-	-398	-0-	379	3	3	9	Y	3	5	1			2
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	405	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	465	N	294	-0-	-171	-0-	292	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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	4380	X	1930	-0-	-2450	-0-	1930	3			Y	-0-					68
10	4495	X	4456	-0-	-39	-0-	4456	3			Y	-0-					68
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4535	3	35	9	Y	32	66	1			34
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4086	3	30	9	Y	27					61
01	4464	X	3110	-0-	-1354	-0-	3110	3			Y	-0-					61
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					61

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		10617	-0-	10617	10617	235	1	10379	3	Y	3					5
							3	9									
01	T. A.		7463	-0-	7463	18080	189	1	7271	3	Y	3					8
							3	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18080					Y	NO RPT					8

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

09	11070	X	10335	-0-	-735	-0-	10197	3	138	9	Y	125	101	1			67
10	11191	X	10348	-0-	-843	-0-	10292	3	56	9	Y	51	56	1	1	6	61
11	10500	X	9800	-0-	-700	-0-	9752	3	48	9	Y	44	68	1			37
12	10695	X	9323	-0-	-1372	-0-	9242	3	81	9	Y	74	75	1			36
01	10695	X	9625	-0-	-1070	-0-	9540	3	85	9	Y	77	81	1			32
02	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					32

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

09	1470	X	52	-0-	-1418	-0-	52	3			Y	-0-					1
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

09	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	7080	3			N	-0-					66
10	7688	X	7252	-0-	-436	-0-	7252	3			N	-0-					66
11	7440	X	6907	-0-	-533	-0-	6899	3	8	9	N	7					73
12	7378	X	7110	-0-	-268	-0-	7110	3			N	-0-					73
01	7378	X	7192	-0-	-186	-0-	7191	3	1	9	N	1					74
02	6608	X	NO RPT	-0-	-6608	-0-					N	NO RPT					74

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5499	-0-	-81	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5256	-0-	-234	-0-	5256	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	4601	-0-	-1072	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5060	-0-	-613	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					1854
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1854
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					1854
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1854
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					1854
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					468
10	0		523	-0-	523	523	523	2			N	-0-					468
11	0		341	-0-	341	864	341	2			N	-0-					468
12	1439	N	575	-0-	-864	-0-	575	2			N	-0-					468
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					468
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					468

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	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-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	245	-0-	-175	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

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

09	510	N	317	-0-	-193	-0-	315	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		407	-0-	407	407	403	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	0		338	-0-	338	745	338	2			Y	-0-					-0-
12	0		421	-0-	421	1166	382	2	39	9	Y	35	18	1			17
01	0		336	-0-	336	1502	315	2	21	9	Y	19	36	1			-0-
02	1896	N	394	-0-	-1502	-0-	379	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

09	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1362	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	0		1312	-0-	1312	1312	1302	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	0		1255	-0-	1255	2567	1252	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	0		1188	-0-	1188	3755	1185	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	0		1360	-0-	1360	5115	1356	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2800	N	1293	-0-	-1507	3608	1286	2	7	9	Y	6	5	1			1

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-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-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10252	2	79	9	Y	72	164	1			60
10	0		10986	-0-	10986	10986	10825	2	161	9	Y	146					206
11	0		10006	-0-	10006	20992	10005	2	1	9	Y	1	175	1			32
12	0		9840	-0-	9840	30832	9651	2	189	9	Y	172					204
01	0		9308	-0-	9308	40140	9288	2	20	9	Y	18	175	1			47
02	48719	X	8579	-0-	-40140	-0-	8579	2			Y	-0-					47

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16350	X	15115	-0-	-1235	-0-	15071	2	44	9	Y	40	2	1			161
10	16337	X	15519	-0-	-818	-0-	15357	2	162	9	Y	147	208	1			100
11	15480	X	13974	-0-	-1506	-0-	13863	2	111	9	Y	101	104	1			97
12	15841	X	14231	-0-	-1610	-0-	14150	2	81	9	Y	74	141	1			30
01	15810	X	1314	-0-	-14496	-0-	1226	2	88	9	Y	80	81	1			29
*02	14112	X	14065	-0-	-47	-0-	13931	2	134	9	Y	122	96	1			55

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	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	916	1	8763	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	0		10087	-0-	10087	10087	952	1	9112	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
11	0		9886	-0-	9886	19973	951	1	8915	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
12	0		9334	-0-	9334	29307	835	1	8473	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
01	0		9956	-0-	9956	39263	907	1	9025	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
02	48153	X	8890	-0-	-39263	-0-	801	1	8068	2	Y	19	19	1			1
							21	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	8460	X	6873	-0-	-1587	-0-	6804	2	69	9	Y	63	1	1			151
10	8990	X	7596	-0-	-1394	-0-	7574	2	22	9	Y	20	15	1			156
11	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9092	2	129	9	Y	117	86	1			187
12	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8726	2	175	9	Y	159	249	1			97
01	8680	X	8145	-0-	-535	-0-	7947	2	198	9	Y	180	138	1			139
*02	7840	X	6123	-0-	-1717	-0-	6034	2	89	9	Y	81	164	1			56

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	23315	X	23315	-0-	-0-	-0-	23190	2	125	9	Y	114	192	1			129
10	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	23974	2	205	9	Y	186	94	1			221
11	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	22821	2	246	9	Y	224	268	1			177
12	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	22498	2	234	9	Y	213	239	1			151
01	23034	X	23034	-0-	-0-	-0-	22855	2	179	9	Y	163	152	1			162
*02	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	21471	2	136	9	Y	124	185	1			101

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	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11177	2	80	9	Y	73	73	1			6
10	0		11437	-0-	11437	11437	11349	2	88	9	Y	80	74	1			12
11	0		10784	-0-	10784	22221	10733	2	51	9	Y	46	56	1			2
12	0		11696	-0-	11696	33917	11632	2	64	9	Y	58	56	1			4
01	0		10835	-0-	10835	44752	10770	2	65	9	Y	59	60	1			3
02	54382	X	9630	-0-	-44752	-0-	9577	2	53	9	Y	48	48	1			3

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	14760	X	13910	-0-	-850	-0-	13832	2	78	9	Y	71	70	1			6
10	0		13960	-0-	13960	13960	13875	2	85	9	Y	77	71	1			12
11	0		12975	-0-	12975	26935	12911	2	64	9	Y	58	67	1			3
12	0		14650	-0-	14650	41585	14566	2	84	9	Y	76	74	1			5
01	0		13483	-0-	13483	55068	13398	2	85	9	Y	77	78	1			4
02	67819	X	12751	-0-	-55068	-0-	12678	2	73	9	Y	66	66	1			4

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	1167	1	19546	2	Y	140	140	1			11
							154	9									
10	0		21712	-0-	21712	21712	1196	1	20343	2	Y	157	143	1			25
							173	9									
11	0		21045	-0-	21045	42757	1179	1	19726	2	Y	127	145	1			7
							140	9									
12	0		22599	-0-	22599	65356	1021	1	21406	2	Y	156	151	1			12
							172	9									
01	0		21089	-0-	21089	86445	1125	1	19789	2	Y	159	163	1			8
							175	9									
02	105326	X	18881	-0-	-86445	-0-	996	1	17692	2	Y	175	171	1			12
							193	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

09	11280	X	10910	-0-	-370	-0-	10857	2	53	9	N	48	2	1			102
10	11563	X	11058	-0-	-505	-0-	10970	2	88	9	Y	80	42	1			140
11	0		10219	-0-	10219	10219	10102	2	117	9	Y	106	125	1			121
12	0		8264	-0-	8264	18483	8084	2	180	9	Y	164	219	1			66
01	0		9757	-0-	9757	28240	9637	2	120	9	Y	109	125	1			50
02	37558	X	9318	-0-	-28240	-0-	9220	2	98	9	Y	89	119	1			20

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

09	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	15902	2	153	9	Y	139	180	1			25
10	17267	X	16265	-0-	-1002	-0-	16098	2	167	9	Y	152	56	1			121
11	16710	X	15137	-0-	-1573	-0-	15035	2	102	9	Y	93	100	1			114
12	17267	X	13891	-0-	-3376	-0-	13696	2	195	9	Y	177	208	1			83
01	16678	X	14578	-0-	-2100	-0-	14434	2	144	9	Y	131	127	1			87
*02	14980	X	13607	-0-	-1373	-0-	13431	2	176	9	Y	160	210	1			37

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

09	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	1772	1	17001	2	Y	112	112	1			9
							123	9									
10	0		17017	-0-	17017	17017	1592	1	15300	2	Y	114	103	1			20
							125	9									
11	0		18592	-0-	18592	35609	1781	1	16699	2	Y	102	117	1			5
							112	9									
12	0		20282	-0-	20282	55891	1565	1	18577	2	Y	127	122	1			10
							140	9									
01	0		18950	-0-	18950	74841	1718	1	17087	2	Y	132	135	1			7
							145	9									
02	89940	X	15099	-0-	-74841	-0-	1348	1	13642	2	Y	99	98	1			8
							109	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3515	-0-	-1105	-0-	3498	2	17	9	Y	15	91	1			40
10	4619	X	3879	-0-	-740	-0-	3844	2	35	9	Y	32	16	1			56
11	4470	X	4040	-0-	-430	-0-	3939	2	101	9	Y	92	83	1			65
12	4464	X	4377	-0-	-87	-0-	4213	2	164	9	Y	149	181	1			33
01	4340	X	3745	-0-	-595	-0-	3627	2	118	9	Y	107	89	1			51
*02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4016	2	83	9	Y	75	108	1			18

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	1599	1	15342	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
10	0		18500	-0-	18500	18500	1744	1	16682	2	Y	67	61	1			11
							74	9									
11	0		17908	-0-	17908	36408	1719	1	16121	2	Y	62	70	1			3
							68	9									
12	0		19793	-0-	19793	56201	1535	1	18170	2	Y	80	77	1			6
							88	9									
01	0		17942	-0-	17942	74143	1632	1	16223	2	Y	79	81	1			4
							87	9									
02	89947	X	15804	-0-	-74143	-0-	1420	1	14314	2	Y	64	64	1			4
							70	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	1201	1	14183	2	Y	88	85	1			8
							97	9									
10	0		18517	-0-	18517	18517	1319	1	17104	2	Y	85	82	1			11
							94	9									
11	0		17494	-0-	17494	36011	1441	1	15990	2	Y	57	66	1			2
							63	9									
12	0		24219	-0-	24219	60230	1398	1	22716	2	Y	95	91	1			6
							105	9									
01	0		18389	-0-	18389	78619	1414	1	16897	2	Y	71	73	1			4
							78	9									
02	91536	X	12917	-0-	-78619	-0-	1068	1	11803	2	Y	42	43	1			3
							46	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	15598	-0-	-62	-0-	15552	2	46	9	Y	42	4	1			155
10	16244	X	15899	-0-	-345	-0-	15769	2	130	9	Y	118	59	1			214
11	16110	X	14738	-0-	-1372	-0-	14644	2	94	9	Y	85	126	1			173
12	16554	X	14909	-0-	-1645	-0-	14823	2	86	9	Y	78	131	1			120
01	16554	X	14266	-0-	-2288	-0-	14183	2	83	9	Y	75	71	1			124
*02	14560	X	13354	-0-	-1206	-0-	13328	2	26	9	Y	24	102	1			46

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	14222	-0-	-1018	-0-	14093	2	129	9	Y	117	115	1			10
10	0		14178	-0-	14178	14178	14031	2	147	9	Y	134	123	1			21
11	0		13818	-0-	13818	27996	13699	2	119	9	Y	108	123	1			6
12	0		14881	-0-	14881	42877	14736	2	145	9	Y	132	128	1			10
01	0		14016	-0-	14016	56893	13864	2	152	9	Y	138	141	1			7
02	69239	X	12346	-0-	-56893	-0-	12224	2	122	9	Y	111	111	1			7

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	1056	1	10101	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
10	0		11571	-0-	11571	11571	1093	1	10448	2	Y	27	23	1			6
							30	9									
11	0		10993	-0-	10993	22564	1056	1	9905	2	Y	29	34	1			1
							32	9									
12	0		10833	-0-	10833	33397	843	1	9954	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
01	0		9865	-0-	9865	43262	899	1	8931	2	Y	32	32	1			2
							35	9									
02	52117	X	8855	-0-	-43262	-0-	796	1	8031	2	Y	25	25	1			2
							28	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17520	X	11141	-0-	-6379	-0-	11119	2	22	9	Y	20	19	1			2
10	0		12285	-0-	12285	12285	12255	2	30	9	Y	27	25	1			4
11	0		12296	-0-	12296	24581	12271	2	25	9	Y	23	26	1			1
12	0		14348	-0-	14348	38929	14315	2	33	9	Y	30	29	1			2
01	0		13277	-0-	13277	52206	13242	2	35	9	Y	32	32	1			2
02	63404	X	11198	-0-	-52206	-0-	11173	2	25	9	Y	23	24	1			1

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15930	X	14735	-0-	-1195	-0-	14707	2	28	9	Y	25	4	1			87
10	15996	X	15436	-0-	-560	-0-	15276	2	160	9	Y	145	66	1			166
11	15300	X	14873	-0-	-427	-0-	14795	2	78	9	Y	71	125	1			112
12	15562	X	14481	-0-	-1081	-0-	14435	2	46	9	Y	42	36	1			118
01	15562	X	15427	-0-	-135	-0-	15354	2	73	9	Y	66	51	1			133
*02	13944	X	13065	-0-	-879	-0-	13000	2	65	9	Y	59	76	1			116

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

09	14340	X	8214	-0-	-6126	-0-	743	1	7442	2	Y	26	29	1			1
							29	9									
10	0		6533	-0-	6533	6533	544	1	5968	2	Y	19	13	1			7
							21	9									
11	0		880	-0-	880	7413	83	1	790	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
12	0		4145	-0-	4145	11558	327	1	3806	2	Y	11	1	1			10
							12	9									
01	0		7825	-0-	7825	19383	639	1	7142	2	Y	40	44	1			6
							44	9									
02	33738	X	14355	-0-	-19383	-0-	1289	1	12991	2	Y	68	69	1			5
							75	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	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	1663	1	15907	2	Y	59	59	1			5
							65	9									
10	0		18163	-0-	18163	18163	1712	1	16378	2	Y	66	61	1			10
							73	9									
11	0		16734	-0-	16734	34897	1606	1	15071	2	Y	52	59	1			3
							57	9									
12	0		17218	-0-	17218	52115	1462	1	15683	2	Y	66	64	1			5
							73	9									
01	0		16862	-0-	16862	68977	1527	1	15270	2	Y	59	61	1			3
							65	9									
02	85238	X	16261	-0-	-68977	-0-	1463	1	14736	2	Y	56	55	1			4
							62	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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

09	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	20825	2	138	9	Y	125	129	1			7
10	0		21226	-0-	21226	21226	21048	2	178	9	Y	162	137	1			32
11	0		21174	-0-	21174	42400	21002	2	172	9	Y	156	180	1			8
12	0		21228	-0-	21228	63628	20990	2	238	9	Y	216	208	1			16
01	0		20911	-0-	20911	84539	20690	2	221	9	Y	201	207	1			10
02	102756	X	18217	-0-	-84539	-0-	18039	2	178	9	Y	162	160	1			12

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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

09	6630	X	6047	-0-	-583	-0-	569	1	5442	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
10	0		5712	-0-	5712	5712	537	1	5140	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
11	0		4106	-0-	4106	9818	387	1	3699	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
12	0		7152	-0-	7152	16970	553	1	6557	2	Y	38	37	1			3
							42	9									
01	0		6741	-0-	6741	23711	612	1	6086	2	Y	39	40	1			2
							43	9									
02	29625	X	5914	-0-	-23711	-0-	531	1	5348	2	Y	32	32	1			2
							35	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

09	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	21542	2	173	9	Y	157	154	1			14
10	0		22115	-0-	22115	22115	21919	2	196	9	Y	178	165	1			27
11	0		21158	-0-	21158	43273	20997	2	161	9	Y	146	165	1			8
12	0		23527	-0-	23527	66800	23325	2	202	9	Y	184	178	1			14
01	0		21844	-0-	21844	88644	21634	2	210	9	Y	191	195	1			10
02	107984	X	19340	-0-	-88644	-0-	19167	2	173	9	Y	157	157	1			10

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	1727	1	16551	2	Y	122	129	1			4
							134	9									
10	0		20504	-0-	20504	20504	1900	1	18424	2	Y	164	143	1			25
							180	9									
11	0		19941	-0-	19941	40445	1906	1	17872	2	Y	148	165	1			8
							163	9									
12	0		21889	-0-	21889	62334	1687	1	20001	2	Y	183	177	1			14
							201	9									
01	0		20017	-0-	20017	82351	1811	1	18002	2	Y	185	189	1			10
							204	9									
02	99889	X	17538	-0-	-82351	-0-	1571	1	15832	2	Y	123	126	1			7
							135	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

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	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	1031	1	9858	2	Y	44	43	1			4
							48	9									
10	0		11050	-0-	11050	11050	1033	1	9960	2	Y	52	43	1			13
							57	9									
11	0		10692	-0-	10692	21742	1023	1	9590	2	Y	72	81	1			4
							79	9									
12	0		11369	-0-	11369	33111	879	1	10396	2	Y	85	83	1			6
							94	9									
01	0		10303	-0-	10303	43414	933	1	9275	2	Y	86	88	1			4
							95	9									
02	52646	X	9232	-0-	-43414	-0-	828	1	8345	2	Y	54	56	1			2
							59	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

09	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13627	2	89	9	Y	81	86	1			6
10	0		13898	-0-	13898	13898	13798	2	100	9	Y	91	83	1			14
11	0		4038	-0-	4038	17936	4016	2	22	9	Y	20	34	1			-0-
12	0		14989	-0-	14989	32925	14898	2	91	9	Y	83	77	1			6
01	0		12438	-0-	12438	45363	12343	2	95	9	Y	86	88	1			4
02	56381	X	11018	-0-	-45363	-0-	10939	2	79	9	Y	72	71	1			5

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

09	12270	X	11518	-0-	-752	-0-	11457	2	61	9	N	55	180	1			30
10	0		11768	-0-	11768	11768	11590	2	178	9	N	162					192
11	0		11183	-0-	11183	22951	11124	2	59	9	N	54	179	1			67
12	0		11790	-0-	11790	34741	11425	2	365	9	N	332	164	1			235
01	0		11342	-0-	11342	46083	11342	2			N	-0-					235
02	56405	X	10322	-0-	-46083	-0-	10288	2	34	9	N	31	173	1			93

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17490	X	16678	-0-	-812	-0-	16633	2	45	9	N	41	176	1			33
10	0		17193	-0-	17193	17193	16888	2	305	9	N	277					310
11	0		16221	-0-	16221	33414	16166	2	55	9	N	50	182	1			178
12	0		16915	-0-	16915	50329	16755	2	160	9	N	145					323
01	0		16606	-0-	16606	66935	16558	2	48	9	N	44	179	1			188
02	81864	X	14929	-0-	-66935	-0-	14929	2			N	-0-					188

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16710	X	12905	-0-	-3805	-0-	12819	2	86	9	N	78					145
10	0		15279	-0-	15279	15279	15070	2	209	9	N	190	180	1			155
11	0		16115	-0-	16115	31394	15816	2	299	9	N	272	180	1			247
12	0		16893	-0-	16893	48287	16696	2	197	9	N	179	362	1			64
01	0		18976	-0-	18976	67263	18767	2	209	9	N	190	178	1			76
02	84451	X	17188	-0-	-67263	-0-	17121	2	67	9	N	61					137

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	34620	X	32604	-0-	-2016	-0-	32135	2	469	9	Y	426	508	1			135
10	35774	X	33381	-0-	-2393	-0-	33039	2	342	9	Y	311	125	1			321
11	33690	X	31749	-0-	-1941	-0-	31290	2	459	9	Y	417	423	1			315
12	33697	X	28607	-0-	-5090	-0-	28095	2	512	9	Y	465	547	1			233
01	33697	X	30077	-0-	-3620	-0-	29640	2	437	9	Y	397	408	1			222
*02	30436	X	28718	-0-	-1718	-0-	28206	2	512	9	Y	465	579	1			108

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22200	X	19030	-0-	-3170	-0-	19028	2	2	9	N	2	166	1			48
10	21638	X	19098	-0-	-2540	-0-	18926	2	172	9	N	156	170	1	1	8	33
11	0		18920	-0-	18920	18920	18700	2	220	9	N	200	181	1			52
12	0		20234	-0-	20234	39154	20234	2			N	-0-					52
01	0		18815	-0-	18815	57969	18606	2	209	9	N	190	184	1			58
02	74478	X	16509	-0-	-57969	-0-	16335	2	174	9	N	158	173	1			43

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30630	X	24418	-0-	-6212	-0-	24202	2	216	9	N	196	178	1			125
10	0		27825	-0-	27825	27825	27656	2	169	9	N	154	181	1			98
11	0		27877	-0-	27877	55702	27468	2	409	9	N	372	353	1			117
12	0		30356	-0-	30356	86058	30122	2	234	9	N	213	167	1			163
01	0		27597	-0-	27597	113655	27436	2	161	9	N	146	162	1			147
02	137660	X	24005	-0-	-113655	-0-	23907	2	98	9	N	89	173	1			63

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	580	1	1622	3	N	15					160
							17	9									
10	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	593	1	1627	3	N	-0-					160
11	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	569	1	1529	3	N	20					180
							22	9									
12	2294	N	1751	-0-	-543	-0-	519	1	1232	3	N	-0-					180
01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	435	1	1703	3	N	17					197
							19	9									
02	1988	N	1932	-0-	-56	-0-	440	1	1492	3	N	-0-					197

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					8
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					8
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					8
12	0		307	-0-	307	307	307	3			N	-0-					8
01	0		356	-0-	356	663	356	3			N	-0-					8
02	960	N	297	-0-	-663	-0-	297	3			N	-0-					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					21
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					21
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					21
12	0		122	-0-	122	122	122	3			N	-0-					21
01	0		118	-0-	118	240	118	3			N	-0-					21
02	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					153
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1006	2	1	4	Y	26					34
							29	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	4	Y	26					60
							29	9									
11	0		1093	-0-	1093	1093	1064	2	1	4	Y	25	66	1			19
							28	9									
12	2180	N	1087	-0-	-1093	-0-	1056	2	3	4	Y	25	44	1			-0-
							28	9									
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	4	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	981	2	1	4	Y	14					14
							15	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0		-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

09	4890	X	4607	-0-	-283	-0-	4602	2	5	4	Y	-0-					73
10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5416	2	35	4	Y	-0-					73
11	0		5182	-0-	5182	5182	5176	2	6	4	Y	-0-					73
12	0		3766	-0-	3766	8948	3755	2	11	4	Y	-0-					73
01	0		4810	-0-	4810	13758	4794	2	16	4	Y	-0-					73
02	17978	X	4220	-0-	-13758	-0-	4216	2	4	4	Y	-0-					73

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

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

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.		-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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	625	2	1	4	Y	-0-					1
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	4	Y	-0-					1
11	0		669	-0-	669	669	668	2	1	4	Y	-0-					1
12	0		675	-0-	675	1344	673	2	2	4	Y	-0-					1
01	2045	N	701	-0-	-1344	-0-	698	2	2	4	Y	1					2
							1	9									
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	607	2	1	4	Y	-0-					2

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2213	2	2	4	Y	-0-					111
10	1953	N	1230	-0-	-723	-0-	1220	2	8	4	Y	2					113
							2	9									
11	0		448	-0-	448	448	447	2	1	4	Y	-0-					113
12	0		362	-0-	362	810	361	2	1	4	Y	-0-					113
01	0		365	-0-	365	1175	362	2	1	4	Y	2					115
							2	9									
02	1473	N	298	-0-	-1175	-0-	298	2			Y	-0-	3	1			112

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	980	2	1	4	Y	-0-	1	1			91
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	994	2	6	4	Y	-0-					91
11	0		803	-0-	803	803	802	2	1	4	Y	-0-					91
12	0		750	-0-	750	1553	748	2	2	4	Y	-0-					91
01	0		666	-0-	666	2219	664	2	2	4	Y	-0-					91
02	2800	N	655	-0-	-2145	74	654	2	1	4	Y	-0-					91

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	1			Y	-0-					14
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	4	Y	-0-					14
11	0		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					14
12	0		79	-0-	79	161	79	2			Y	-0-					14
01	0		92	-0-	92	253	92	2			Y	-0-					14
02	332	N	79	-0-	-253	-0-	79	2			Y	-0-					14

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	1			Y	-0-					15
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	4	Y	-0-					15
11	0		236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-					15
12	472	N	236	-0-	-236	-0-	235	2	1	4	Y	-0-					15
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					15
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	82	2			Y	-0-					15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					6
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	4	Y	-0-					6
11	0		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					6
12	0		72	-0-	72	155	72	2			Y	-0-					6
01	0		84	-0-	84	239	84	2			Y	-0-					6
02	306	N	67	-0-	-239	-0-	67	2			Y	-0-					6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	4	Y	5					9
							6	9									
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	4	Y	-0-					9
11	0		1251	-0-	1251	1251	1243	2	1	4	Y	6					15
							7	9									
12	0		1051	-0-	1051	2302	1041	2	3	4	Y	6					21
							7	9									
01	0		1003	-0-	1003	3305	979	2	3	4	Y	19					40
							21	9									
02	2800	N	931	-0-	-1869	1436	930	2	1	4	Y	-0-	19	1			21

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	44	1	56	9	Y	51	63	1			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	96	2	1	4	Y	44	29	1			15
							48	9									
11	0		159	-0-	159	159	46	2	113	9	Y	103	118	1			-0-
12	0		222	-0-	222	381	92	2	130	9	Y	118	118	1			-0-
01	0		214	-0-	214	595	137	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
02	807	N	212	-0-	-595	-0-	129	2	83	9	Y	75	75	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	4	Y	-0-	2	1			3
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	11	4	Y	8					11
							9	9									
11	0		1630	-0-	1630	1630	1626	2	2	4	Y	2					13
							2	9									
12	0		1707	-0-	1707	3337	1702	2	5	4	Y	-0-					13
01	0		1734	-0-	1734	5071	1699	2	6	4	Y	26	39	1			-0-
							29	9									
02	2800	N	1562	-0-	-1238	3833	1550	2	2	4	Y	9					9
							10	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1085	2	1	4	Y	-0-					35
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1231	2	8	4	Y	-0-					35
11	0		1158	-0-	1158	1158	1157	2	1	4	Y	-0-					35
12	0		1188	-0-	1188	2346	1184	2	4	4	Y	-0-					35
01	0		1172	-0-	1172	3518	1168	2	4	4	Y	-0-					35
02	2800	N	1054	-0-	-1746	1772	1053	2	1	4	Y	-0-					35

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	K	-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	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

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	64	64	1		-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	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	0		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					91
10	122	N	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					91
01	64	N	44	-0-	-20	-0-	44	2			N	-0-					91
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	2216	2	7	9	Y	6					26
10	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	2468	2	11	9	Y	10					36
11	2550	N	596	-0-	-1954	-0-	595	2	1	9	Y	1					37
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					37
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					37
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	4	Y	4	4	1			204
							4	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	4	Y	15	7	1			212
							17	9									
11	0		1307	-0-	1307	1307	1305	2	2	4	Y	-0-	4	1			208
12	0		1396	-0-	1396	2703	1392	2	4	4	Y	-0-	4	1			204
01	0		1389	-0-	1389	4092	1380	2	5	4	Y	4	6	1			202
							4	9									
02	2800	N	1273	-0-	-1527	2565	1266	2	1	4	Y	5	5	1			202
							6	9									

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	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1659	2	2	4	Y	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	4	Y	18					18
							20	9									
11	0		1607	-0-	1607	1607	1594	2	2	4	Y	10					28
							11	9									
12	0		1084	-0-	1084	2691	1081	2	3	4	Y	-0-					28
01	0		1340	-0-	1340	4031	1336	2	4	4	Y	-0-					28
02	2800	N	1308	-0-	-1492	2539	1307	2	1	4	Y	-0-					28

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	3000	N	3053	-0-	53	53	3050	2	3	4	Y	-0-					129
10	3100	N	3069	-0-	-31	22	3051	2	18	4	Y	-0-					129
11	0		3111	-0-	3111	3133	3107	2	4	4	Y	-0-					129
12	0		3171	-0-	3171	6304	3162	2	9	4	Y	-0-					129
01	0		2425	-0-	2425	8729	2416	2	8	4	Y	1					130
							1	9									
02	11253	X	2524	-0-	-8729	-0-	2521	2	3	4	Y	-0-					130

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 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	2460	X	2380	-0-	-80	-0-	2346	2	3	4	N	28	45	1			10
							31	9									
10	2542	X	2496	-0-	-46	-0-	2478	2	16	4	N	2	1	1			11
							2	9									
11	0		2729	-0-	2729	2729	2711	2	3	4	N	14					25
							15	9									
12	0		2626	-0-	2626	5355	2604	2	8	4	N	13					38
							14	9									
01	0		2440	-0-	2440	7795	2426	2	8	4	N	5					43
							6	9									
02	2800	N	2243	-0-	-557	7238	2217	2	2	4	N	22	50	1			15
							24	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1571	2	2	4	Y	-0-					5
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	2					7
11	0		1311	-0-	1311	1311	1307	2	2	4	Y	2					9
							2	9									
12	0		1263	-0-	1263	2574	1259	2	4	4	Y	-0-					9
01	3748	X	1174	-0-	-2574	-0-	1170	2	4	4	Y	-0-					9
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	941	2	1	4	Y	1					10
							1	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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	0		1051	-0-	1051	2306	1051	2			N	-0-					52
10	0		524	-0-	524	2830	359	2	165	9	N	150	178	1			24
11	0		631	-0-	631	3461	618	2	13	9	N	12					36
12	0		1149	-0-	1149	4610	1142	2	7	9	N	6					42
01	3100	N	951	-0-	-2149	2461	948	2	3	9	N	3					45
02	2800	N	995	-0-	-1805	656	992	2	3	9	N	3					48

84 ENERGY LLC 856467
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-145	-0-	214	2	1	9	N	1					67
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	163	2	1	9	N	1					68
11	0		117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					68
12	0		136	-0-	136	253	130	2	6	9	N	5					73
01	0		233	-0-	233	486	227	2	6	9	N	5					78
*02	735	N	249	-0-	-486	-0-	249	2			N	-0-					78

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	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-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	21	2	7	9	Y	6					23
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	18	2	11	9	Y	10					33
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4	9	Y	4					37
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					37
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					37
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					37

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1315	2	62	9	N	56	193	1			47
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1365	2	74	9	N	67					114
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1210	2	75	9	N	68					182
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1176	2	47	9	N	43	180	1			45
01	0		1020	-0-	1020	1020	951	2	69	9	N	63					108
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	84	153	1			39

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	194	2	18	9	N	16					146
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					153
12	0		167	-0-	167	167	159	2	8	9	N	7					160
01	167	N	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-					160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2647	3	64	9	N	58	178	1			7
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2945	3	64	9	N	58					65
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2950	3	73	9	N	66					131
12	0		2812	-0-	2812	2812	2743	3	69	9	N	63					194
01	0		2919	-0-	2919	5731	2854	3	65	9	N	59					253
02	2800	N	2442	-0-	-358	5373	2370	3	72	9	N	65	198	1			120

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	300	1	2708	2	N	32					118
							35	9									
10	0		2612	-0-	2612	2612	280	1	2257	2	N	68	171	1			15
							75	9									
11	0		3075	-0-	3075	5687	300	1	2731	2	N	40					55
							44	9									
12	0		2565	-0-	2565	8252	290	1	2264	2	N	10					65
							11	9									
01	0		2855	-0-	2855	11107	300	1	2455	2	N	91	143	1			13
							100	9									
02	13294	X	2187	-0-	-11107	-0-	240	1	1922	2	N	23					36
							25	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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	4	Y	23	35	1			183
							25	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	882	2	6	4	Y	30					213
							33	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	839	2	1	4	Y	34	44	1			203
							37	9									
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	809	2	2	4	Y	34	44	1			193
							37	9									
01	0		825	-0-	825	825	796	2	3	4	Y	24	51	1			166
							26	9									
02	1543	N	718	-0-	-825	-0-	699	2	1	4	Y	16					182
							18	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	3750	X	3244	-0-	-506	-0-	3178	2	4	4	Y	56	51	1			34
							62	9									
10	3875	X	3239	-0-	-636	-0-	3154	2	20	4	Y	59	48	1			45
							65	9									
11	0		2414	-0-	2414	2414	2344	2	3	4	Y	61	34	1			72
							67	9									
12	0		3240	-0-	3240	5654	3164	2	9	4	Y	61	34	1			99
							67	9									
01	0		3107	-0-	3107	8761	3018	2	10	4	Y	72	49	1			122
							79	9									
02	11961	X	3200	-0-	-8761	-0-	3116	2	3	4	Y	74	53	1			143
							81	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	2370	N	2142	-0-	-228	-0-	2016 124	2 9	2	4	Y	113	58	1			141
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2225 138	2 9	14	4	Y	125	173	1			93
11	0		2237	-0-	2237	2237	2075 160	2 9	2	4	Y	145	137	1			101
12	0		2099	-0-	2099	4336	1942 151	2 9	6	4	Y	137	137	1			109
01	0		1853	-0-	1853	6189	1744 103	2 9	6	4	Y	94	146	1			57
02	2800	N	1717	-0-	-1083	5106	1546 169	2 9	2	4	Y	154	154	1			40

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	3600	X	3335	-0-	-265	-0-	3244 87	2 9	4	4	Y	79	94	1			153
10	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3400 85	2 9	12	4	Y	77	37	1			193
11	3390	X	3348	-0-	-42	-0-	3260 84	2 9	4	4	Y	76	118	1			151
12	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	3378 84	2 9	10	4	Y	76	118	1			109
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3436 109	2 9	12	4	Y	99	110	1			98
02	3220	X	3204	-0-	-16	-0-	3102 99	2 9	3	4	Y	90	81	1			107

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	3063	-0-	63	137	3060	2	3	4	Y	-0-					87
10	3100	N	3128	-0-	28	165	3108	2	20	4	Y	-0-					87
11	0		2974	-0-	2974	3139	2970	2	4	4	Y	-0-					87
12	0		2951	-0-	2951	6090	2942	2	9	4	Y	-0-					87
01	0		3274	-0-	3274	9364	3262 1	2 9	11	4	Y	1					88
02	12361	X	2997	-0-	-9364	-0-	2993 1	2 9	3	4	Y	1					89

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	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	3076 28	2 9	3	4	Y	25	57	1			3
10	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3117 52	2 9	20	4	Y	47	50	1			-0-
11	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	2965 64	2 9	4	4	Y	58	58	1			-0-
12	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	2956 64	2 9	9	4	Y	58	58	1			-0-
01	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3057 95	2 9	10	4	Y	86	86	1			-0-
02	2912	X	2872	-0-	-40	-0-	2799 70	2 9	3	4	Y	64	64	1			-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1168	2	1	4	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	4	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	0		1013	-0-	1013	1013	989	2	1	4	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	0		1151	-0-	1151	2164	1125	2	3	4	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	0		1239	-0-	1239	3403	1201	2	4	4	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	2800	N	1120	-0-	-1680	1723	1093	2	1	4	Y	24	23	1			1
							26	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	4	Y	34	54	1			113
							37	9									
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	4	Y	30	52	1			91
							33	9									
11	0		1366	-0-	1366	1366	1323	2	2	4	Y	37					128
							41	9									
12	0		1437	-0-	1437	2803	1392	2	4	4	Y	37					165
							41	9									
01	3100	N	1426	-0-	-1674	1129	1408	2	5	4	Y	12	64	1			113
							13	9									
02	2138	N	1009	-0-	-1129	-0-	1008	2	1	4	Y	-0-	18	1			95

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	322	-0-	-1028	-0-	322	1			Y	-0-					1
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	733	2	5	4	Y	-0-					1
11	0		1057	-0-	1057	1057	1056	2	1	4	Y	-0-					1
12	0		887	-0-	887	1944	884	2	3	4	Y	-0-					1
01	2782	X	838	-0-	-1944	-0-	835	2	3	4	Y	-0-					1
02	980	N	753	-0-	-227	-0-	752	2	1	4	Y	-0-					1

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	0		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					18
12	0		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					18
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					18
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					18

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	750	N	735	-0-	-15	-0-	734	2	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	732	2	5	4	Y	-0-					-0-
11	0		693	-0-	693	693	692	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	0		719	-0-	719	1412	717	2	2	4	Y	-0-					-0-
01	1412	X	-0-	-0-	-1412	-0-					Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	4	Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					19
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	4	Y	-0-					19
11	0		316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-					19
12	0		305	-0-	305	621	304	2	1	4	Y	-0-					19
01	0		304	-0-	304	925	303	2	1	4	Y	-0-					19
02	1172	N	247	-0-	-925	-0-	247	2			Y	-0-					19

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-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	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 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 10646 - 10652

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					41
10	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					41
11	0		115	-0-	115	159	115	2			N	-0-					41
12	0		98	-0-	98	257	98	2			N	-0-					41
01	0		198	-0-	198	455	198	2			N	-0-					41
02	552	N	97	-0-	-455	-0-	97	2			N	-0-					41

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1433	-0-	-37	-0-	1410	2	23	9	N	21					158
10	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	1237	2	15	9	N	14					172
11	1140	N	370	-0-	-770	-0-	370	2			N	-0-					172
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					172
01	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	993	2	47	9	N	43					215
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1885	2	31	9	N	28					243

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	5640	X	1701	-0-	-3939	-0-	1701	2			N	-0-					105
10	5828	X	973	-0-	-4855	-0-	973	2			N	-0-					105
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					105
12	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13349	2	26	9	N	24	4	8			125
01	0		12270	-0-	12270	12270	12080	2	190	9	N	173	263	1	10	8	25
02	20156	X	7886	-0-	-12270	-0-	7886	2			N	-0-					25

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	4500	X	2244	-0-	-2256	-0-	2244	2			N	-0-					100
10	0		221	-0-	221	221	221	2			N	-0-					100
11	0		820	-0-	820	1041	677	2	143	9	N	130					230
12	3410	X	66	-0-	-3344	-0-	66	2			N	-0-					230
01	0		69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					230
02	2100	X	31	-0-	-2069	-0-	27	2	4	9	N	4	4	8			230

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-					297
10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					297
11	18120	X	6379	-0-	-11741	-0-	6379	2			N	-0-					297
12	18724	X	82	-0-	-18642	-0-	40	2	42	9	N	38					335
01	0		971	-0-	971	971	971	2			N	-0-					335
02	12992	X	1196	-0-	-11796	-0-	1196	2			N	-0-					335

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	324	359	1			40
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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	2790	X	330	-0-	-2460	-0-	330	2			N	-0-					140
10	0		320	-0-	320	320	320	2			N	-0-					140
11	0		377	-0-	377	697	281	2	96	9	N	87					227
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					227
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	2			N	-0-					227

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-

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	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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	873	X	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	Y	4					4
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4478	2	21	9	Y	19					19
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					19
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2609	2	6	9	Y	5					24
02	4200	X	2738	-0-	-1462	-0-	2728	2	10	9	Y	9					33

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9441	2	62	9	Y	56					114
10	7254	X	6904	-0-	-350	-0-	6835	2	69	9	Y	63	160	1			17
11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8758	2	73	9	Y	66					83
12	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8498	2	86	9	Y	78					161
01	7254	X	7179	-0-	-75	-0-	7135	2	44	9	Y	40					201
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7029	2	40	9	Y	36					237

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2720	-0-	2720	5825	2720	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2922	-0-	2922	8747	2905	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	T. A.		1324	-0-	1324	10071	1324	2			Y	-0-					-0-
12	0	A	1790	-0-	1790	11861	1790	2			Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	11861					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022 - WELL PLUGGED 12/21/22

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 12/05/2022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
01	14B2	EXT	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	291	X	-0-	-0-	-291	-0-					N	-0-					67
10	0		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					67
11	0		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					67
12	0		41	-0-	41	88	38	2	3	9	N	3	3	1			67
01	0		32	-0-	32	120	32	2			N	-0-					67
02	156	N	36	-0-	-120	-0-	36	2			N	-0-					67

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 #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 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	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-

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	3480	X	2476	-0-	-1004	-0-	2476	2			Y	-0-					4
10	0		3133	-0-	3133	3133	3133	2			Y	-0-					4
11	0		2326	-0-	2326	5459	2326	2			Y	-0-					4
12	0		2437	-0-	2437	7896	2217	2	220	9	Y	200	180	1	20	8	4
01	0		2702	-0-	2702	10598	2696	2	6	9	Y	5	5	8			4
02	13332	X	2734	-0-	-10598	-0-	2717	2	17	9	Y	15	15	8			4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					1
12	14B2 EXT		56	-0-	56	183	52	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	14B2 EXT		43	-0-	43	226	43	2			Y	-0-					1
02	14B2 EXT		841	-0-	841	1067	841	2			Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2927	-0-	-73	13	2927	2			N	-0-					266
10	0		2979	-0-	2979	2992	2978	2	1	9	N	1					267
11	0		2755	-0-	2755	5747	2755	2			N	-0-	177	1			90
12	0		2692	-0-	2692	8439	2692	2			N	-0-					90
01	0		2875	-0-	2875	11314	2875	2			N	-0-					90
02	13669	X	2355	-0-	-11314	-0-	2355	2			N	-0-					90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0		-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-

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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	840	1	778	2	N	-0-					-0-
10	0		2006	-0-	2006	2006	447	1	1559	2	N	-0-					-0-
11	0		1376	-0-	1376	3382	802	1	574	2	N	-0-					-0-
12	0		1783	-0-	1783	5165	1783	2			N	-0-					-0-
01	0		1378	-0-	1378	6543	1378	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1210	-0-	-1590	4953	1210	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	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					45
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					45
11	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					45
12	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-					45
01	496	N	55	-0-	-441	-0-	49	2	6	9	N	5	5	8			45
02	392	N	84	-0-	-308	-0-	84	2			N	-0-					45

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	450	N	41	-0-	-409	-0-	41	2			N	-0-					209
10	992	N	110	-0-	-882	-0-	110	2			N	-0-					209
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					209
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					209
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1303	2	23	9	N	21	158	1			72
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	795	2	24	9	N	22					94

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					97
10	1364	X	880	-0-	-484	-0-	880	2			N	-0-					97
11	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					97
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					97
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					97
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					97

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

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 GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					75
10	0		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					75
11	0		62	-0-	62	122	62	2			N	-0-					75
12	0		126	-0-	126	248	126	2			N	-0-					75
01	0		60	-0-	60	308	60	2			N	-0-					75
02	392	N	84	-0-	-308	-0-	84	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

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

09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4012	2	99	9	N	90					170
10	0		3550	-0-	3550	3550	3517	2	33	9	N	30	179	1	1	8	20
11	0		2099	-0-	2099	5649	2099	2			N	-0-					20
12	0		2716	-0-	2716	8365	2715	2	1	9	N	1	1	8			20
01	0		3220	-0-	3220	11585	3209	2	11	9	N	10					30
02	14842	X	3257	-0-	-11585	-0-	3257	2			N	-0-					30

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/03/22

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	0		362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					-0-
11	0		107	-0-	107	469	107	2			Y	-0-					-0-
12	0		93	-0-	93	562	93	2			Y	-0-					-0-
01	0		116	-0-	116	678	116	2			Y	-0-					-0-
02	686	X	8	-0-	-678	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23					138
10	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1152	2	28	9	N	25					163
11	1140	N	552	-0-	-588	-0-	527	2	25	9	N	23					186
12	1147	N	979	-0-	-168	-0-	949	2	30	9	N	27					213
01	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1092	2	21	9	N	19					232
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1095	2	17	9	N	15					247

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					7
10	0		306	-0-	306	306	306	2			N	-0-					7
11	0		323	-0-	323	629	323	2			N	-0-					7
12	0		311	-0-	311	940	4	1	307	2	N	-0-					7
01	0		276	-0-	276	1216	276	2			N	-0-					7
02	1492	N	276	-0-	-1216	-0-	276	2			N	-0-					7

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15897 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5					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-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					55
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					16
10	14B2	EXT	296	-0-	296	887	296	2			Y	-0-					16
11	14B2	EXT	393	-0-	393	1280	393	2			Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1280					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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2085	2	45	9	Y	41	50	1			33
10	0		1300	-0-	1300	1300	1300	2			Y	-0-					33
11	0		660	-0-	660	1960	660	2			Y	-0-					33
12	0		-0-	-0-	-0-	1960					Y	-0-					33
01	0		-0-	-0-	-0-	1960					Y	-0-					33
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1960					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-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					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	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	17	X	-0-	-0-	-17	-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	N	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	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2300	2	45	9	Y	41	50	1			33
10	0		2197	-0-	2197	2197	2197	2			Y	-0-					33
11	0		1100	-0-	1100	3297	1100	2			Y	-0-					33
12	0		1610	-0-	1610	4907	1610	2			Y	-0-					33
01	6545	X	1638	-0-	-4907	-0-	1638	2			Y	-0-					33
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					33

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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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	2040	X	544	-0-	-1496	-0-	544	2			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	504	X	NO RPT	-0-	-504	-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	2250	X	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
10	0		1805	-0-	1805	1805	1805	2			N	-0-					-0-
11	3612	X	1807	-0-	-1805	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
12	0		1865	-0-	1865	1865	1865	2			N	-0-					-0-
01	3471	X	1606	-0-	-1865	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-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	1890	N	1679	-0-	-211	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
10	0		1695	-0-	1695	1695	1695	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1631	-0-	-1369	326	1631	2			N	-0-					-0-
12	0		1884	-0-	1884	2210	1884	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1958	-0-	-1142	1068	1958	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-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	1890	X	1357	-0-	-533	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	0		1460	-0-	1460	1460	1460	2			N	-0-					-0-
11	2707	X	1247	-0-	-1460	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	0		1382	-0-	1382	1382	1382	2			N	-0-					-0-
01	2685	X	1303	-0-	-1382	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
10	0		3253	-0-	3253	3253	3253	2			N	-0-					-0-
11	6357	X	3104	-0-	-3253	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	0		3201	-0-	3201	3201	3201	2			N	-0-					-0-
01	6350	X	3149	-0-	-3201	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-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	1741	-0-	-59	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	0		1987	-0-	1987	1987	1987	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1898	-0-	-1102	885	1898	2			N	-0-					-0-
12	0		1912	-0-	1912	2797	1912	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1972	-0-	-1128	1669	1972	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	0		1531	-0-	1531	1531	1531	2			N	-0-					-0-
12	0		1609	-0-	1609	3140	1609	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1136	-0-	-1964	1176	1136	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					16
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					21
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		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	T. A.		2	-0-	2	56	2	2			Y	-0-					16
10	0		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					16
11	0		1	-0-	1	57	1	2			Y	-0-					16
12	0		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					16
01	0		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					16
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	57					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	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					16
12	0		16	-0-	16	33	16	2			Y	-0-					16
01	0		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					16
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					16

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1553	2	23	9	N	21	11	8			144
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					144
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2074	2	14	9	N	13	13	8			144
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3					147
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	2	11	9	N	10	10	8			147
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	N	6	6	8			147

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	34890	X	29260	-0-	-5630	-0-	26495	2	2765	9	Y	2514	2365	1		472
10	35061	X	29900	-0-	-5161	-0-	26197	2	3703	9	Y	3366	3423	1		415
*11	31050	X	25974	-0-	-5076	-0-	25039	2	935	9	Y	850	1022	1		243
*12	30225	X	25759	-0-	-4466	-0-	25210	2	549	9	Y	499	548	1		194
*01	30225	X	1535	-0-	-28690	-0-	306	1	1229	9	Y	1117	1137	1		174
*02	27300	X	23079	-0-	-4221	-0-	390	1	22276	2	Y	375	458	1		91
							413	9								

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	49020	X	22992	-0-	-26028	-0-	22462	2	530	9	Y	482	701	1		64
10	48918	X	-0-	-0-	-48918	-0-					Y	-0-	64	1		-0-
*11	46440	X	456	-0-	-45984	-0-	456	2			Y	-0-				-0-
*12	47399	X	158	-0-	-47241	-0-	158	2			Y	-0-				-0-
*01	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					Y	-0-				-0-
*02	21448	X	6986	-0-	-14462	-0-	90	1	6701	2	Y	177	160	1		17
							195	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	42060	X	38210	-0-	-3850	-0-	36673	2	1537	9	Y	1397	1350	1		836
10	41912	X	38588	-0-	-3324	-0-	36736	2	1852	9	Y	1684	1725	1		795
*11	39330	X	35526	-0-	-3804	-0-	34727	2	799	9	Y	726	781	1		740
*12	39494	X	35022	-0-	-4472	-0-	34440	2	582	9	Y	529	590	1		679
*01	39494	X	1148	-0-	-38346	-0-	410	1	738	9	Y	671	632	1		718
*02	35672	X	31827	-0-	-3845	-0-	535	1	30813	2	Y	435	481	1		672
							479	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	42840	X	40758	-0-	-2082	-0-	38684	2	2074	9	Y	1885	1804	1		895
10	45561	X	45561	-0-	-0-	-0-	42478	2	3083	9	Y	2803	2821	1		877
*11	42840	X	41556	-0-	-1284	-0-	40678	2	878	9	Y	798	932	1		743
*12	44268	X	37305	-0-	-6963	-0-	36793	2	512	9	Y	465	535	1		673
*01	44268	X	-0-	-0-	-44268	-0-					Y	881	814	1		740
*02	39984	X	32998	-0-	-6986	-0-	531	1	31554	2	Y	830	664	1		906
							913	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	38640	X	35156	-0-	-3484	-0-	33656	2	1500	9	Y	1364	1319	1		319
10	38688	X	31099	-0-	-7589	-0-	29852	2	1247	9	Y	1134	1214	1		239
*11	36510	X	29613	-0-	-6897	-0-	28949	2	664	9	Y	604	630	1		213
*12	36332	X	31147	-0-	-5185	-0-	30881	2	266	9	Y	242	288	1		167
*01	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					Y	691	597	1		261
*02	32816	X	29970	-0-	-2846	-0-	493	1	29013	2	Y	422	372	1		311
							464	9								

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	37500	X	33958	-0-	-3542	-0-	32516	2	1442	9	Y	1311	1272	1			312
10	37541	X	30102	-0-	-7439	-0-	28285	2	1817	9	Y	1652	1684	1			280
*11	35190	X	7893	-0-	-27297	-0-	7367	2	526	9	Y	478	561	1			197
*12	35154	X	5087	-0-	-30067	-0-	4875	2	212	9	Y	193	223	1			167
*01	35123	X	-0-	-0-	-35123	-0-					Y	640	580	1			227
*02	31696	X	3572	-0-	-28124	-0-	62	1	3392	2	Y	107	204	1			130
							118	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	189615	X	99447	-0-	-90168	-0-	99242	2	205	9	N	186	186	1			-0-
10	114235	X	103096	-0-	-11139	-0-	102895	2	201	9	N	183	183	1			-0-
11	110550	X	95556	-0-	-14994	-0-	91157	2	4399	9	Y	3999	3502	1			497
12	114235	X	86238	-0-	-27997	-0-	83756	2	2482	9	Y	2256	2514	1			239
01	114235	X	2694	-0-	-111541	-0-	845	1	1849	9	Y	1681	1744	1			176
*02	89180	X	67274	-0-	-21906	-0-	1103	1	64548	2	Y	1475	1487	1			164
							1623	9									

CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12300 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27220	X	23397	-0-	-3823	-0-	23397	2			N	-0-					-0-
10	94394	X	94394	-0-	-0-	-0-	94394	2			N	-0-					-0-
11	85528	X	85528	-0-	-0-	-0-	83651	2	1877	9	Y	1706	1494	1			212
12	84382	X	78329	-0-	-6053	-0-	76956	2	1373	9	Y	1248	1293	1			167
01	84382	X	3062	-0-	-81320	-0-	737	1	2325	9	Y	2114	2092	1			189
*02	76216	X	58482	-0-	-17734	-0-	962	1	56099	2	Y	1292	1371	1			110
							1421	9									

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 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	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					5
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					5
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					5
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					5
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					5
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	3			Y	-0-					5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19200	X	13502	-0-	-5698	-0-	13385	3	117	9	N	106	139	1			49
10	0		16129	-0-	16129	16129	16099	3	30	9	N	27					76
11	0		15054	-0-	15054	31183	15026	3	28	9	N	25					101
12	0		15212	-0-	15212	46395	15177	3	35	9	N	32					133
*01	60618	X	14223	-0-	-46395	-0-	14133	3	90	9	N	82	55	8			160
*02	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14671	3	30	9	N	27					187

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	S	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					25
10	458	S	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					25
11	171	S	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					25
12	0		131	-0-	131	131	131	2			N	-0-					25
*01	291	S	160	-0-	-131	-0-	160	2			N	-0-					25
02	168	S	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	232	S	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
10	264	S	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					19
11	244	S	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
12	0		226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					19
*01	466	S	240	-0-	-226	-0-	240	2			N	-0-					19
*02	227	S	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					9
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	28	1	830	2	N	-0-					9
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	23	1	750	2	N	-0-					9
12	868	N	698	-0-	-170	-0-	33	1	665	2	N	-0-					9
01	868	N	337	-0-	-531	-0-	14	1	323	2	N	-0-					9
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	1	1	898	2	N	-0-					9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		418	-0-	418	418	418	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		133	-0-	133	551	133	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		40	-0-	40	591	1	1	39	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		72	-0-	72	663	3	1	69	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		47	-0-	47	710	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		69	-0-	69	779	69	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	1095	2			N	-0-					5
10	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	39	1	1171	2	N	-0-					5
11	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	39	1	1281	2	N	-0-					5
12	1147	N	653	-0-	-494	-0-	30	1	623	2	N	-0-					5
01	1209	N	484	-0-	-725	-0-	20	1	464	2	N	-0-					5
02	1232	N	668	-0-	-564	-0-	1	1	667	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	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					42
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	2	N	-0-					42
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	14	1	457	2	N	-0-					42
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	18	1	368	2	N	-0-					42
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					42
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	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	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	172	8	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1213	-0-	-467	-0-	1213	2			N	-0-					7
10	1674	N	1272	-0-	-402	-0-	41	1	1231	2	N	-0-					7
11	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	48	1	1575	2	N	-0-					7
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1497	2	N	-0-					7
01	1271	N	449	-0-	-822	-0-	18	1	431	2	N	-0-					7
02	1512	N	773	-0-	-739	-0-	1	1	772	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	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					8
10	217	N	121	-0-	-96	-0-	4	1	117	2	N	-0-					8
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	4	1	131	2	N	-0-					8
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					8
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	2	N	-0-					8
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	2			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	1200	N	767	-0-	-433	-0-	767	2			N	-0-					14
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	30	1	884	2	N	-0-					14
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	28	1	920	2	N	-0-					14
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	2	N	-0-					14
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	63	1	1490	2	N	-0-					14
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	2	1	1531	2	N	-0-					14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			4
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	28	1	844	2	N	-0-			4
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	N	-0-			4
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	2	N	-0-			4
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1292	2	N	-0-			4
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	1	1	914	2	N	-0-			4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

09	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			N	-0-			7
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	2	N	-0-			7
11	1260	N	583	-0-	-677	-0-	17	1	566	2	N	-0-			7
12	1147	N	725	-0-	-422	-0-	34	1	691	2	N	-0-			7
01	1085	N	598	-0-	-487	-0-	24	1	574	2	N	-0-			7
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	2	1	1923	2	N	-0-			7

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2	EXT	87	-0-	87	87	3	1	84	2	N	-0-			20
11	14B2	EXT	4	-0-	4	91	4	2			N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-			20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

09	3330	X	2517	-0-	-813	-0-	2517	2			N	-0-			6
10	3441	X	3014	-0-	-427	-0-	98	1	2916	2	N	-0-			6
11	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	89	1	2887	2	N	-0-			6
12	3410	X	2864	-0-	-546	-0-	133	1	2731	2	N	-0-			6
01	3410	X	1832	-0-	-1578	-0-	74	1	1758	2	N	-0-			6
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	4	1	2840	2	N	-0-			6

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			42
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	46	1	1384	2	N	-0-			42
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	42	1	1361	2	N	-0-			42
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	57	1	1167	2	N	-0-			42
01	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	54	1	1274	2	N	-0-			42
02	1316	N	910	-0-	-406	-0-	1	1	909	2	N	-0-			42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	3029	2			N	-0-			27
10	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	103	1	3063	2	N	-0-			27
11	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	91	1	2969	2	N	-0-			27
12	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	148	1	3032	2	N	-0-			27
01	3193	X	2418	-0-	-775	-0-	98	1	2320	2	N	-0-			27
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	4	1	3023	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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			14
10	713	N	444	-0-	-269	-0-	14	1	430	2	N	-0-			14
11	990	N	481	-0-	-509	-0-	14	1	467	2	N	-0-			14
12	837	N	343	-0-	-494	-0-	16	1	327	2	N	-0-			14
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	13	1	305	2	N	-0-			14
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-			14

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1120	-0-	-410	-0-	1120	2			N	-0-			13
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	44	1	1301	2	N	-0-			13
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	2	N	-0-			13
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	96	1	1969	2	N	-0-			13
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1765	2	N	-0-			13
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	2	1	1896	2	N	-0-			13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			13
10	1798	N	1240	-0-	-558	-0-	40	1	1200	2	N	-0-			13
11	1800	N	1367	-0-	-433	-0-	41	1	1326	2	N	-0-			13
12	1922	N	698	-0-	-1224	-0-	33	1	665	2	N	-0-			13
01	1240	N	574	-0-	-666	-0-	23	1	551	2	N	-0-			13
02	1288	N	909	-0-	-379	-0-	1	1	908	2	N	-0-			13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			9
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	30	1	900	2	N	-0-			9
11	990	N	810	-0-	-180	-0-	24	1	786	2	N	-0-			9
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	N	-0-			9
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	35	1	834	2	N	-0-			9
02	756	N	513	-0-	-243	-0-	1	1	512	2	N	-0-			9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					27
10	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	99	1	2954	2	N	-0-					27
11	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	86	1	2804	2	N	-0-					27
12	3534	X	2259	-0-	-1275	-0-	105	1	2154	2	N	-0-					27
01	3441	X	2286	-0-	-1155	-0-	92	1	2194	2	N	-0-					27
02	3108	X	2683	-0-	-425	-0-	3	1	2680	2	N	-0-					27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					5
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	55	1	1639	2	N	-0-					5
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	56	1	1819	2	N	-0-					5
12	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	71	1	1456	2	N	-0-					5
01	1705	N	899	-0-	-806	-0-	36	1	863	2	N	-0-					5
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	2	1	1788	2	N	-0-					5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					7
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	959	2	N	-0-					7
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	37	1	1209	2	N	-0-					7
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	N	-0-					7
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1014	2	N	-0-					7
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	2	1	1311	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	10945	-0-	-1235	-0-	10859	2	86	9	N	78					116
10	12586	X	11814	-0-	-772	-0-	380	1	11350	2	N	76					192
							84	9									
11	12420	X	10893	-0-	-1527	-0-	324	1	10524	2	N	41	151	1			82
							45	9									
12	12834	X	11269	-0-	-1565	-0-	521	1	10658	2	N	82					164
							90	9									
01	12834	X	9022	-0-	-3812	-0-	361	1	8591	2	N	64	166	1			62
							70	9									
02	10668	X	10285	-0-	-383	-0-	13	1	10195	2	N	70					132
							77	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	N	9					158
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1047	2	4	9	N	4					162
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	644	2	13	9	N	12	162	1			12
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	468	2	10	9	N	9					21
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	339	2	4	9	N	4					25
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	N	4					29

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1622	2	21	9	N	19					73
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1796	2	29	9	N	26					99
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1631	2	42	9	N	38	89	1			48
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1659	2	35	9	N	32					80
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1507	2	42	9	N	38	88	1			30
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	711	2	10	9	N	9					39

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

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

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-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

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-

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

09	1296	R	650	-0-	-646	-0-	650	2			N	-0-					15
10	682	#	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					15
11	660	#	201	-0-	-459	-0-	201	2			N	-0-					15
12	682	#	256	-0-	-426	-0-	256	2			N	-0-					15
01	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					15
02	616	#	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					15

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

09	930	#	657	-0-	-273	-0-	626	3	31	9	Y	28					93
10	1023	#	785	-0-	-238	-0-	761	3	24	9	Y	22					115
11	990	#	773	-0-	-217	-0-	751	3	22	9	Y	20	121	1			14
12	1023	#	701	-0-	-322	-0-	672	3	29	9	Y	26					40
01	775	#	242	-0-	-533	-0-	232	3	10	9	Y	9					49
02	728	#	256	-0-	-472	-0-	241	3	15	9	Y	14					63

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

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

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061

09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	#	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
*01	210	R	82	-0-	-128	-0-	82	1			N	-0-					-0-
*02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					28
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					28
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					28
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					28
01	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	3			N	-0-					28
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2395	3	369	9	N	335	343	1			248
10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2026	3	347	9	N	315	361	1			202
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	1908	3	354	9	N	322	357	1			167
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1758	3	322	9	N	293	362	1			98
01	1209	X	994	-0-	-215	-0-	926	3	68	9	N	62					160
02	1092	N	220	-0-	-872	-0-	220	3			N	-0-					160

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	165	3	109	9	N	99					176
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	150	3	96	9	N	87					263
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	117	3	95	9	N	86	171	1			178
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	112	3	96	9	N	87					265
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	103	3	68	9	N	62					327
02	168	N	35	-0-	-133	-0-	10	3	25	9	N	23					350

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	298	3	35	9	N	32	168	1			70
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	277	3	37	9	N	34					104
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	195	3	28	9	N	25					129
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	313	3	21	9	N	19					148
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	283	3	14	9	N	13					161
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	83	3	2	9	N	2					163

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	548	3	33	9	Y	30					64
10	775	N	137	-0-	-638	-0-	101	3	36	9	Y	33					97
11	750	N	131	-0-	-619	-0-	101	3	30	9	Y	27	98	1			26
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	100	3	10	9	Y	9					35
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	89	3	4	9	Y	4					39
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	50	3	1	9	Y	1	18	1			22

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	736	3	41	9	N	37					73
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	656	3	43	9	N	39					112
11	600	N	482	-0-	-118	-0-	445	3	37	9	N	34	80	1			66
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	695	3	86	9	N	78					144
01	620	N	391	-0-	-229	-0-	349	3	42	9	N	38					182
02	448	N	113	-0-	-335	-0-	100	3	13	9	N	12	162	1			32

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	2	17	9	N	15					108
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12					120
11	0		438	-0-	438	438	413	2	25	9	N	23					143
12	0		566	-0-	566	1004	549	2	17	9	N	15					158
01	0		575	-0-	575	1579	549	2	26	9	N	24					182
02	1895	N	316	-0-	-1579	-0-	285	2	31	9	N	28					210

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	2			N	-0-					22
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					22
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					22
12	0		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					22
*01	321	N	158	-0-	-163	-0-	158	2			N	-0-					22
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	30	N	26	-0-	-4	-0-	18	3	8	9	N	7					25
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	363	3	56	9	N	51					76
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	419	3	4	9	N	4					80
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	368	3	21	9	N	19					99
01	372	N	56	-0-	-316	-0-	43	3	13	9	N	12					111
02	336	N	12	-0-	-324	-0-	1	3	11	9	N	10					121

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	101	3	9	9	N	8					56
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	3	7	9	N	6					62
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	104	3	7	9	N	6	35	1			33
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	N	3					36
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	N	1					37
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	51	3	2	9	N	2					39

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	750	N	641	-0-	-109	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	588	N	169	-0-	-419	-0-	169	3			N	-0-					-0-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1001	3	57	9	N	52					143
10	899	X	784	-0-	-115	-0-	766	3	18	9	N	16					159
11	1080	X	512	-0-	-568	-0-	512	3			N	-0-					159
12	1116	X	518	-0-	-598	-0-	518	3			N	-0-					159
01	1116	X	777	-0-	-339	-0-	743	3	34	9	N	31	168	1			22
02	476	N	331	-0-	-145	-0-	295	3	36	9	N	33					55

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 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	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-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	244	244	2			N	-0-					-0-
12	0		164	-0-	164	408	164	2			N	-0-					-0-
*01	596	N	188	-0-	-408	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

09	210	#	137	-0-	-73	-0-	134	2	3	9	N	3					119
10	217	#	179	-0-	-38	-0-	175	2	4	9	N	4					123
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	165	2	3	9	N	3					126
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					129
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					130
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					130

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

09	810	#	733	-0-	-77	-0-	709	2	24	9	N	22					115
10	899	#	767	-0-	-132	-0-	767	2			N	-0-					115
11	870	#	493	-0-	-377	-0-	490	2	3	9	N	3					118
12	899	#	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					118
01	775	#	570	-0-	-205	-0-	566	2	4	9	N	4					122
02	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					122

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

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-

XTO ENERGY INC. 945936
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-					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

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

09	2760	X	1048	-0-	-1712	-0-	1048	2			N	-0-					119
10	0		311	-0-	311	311	311	2			N	-0-					119
11	0		1584	-0-	1584	1895	1395	2	189	9	N	172					291
12	3455	X	1560	-0-	-1895	-0-	1307	2	253	9	N	230	321	1			200
01	0		3421	-0-	3421	3421	3421	2			N	-0-					200
02	9201	X	5780	-0-	-3421	-0-	5780	2			N	-0-					200

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					69
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					69
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					69
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	3379	X	2731	-0-	-648	-0-	2731	2			N	-0-					69
*02	3052	X	19	-0-	-3033	-0-	19	2			N	-0-					69

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
10	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	2			N	-0-					9
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

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	99	177	1			-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					16
10	0		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					16
11	0		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					16
12	0		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					16
01	209	N	1	-0-	-208	-0-	1	2			N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

09	3000	N	2292	-0-	-708	512	2292	2			N	-0-					10
10	2877	X	2365	-0-	-512	-0-	2365	2			N	-0-					10
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4886	2	196	9	N	178	178	1			10
12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7669	2	197	9	N	179	189	1			-0-
01	0		4402	-0-	4402	4402	4402	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	5719	-0-	-4402	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1621	-0-	-809	-0-	1521	2	100	9	N	91	188	1			160
10	0		2840	-0-	2840	2840	2622	2	218	9	N	198	188	1			170
11	0		2997	-0-	2997	5837	2791	2	206	9	N	187	190	1			167
12	0		1740	-0-	1740	7577	1640	2	100	9	N	91	1	8			257
01	0		1018	-0-	1018	8595	934	2	84	9	N	76	186	1	4	8	143
02	10406	X	1811	-0-	-8595	-0-	1719	2	92	9	N	84					227

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
10	0		173	-0-	173	173	129	2	44	9	N	40					70
11	0		29	-0-	29	202	29	2			N	-0-					70
12	0		38	-0-	38	240	38	2			N	-0-					70
01	0		82	-0-	82	322	71	2	11	9	N	10					80
02	322	N	-0-	-0-	-322	-0-					N	-0-					80

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

09	180	X	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					13
10	0		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					13
11	0		113	-0-	113	276	113	2			N	-0-					13
12	0		26	-0-	26	302	26	2			N	-0-					13
01	0		73	-0-	73	375	73	2			N	-0-					13
02	491	N	116	-0-	-375	-0-	116	2			N	-0-					13

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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B DENY		-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

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

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					12
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					12
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					12
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		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 #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

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
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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

09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	0	N	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

09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DUNN RESOURCES, LLC 234351
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1380	N	708	-0-	-672	-0-	701	2	7	9	N	6					47
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					47
11	0		764	-0-	764	764	754	2	10	9	N	9					56
12	0		701	-0-	701	1465	693	2	8	9	N	7					63
01	0		35	-0-	35	1500	35	2			N	-0-					63
02	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					63

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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1793	2	24	9	N	22					134
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	2	22	9	N	20					154
11	0		363	-0-	363	363	357	2	6	9	N	5					159
12	0		-0-	-0-	-0-	363					N	-0-					159
01	0		183	-0-	183	546	183	2			N	-0-					159
02	1222	N	676	-0-	-546	-0-	646	2	30	9	N	27	1	8			185

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	348	2	37	9	N	34					92
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	213	2	28	9	N	25					117
11	0		294	-0-	294	294	197	2	97	9	N	88					205
12	0		392	-0-	392	686	347	2	45	9	N	41	170	1			76
01	0		410	-0-	410	1096	315	2	95	9	N	86					162
02	1382	N	286	-0-	-1096	-0-	240	2	46	9	N	42					204

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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	3870	X	2698	-0-	-1172	-0-	2648	2	50	9	N	45	170	1			67
10	3689	X	2857	-0-	-832	-0-	2822	2	35	9	N	32					99
11	0		3060	-0-	3060	3060	3007	2	53	9	N	48					147
12	0		3088	-0-	3088	6148	3053	2	35	9	N	32					179
01	0		3056	-0-	3056	9204	3053	2	3	9	N	3					182
02	12703	X	3499	-0-	-9204	-0-	3497	2	2	9	N	2					184

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1446	-0-	-84	-0-	1424	2	22	9	N	20					63
10	1581	X	1239	-0-	-342	-0-	1224	2	15	9	N	14					77
11	1440	X	1058	-0-	-382	-0-	1039	2	19	9	N	17					94
12	1302	X	935	-0-	-367	-0-	926	2	9	9	N	8					102
01	1488	X	1124	-0-	-364	-0-	1104	2	20	9	N	18					120
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	957	2	13	9	N	12					132

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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		1835	-0-	1835	5878	236	1	1599	3	N	-0-					120
10	0		1900	-0-	1900	7778	238	1	1662	3	N	-0-					120
11	0		1423	-0-	1423	9201	136	1	1287	3	N	-0-	63	1			57
12	0		1246	-0-	1246	10447	135	1	1043	3	N	62					119
							68	9									
01	3100	N	1754	-0-	-1346	9101	179	1	1563	3	N	11					130
							12	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9101					N	NO RPT					130

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	257	3	N	44					116
							48	9									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	58	1	406	3	N	48					164
							53	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	16	61	1			119
							18	9									
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	26	48	1			97
							29	9									
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	23	1	202	3	N	33					130
							36	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	119	1	809	3	N	97					152
							107	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	125	1	869	3	N	22					174
							24	9									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	89	1	842	3	N	36					210
							40	9									
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	215	1	1670	3	N	24	122	1			112
							26	9									
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	229	1	2001	3	N	30					142
							33	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			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	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	131	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	0		734	-0-	734	734	143	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	0		662	-0-	662	1396	109	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	0		471	-0-	471	1867	87	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1867					Y	-0-					-0-
02	1867	N	-0-	-0-	-1867	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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.) 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		-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	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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1137	3	22	9	N	20	4	8			126
10	0		1231	-0-	1231	1231	1192	3	39	9	N	35	11	8			150
11	2407	N	1176	-0-	-1231	-0-	1159	3	17	9	N	15	10	8			155
12	0		1066	-0-	1066	1066	1021	3	45	9	N	41	162	1	8	8	26
01	0		1170	-0-	1170	2236	1137	3	33	9	N	30	8	8			48
02	2800	N	766	-0-	-2034	202	760	3	6	9	N	5	5	8			48

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	502	-0-	-1628	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
10	0		330	-0-	330	330	23	1	307	2	N	-0-					-0-
11	0		2190	-0-	2190	2520	14	1	2176	2	N	-0-					-0-
12	0		2836	-0-	2836	5356	27	1	2809	2	N	-0-					-0-
01	0		89	-0-	89	5445	7	1	82	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2645					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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					28
10	0		475	-0-	475	475	475	2			N	-0-					28
11	0		413	-0-	413	888	413	2			N	-0-					28
12	0		366	-0-	366	1254	366	2			N	-0-					28
01	0		119	-0-	119	1373	119	2			N	-0-					28
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	981					N	NO RPT					28

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	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					115
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					115
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					115
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					115
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4909	2	136	9	N	124	112	1			127
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					127

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	595 142	1 9	1505	2	N	129	227	1	5	8	52
10	0		833	-0-	833	833	282	1	551	2	N	-0-					52
11	0		257	-0-	257	1090	97	1	160	2	N	-0-					52
12	2846	N	1756	-0-	-1090	-0-	462 210	1 9	1084	2	N	191	172	1	6	8	65
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	707 184	1 9	1931	2	N	167	165	1	4	8	63
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	708 147	1 9	1511	2	N	134	160	1	4	8	33

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	150 67	1 9	380	2	Y	61	59	8			7
10	775	N	584	-0-	-191	-0-	177 69	1 9	338	2	Y	63	8	1	60	8	2
11	840	N	513	-0-	-327	-0-	173 61	1 9	279	2	Y	55	54	8			3
12	620	N	360	-0-	-260	-0-	100 31	1 9	229	2	Y	28	27	8			4
01	0		396	-0-	396	396	101 1	1 9	294	2	Y	1	4	1			1
*02	664	N	268	-0-	-396	-0-	72 39	1 9	157	2	Y	35	33	8			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	497	1	1252	2	Y	51	7	8			83
							56	9									
10	0		1902	-0-	1902	1902	652	1	1205	2	Y	41					124
							45	9									
11	0		1512	-0-	1512	3414	555	1	933	2	Y	22					146
							24	9									
12	0		1475	-0-	1475	4889	446	1	997	2	Y	29	128	1			47
							32	9									
01	0		1710	-0-	1710	6599	445	1	1221	2	Y	40					87
							44	9									
02	2800	N	765	-0-	-2035	4564	218	1	523	2	Y	22					109
							24	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	470	1	1187	2	Y	8					18
							9	9									
10	0		1480	-0-	1480	1480	527	1	945	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
11	0		1654	-0-	1654	3134	612	1	1034	2	Y	7					12
							8	9									
12	0		1864	-0-	1864	4998	578	1	1278	2	Y	7					19
							8	9									
01	0		1201	-0-	1201	6199	319	1	872	2	Y	9	23	1			5
							10	9									
02	2800	N	1399	-0-	-1401	4798	445	1	945	2	Y	8					13
							9	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	482	1	1215	2	Y	28					72
							31	9									
10	0		1866	-0-	1866	1866	641	1	1185	2	Y	36	87	1			21
							40	9									
11	0		1495	-0-	1495	3361	544	1	919	2	Y	29					50
							32	9									
12	0		1419	-0-	1419	4780	424	1	963	2	Y	29					79
							32	9									
01	0		1689	-0-	1689	6469	440	1	1199	2	Y	45	105	1			19
							50	9									
02	2800	N	1356	-0-	-1444	5025	413	1	901	2	Y	38					57
							42	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	580	1	1461	2	Y	25	7	8			35
							28	9									
10	0		1330	-0-	1330	1330	461	1	860	2	Y	8					43
							9	9									
11	0		1700	-0-	1700	3030	633	1	1059	2	Y	7					50
							8	9									
12	0		1668	-0-	1668	4698	507	1	1149	2	Y	11	44	1			17
							12	9									
01	0		1968	-0-	1968	6666	525	1	1428	2	Y	14					31
							15	9									
02	2800	N	1540	-0-	-1260	5406	486	1	1043	2	Y	10					41
							11	9									

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-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	66	1	161	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	0		240	-0-	240	240	82	1	154	2	Y	4					4
							4	9									
11	0		162	-0-	162	402	60	1	101	2	Y	1					5
							1	9									
12	0		163	-0-	163	565	49	1	111	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	0		152	-0-	152	717	40	1	109	2	Y	3					7
							3	9									
02	839	N	122	-0-	-717	-0-	38	1	82	2	Y	2					9
							2	9									

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	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	248	-0-	-1012	-0-	63	1	177	2	Y	7					9
							8	9									
10	0		294	-0-	294	294	86	1	202	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
11	0		218	-0-	218	512	70	1	148	2	Y	-0-					5
12	0		177	-0-	177	689	48	1	127	2	Y	2					7
							2	9									
01	0		230	-0-	230	919	52	1	178	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1126	N	207	-0-	-919	-0-	52	1	154	2	Y	1					1
							1	9									

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	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	822	1	2064	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	1073	1	1968	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
11	3000	N	4292	-0-	1292	1292	1598	1	2688	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
12	3100	N	3854	-0-	754	2046	1192	1	2661	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	0		4138	-0-	4138	6184	1107	1	3031	2	Y	-0-					18
*02	9450	X	3266	-0-	-6184	-0-	1045	1	2219	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

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-	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

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-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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

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	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	333 3	1 9	841	2	Y	3					7
10	0		338	-0-	338	338	108 1	1 9	229	2	Y	1	8	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					-0-
02	338	N	-0-	-0-	-338	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	487 11	1 9	1223	2	Y	10	111	1			12
10	0		1822	-0-	1822	1822	640	1	1182	2	Y	-0-					12
11	0		1529	-0-	1529	3351	560 24	1 9	945	2	Y	22					34
12	0		1441	-0-	1441	4792	444	1	997	2	Y	-0-					34
01	0		1967	-0-	1967	6759	521 26	1 9	1420	2	Y	24					58
02	2800	N	1643	-0-	-1157	5602	526	1	1117	2	Y	-0-					58

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	673	1	1697	2	Y	9					22
							10	9									
10	0		2319	-0-	2319	2319	796	1	1514	2	Y	8	25	1			5
							9	9									
11	0		1448	-0-	1448	3767	511	1	930	2	Y	6					11
							7	9									
12	0		1664	-0-	1664	5431	517	1	1143	2	Y	4					15
							4	9									
01	0		2257	-0-	2257	7688	602	1	1642	2	Y	12	22	1			5
							13	9									
02	2800	N	1946	-0-	-854	6834	619	1	1318	2	Y	8					13
							9	9									

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	115	-0-	115	115	28	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	49	-0-	49	164	16	1	33	2	Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	-0-	-0-	-900	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	25	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	0		153	-0-	153	153	30	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	0		164	-0-	164	317	27	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	0		125	-0-	125	442	23	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					-0-
02	442	N	-0-	-0-	-442	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	0		284	-0-	284	284	55	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	0		254	-0-	254	538	42	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	0		143	-0-	143	681	26	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	681					Y	-0-					-0-
02	681	N	-0-	-0-	-681	-0-					Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	435	1	1866	2	Y	-0-					22
10	0		2478	-0-	2478	2478	467	1	1932	2	Y	72					94
							79	9									
11	0		2118	-0-	2118	4596	348	1	1761	2	Y	8					102
							9	9									
12	0		1567	-0-	1567	6163	272	1	1209	2	Y	78	155	1			25
							86	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	6163					Y	-0-					25
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3363					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	736	1	3028	2	Y	80	116	1			19
							88	9									
10	0		3360	-0-	3360	3360	666	1	2629	2	Y	59	52	1			26
							65	9									
11	0		2603	-0-	2603	5963	441	1	2079	2	Y	75					101
							83	9									
12	0		1970	-0-	1970	7933	382	1	1558	2	Y	27	102	1			26
							30	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	7933					Y	-0-					26
02	7933	X	-0-	-0-	-7933	-0-					Y	-0-					26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	114	1	359	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
10	0		553	-0-	553	553	130	1	409	2	Y	13	19	1			4
							14	9									
11	0		351	-0-	351	904	81	1	259	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
12	0		268	-0-	268	1172	73	1	185	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	1172					Y	18	15	1			13
02	1172	N	-0-	-0-	-1172	-0-					Y	-0-	7	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	65	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	0		360	-0-	360	360	70	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	0		258	-0-	258	618	43	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	0		161	-0-	161	779	30	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	779					Y	-0-					-0-
02	779	N	-0-	-0-	-779	-0-					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 (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	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-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					13
10	0		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					13
11	0		121	-0-	121	247	121	2			Y	-0-					13
12	0		122	-0-	122	369	122	2			Y	-0-					13
01	0		140	-0-	140	509	140	2			Y	-0-					13
02	650	N	141	-0-	-509	-0-	141	2			Y	-0-					13

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	117	1	395	2	Y	62					134
							68	9									
10	0		623	-0-	623	623	124	1	454	2	Y	41	96	1			79
							45	9									
11	0		472	-0-	472	1095	113	1	355	2	Y	4					83
							4	9									
12	0		536	-0-	536	1631	128	1	363	2	Y	41					124
							45	9									
01	0		407	-0-	407	2038	123	1	281	2	Y	3					127
							3	9									
02	2624	N	586	-0-	-2038	-0-	123	1	427	2	Y	33	87	1			73
							36	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	104	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	0		548	-0-	548	548	115	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	0		571	-0-	571	1119	133	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	0		701	-0-	701	1820	177	1	524	2	Y	-0-					-0-
01	0		731	-0-	731	2551	215	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	2667	N	116	-0-	-2551	-0-	26	1	90	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	230	-0-	-220	-0-	90	1	129	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
10	0		186	-0-	186	186	84	1	88	2	Y	13	19	1			4
							14	9									
11	0		127	-0-	127	313	70	1	48	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
12	0		82	-0-	82	395	66	1	16	2	Y	-0-	3	1			4
01	0		-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-	2	1			2
02	395	N	-0-	-0-	-395	-0-					Y	-0-	1	1			1

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	75	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	0		433	-0-	433	433	95	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	0		239	-0-	239	672	57	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	0		179	-0-	179	851	49	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	0		141	-0-	141	992	43	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	1444	N	452	-0-	-992	-0-	105	1	347	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	0		228	-0-	228	228	44	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	0		474	-0-	474	702	78	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	0		58	-0-	58	760	11	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
02	760	N	-0-	-0-	-760	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	288 19	1 9	917	2	Y	17					36
10	0		1577	-0-	1577	1577	346 12	1 9	1219	2	Y	11	26	1			21
11	0		1731	-0-	1731	3308	423 1	1 9	1307	2	Y	1					22
12	0		1917	-0-	1917	5225	501 12	1 9	1404	2	Y	11					33
01	0		2179	-0-	2179	7404	662 1	1 9	1516	2	Y	1					34
02	2800	N	1764	-0-	-1036	6368	405 9	1 9	1350	2	Y	8	23	1			19

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
12	0		31	-0-	31	33	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
02	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	267	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	0		1274	-0-	1274	1274	298	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	0		1188	-0-	1188	2462	247	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	0		957	-0-	957	3419	227	1	730	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3419					Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	619					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	969	-0-	-741	-0-	183	1	786	2	Y	-0-	15	1			23
10	0		941	-0-	941	941	183	1	758	2	Y	-0-	19	1			4
11	0		1855	-0-	1855	2796	306	1	1549	2	Y	-0-	2	1			2
12	0		1084	-0-	1084	3880	199	1	884	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	3880					Y	-0-	1	1			1
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1080					Y	-0-	1	1			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	127	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	0		380	-0-	380	380	124	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	624	91	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	0		309	-0-	309	933	108	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	933					Y	-0-					-0-
02	933	N	-0-	-0-	-933	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	31	-0-	-299	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	30	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	0		34	-0-	34	64	9	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	0		55	-0-	55	119	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
02	119	N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	242	1	780	2	Y	22	14	1			22
							24	9									
10	0		1179	-0-	1179	1179	273	1	871	2	Y	32	44	1			10
							35	9									
11	0		1649	-0-	1649	2828	319	1	1310	2	Y	18	12	1			16
							20	9									
12	0		1083	-0-	1083	3911	250	1	832	2	Y	1	7	1			10
							1	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	3911					Y	-0-	5	1			5
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1111					Y	-0-	2	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	568	1	2177	2	Y	13	8	1			13
							14	9									
10	0		2411	-0-	2411	2411	515	1	1876	2	Y	18	25	1			6
							20	9									
11	0		2106	-0-	2106	4517	396	1	1696	2	Y	13	8	1			11
							14	9									
12	0		1662	-0-	1662	6179	354	1	1296	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	6179					Y	25	20	1			18
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3379					Y	-0-	9	1			9

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		40	-0-	40	40	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
02	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	201	-0-	-369	-0-	60 45	1 9	96	2	Y	41					87
10	0		207	-0-	207	207	63 29	1 9	115	2	Y	26	62	1			51
11	0		183	-0-	183	390	66 3	1 9	114	2	Y	3					54
12	0		483	-0-	483	873	137 29	1 9	317	2	Y	26					80
01	0		163	-0-	163	1036	71 2	1 9	90	2	Y	2					82
02	1294	N	258	-0-	-1036	-0-	74 24	1 9	160	2	Y	22	57	1			47

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	73	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	0		271	-0-	271	271	79	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	0		167	-0-	167	438	61	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	0		194	-0-	194	632	71	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	0		139	-0-	139	771	62	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	130	-0-	-771	-0-	50	1	80	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	98	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	0		350	-0-	350	350	95	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	0		281	-0-	281	631	86	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	0		343	-0-	343	974	107	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	0		241	-0-	241	1215	91	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	1465	N	250	-0-	-1215	-0-	75	1	175	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1840	-0-	-560	-0-	397	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	0		1477	-0-	1477	1477	338	1	1139	2	Y	-0-					-0-
11	0		1480	-0-	1480	2957	295	1	1185	2	Y	-0-					-0-
12	0		1432	-0-	1432	4389	314	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4389					Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1589					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	442	1	1637	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	0		1993	-0-	1993	1993	437	1	1552	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	0		1898	-0-	1898	3891	363	1	1532	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	0		1390	-0-	1390	5281	307	1	1083	2	Y	-0-	1	1			1
01	0		-0-	-0-	-0-	5281					Y	1	1	1			1
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2481					Y	-0-					1

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	0		171	-0-	171	171	33	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	0		358	-0-	358	529	62	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	0		120	-0-	120	649	22	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	649					Y	-0-					-0-
02	649	N	-0-	-0-	-649	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1273	-0-	-1307	-0-	286	1	966	2	Y	19	12	1			19
							21	9									
10	0		1427	-0-	1427	1427	322	1	1075	2	Y	27	38	1			8
							30	9									
11	0		1241	-0-	1241	2668	252	1	967	2	Y	20	12	1			16
							22	9									
12	0		954	-0-	954	3622	223	1	713	2	Y	16	13	1			19
							18	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	3622					Y	37	29	1			27
02	3622	X	-0-	-0-	-3622	-0-					Y	-0-	14	1			13

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	0		402	-0-	402	402	103	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	0		332	-0-	332	734	80	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	0		200	-0-	200	934	62	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	934					Y	-0-					-0-
02	934	N	-0-	-0-	-934	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	-335	-0-	58	1	87	2	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		159	-0-	159	159	71	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	492	N	333	-0-	-159	-0-	96	1	237	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	715	1	2808	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
10	0		3203	-0-	3203	3203	671	1	2521	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
11	0		2545	-0-	2545	5748	469	1	2069	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
12	0		1935	-0-	1935	7683	406	1	1523	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	7683					Y	13	10	1			9
02	7683	X	-0-	-0-	-7683	-0-					Y	-0-	5	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

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	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	539	1	2053	2	Y	57	35	1			56
							63	9									
10	0		2630	-0-	2630	2630	545	1	1999	2	Y	78	110	1			24
							86	9									
11	0		2578	-0-	2578	5208	465	1	2049	2	Y	58	34	1			48
							64	9									
12	0		1796	-0-	1796	7004	372	1	1372	2	Y	47	39	1			56
							52	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	7004					Y	106	85	1			77
02	7004	X	-0-	-0-	-7004	-0-					Y	-0-	41	1			36

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	749	1	1326	2	Y	4	77	1			28
							4	9									
10	0		2189	-0-	2189	2189	866	1	1320	2	Y	3					31
							3	9									
11	0		1843	-0-	1843	4032	810	1	1033	2	Y	-0-					31
12	0		1574	-0-	1574	5606	851	1	723	2	Y	-0-					31
01	0		1228	-0-	1228	6834	876	1	277	2	Y	68					99
							75	9									
02	2800	N	1939	-0-	-861	5973	865	1	1012	2	Y	56					155
							62	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	423	1	1557	2	Y	-0-			-0-
10	0		2500	-0-	2500	2500	537	1	1963	2	Y	-0-			-0-
11	0		2263	-0-	2263	4763	424	1	1839	2	Y	-0-			-0-
12	0		946	-0-	946	5709	225	1	721	2	Y	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5709					Y	-0-			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2909					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2165	-0-	-115	-0-	780	1	1385	2	Y	-0-			-0-
10	0		2101	-0-	2101	2101	833	1	1268	2	Y	-0-			-0-
11	0		1968	-0-	1968	4069	864	1	1104	2	Y	-0-			-0-
12	0		1696	-0-	1696	5765	916	1	780	2	Y	-0-			-0-
01	0		996	-0-	996	6761	758	1	238	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1870	-0-	-930	5831	862	1	1008	2	Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	64	1	107	2	Y	-0-			-0-
10	0		256	-0-	256	256	80	1	176	2	Y	-0-			-0-
11	0		270	-0-	270	526	87	1	183	2	Y	-0-			-0-
12	0		196	-0-	196	722	75	1	121	2	Y	-0-			-0-
01	0		244	-0-	244	966	96	1	148	2	Y	-0-			-0-
02	1309	N	343	-0-	-966	-0-	98	1	245	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1594	-0-	-326	-0-	369	1	1205	2	Y	18					127
							20	9									
10	0		1791	-0-	1791	1791	385	1	1380	2	Y	24					151
							26	9									
11	0		600	-0-	600	2391	166	1	434	2	Y	-0-					151
12	0		712	-0-	712	3103	206	1	506	2	Y	-0-					151
01	0		1998	-0-	1998	5101	604	1	1394	2	Y	-0-					151
02	2800	N	2699	-0-	-101	5000	600	1	2099	2	Y	-0-					151

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	2610	X	1872	-0-	-738	-0-	424	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	0		2460	-0-	2460	2460	514	1	1946	2	Y	-0-					-0-
11	0		1945	-0-	1945	4405	456	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	0		1364	-0-	1364	5769	356	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	0		767	-0-	767	6536	242	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1256	-0-	-1544	4992	287	1	969	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

09	180	N	98	-0-	-82	-0-	45	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	0		99	-0-	99	99	45	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	0		73	-0-	73	172	40	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	0		75	-0-	75	247	42	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	0		65	-0-	65	312	41	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	122	-0-	-312	-0-	48	1	74	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	157	26	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
02	157	N	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 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	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	395	1	1435	2	Y	13	8	1			13
							14	9									
10	0		1668	-0-	1668	1668	371	1	1276	2	Y	19	26	1			6
							21	9									
11	0		1472	-0-	1472	3140	291	1	1167	2	Y	13	8	1			11
							14	9									
12	0		1168	-0-	1168	4308	264	1	892	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	4308					Y	25	20	1			18
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1508					Y	-0-	10	1			8

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	83	X	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	0		51	-0-	51	51	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	0		115	-0-	115	166	19	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	0		42	-0-	42	208	8	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
02	208	N	-0-	-0-	-208	-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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	324	1	1216	2	Y	49					69
							54	9									
10	0		1172	-0-	1172	1172	242	1	832	2	Y	89	73	1			85
							98	9									
11	0		1397	-0-	1397	2569	250	1	1066	2	Y	74	87	1			72
							81	9									
12	0		1257	-0-	1257	3826	266	1	991	2	Y	-0-					72
01	0		-0-	-0-	-0-	3826					Y	1	48	1			25
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1026					Y	-0-					25

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	25	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	0		23	-0-	23	48	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	0		91	-0-	91	139	17	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					-0-
02	139	N	-0-	-0-	-139	-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	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	871	1	3479	2	Y	-0-					-0-
10	0		4476	-0-	4476	4476	921	1	3555	2	Y	-0-					-0-
11	0		3491	-0-	3491	7967	627	1	2864	2	Y	-0-					-0-
12	0		2332	-0-	2332	10299	480	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	10299					Y	-0-					-0-
02	10299	X	-0-	-0-	-10299	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 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	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	321	1	1370	2	Y	36					51
							40	9									
10	0		2067	-0-	2067	2067	404	1	1662	2	Y	1	24	1			28
							1	9									
11	0		2481	-0-	2481	4548	412	1	2069	2	Y	-0-	15	1			13
12	0		1439	-0-	1439	5987	267	1	1172	2	Y	-0-					13
01	0		-0-	-0-	-0-	5987					Y	-0-	8	1			5
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3187					Y	-0-					5

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	406	1	1484	2	Y	22	14	1			22
							24	9									
10	0		2194	-0-	2194	2194	470	1	1689	2	Y	32	44	1			10
							35	9									
11	0		2403	-0-	2403	4597	443	1	1935	2	Y	23	14	1			19
							25	9									
12	0		1382	-0-	1382	5979	301	1	1060	2	Y	19	16	1			22
							21	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	5979					Y	43	34	1			31
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3179					Y	-0-	16	1			15

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	390	N	33	-0-	-357	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	0		220	-0-	220	220	43	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	0		198	-0-	198	418	36	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	0		61	-0-	61	479	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
02	479	N	-0-	-0-	-479	-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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	0		50	-0-	50	50	10	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	0		115	-0-	115	165	21	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	0		93	-0-	93	258	17	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					-0-
02	258	N	-0-	-0-	-258	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	47	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	0		265	-0-	265	265	52	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	0		215	-0-	215	480	39	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	0		65	-0-	65	545	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	545					Y	-0-					-0-
02	545	N	-0-	-0-	-545	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	254	1	829	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
10	0		1123	-0-	1123	1123	267	1	845	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
11	0		1476	-0-	1476	2599	292	1	1174	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
12	0		931	-0-	931	3530	221	1	703	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	3530					Y	15	12	1			11
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	730					Y	-0-	6	1			5

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9					12
10	0		68	-0-	68	68	11	1	47	2	Y	9	10	1			11
							10	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	68					Y	16	15	1			12
12	0		-0-	-0-	-0-	68					Y	9					21
01	0		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-	14	1			7
02	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					7

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	0		241	-0-	241	241	47	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	0		181	-0-	181	422	33	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	0		151	-0-	151	573	28	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	573					Y	-0-					-0-
02	573	N	-0-	-0-	-573	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	803	1	3179	2	Y	-0-					-0-
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	871	1	3349	2	Y	-0-					-0-
11	0		3771	-0-	3771	3771	673	1	3098	2	Y	-0-					-0-
12	0		2359	-0-	2359	6130	485	1	1874	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6130					Y	-0-					-0-
02	6130	X	-0-	-0-	-6130	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	444	86	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	0		335	-0-	335	779	55	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	0		126	-0-	126	905	23	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	905					Y	-0-					-0-
02	905	N	-0-	-0-	-905	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 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	1500	N	966	-0-	-534	-0-	193	1	688	2	Y	77					110
							85	9									
10	0		1447	-0-	1447	1447	299	1	1098	2	Y	45	72	1			83
							50	9									
11	0		1352	-0-	1352	2799	242	1	1060	2	Y	45	70	1			58
							50	9									
12	0		1048	-0-	1048	3847	204	1	755	2	Y	81					139
							89	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	3847					Y	3	94	1			48
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1047					Y	-0-					48

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					131
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					134
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	0		73	-0-	73	73	39	1	34	2	Y	-0-					134
01	0		-0-	-0-	-0-	73					Y	40	159	1			15
02	73	N	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					15

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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	420	N	293	-0-	-127	-0-	79	1	211	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	0		294	-0-	294	294	82	1	208	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	0		290	-0-	290	584	73	1	214	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	0		211	-0-	211	795	64	1	147	2	Y	-0-	1	1			1
01	0		-0-	-0-	-0-	795					Y	1	1	1			1
02	795	N	-0-	-0-	-795	-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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	274	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	0		1418	-0-	1418	1418	301	1	1117	2	Y	-0-					-0-
11	0		1217	-0-	1217	2635	226	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	0		820	-0-	820	3455	176	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3455					Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	655					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 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	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	245	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	0		955	-0-	955	955	236	1	719	2	Y	-0-					-0-
11	0		1119	-0-	1119	2074	235	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	0		740	-0-	740	2814	187	1	553	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2814					Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	14					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	300	-0-	-480	-0-	57	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	0		700	-0-	700	700	136	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	0		289	-0-	289	989	51	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	0		67	-0-	67	1056	12	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-					-0-
02	1056	N	-0-	-0-	-1056	-0-					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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	135	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	0		619	-0-	619	619	120	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	0		490	-0-	490	1109	84	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	0		149	-0-	149	1258	27	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1258					Y	-0-					-0-
02	1258	N	-0-	-0-	-1258	-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	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	192	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	0		952	-0-	952	952	185	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	0		965	-0-	965	1917	163	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	0		774	-0-	774	2691	142	1	632	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2691					Y	-0-					-0-
02	2691	N	-0-	-0-	-2691	-0-					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	2160	N	2042	-0-	-118	-0-	435	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	0		2023	-0-	2023	2023	444	1	1579	2	Y	-0-					-0-
11	0		1809	-0-	1809	3832	349	1	1460	2	Y	-0-					-0-
12	0		1210	-0-	1210	5042	273	1	937	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5042					Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2242					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-					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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	372	1	1466	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	0		1839	-0-	1839	1839	382	1	1453	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	0		1339	-0-	1339	3178	246	1	1089	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	0		1321	-0-	1321	4499	268	1	1051	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	4499					Y	6	5	1			4
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1699					Y	-0-	2	1			2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	1199	-0-	-121	-0-	250	1	942	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
10	0		1325	-0-	1325	1325	281	1	1033	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
11	0		1631	-0-	1631	2956	293	1	1331	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
12	0		1172	-0-	1172	4128	240	1	926	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	4128					Y	13	10	1			9
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1328					Y	-0-	5	1			4

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2021	-0-	-289	-0-	415	1	1520	2	Y	78	49	1			77
							86	9									
10	0		2378	-0-	2378	2378	490	1	1769	2	Y	108	152	1			33
							119	9									
11	0		2078	-0-	2078	4456	379	1	1611	2	Y	80	47	1			66
							88	9									
12	0		1837	-0-	1837	6293	376	1	1391	2	Y	64	53	1			77
							70	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	6293					Y	147	118	1			106
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3493					Y	-0-	56	1			50

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	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	582	1	2443	2	Y	-0-					-0-
10	0		3583	-0-	3583	3583	707	1	2876	2	Y	-0-					-0-
11	0		3117	-0-	3117	6700	524	1	2593	2	Y	-0-					-0-
12	0		2053	-0-	2053	8753	388	1	1665	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8753					Y	-0-					-0-
02	8753	X	-0-	-0-	-8753	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH 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	210	N	195	-0-	-15	-0-	37	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	0		144	-0-	144	144	28	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	0		214	-0-	214	358	39	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	0		50	-0-	50	408	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	408					Y	-0-					-0-
02	408	N	-0-	-0-	-408	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	37	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	59	37	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	0		1184	-0-	1184	1243	287	1	897	2	Y	-0-					-0-
12	0		688	-0-	688	1931	191	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	0		568	-0-	568	2499	185	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	669	-0-	-2131	368	163	1	506	2	Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	67	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	0		162	-0-	162	162	57	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	0		151	-0-	151	313	50	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	0		108	-0-	108	421	45	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-					-0-
02	421	N	-0-	-0-	-421	-0-					Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	70	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	0		401	-0-	401	401	82	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	0		319	-0-	319	720	57	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	0		219	-0-	219	939	44	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	939					Y	-0-					-0-
02	939	N	-0-	-0-	-939	-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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	96	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	0		349	-0-	349	349	93	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	0		212	-0-	212	561	60	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	0		155	-0-	155	716	54	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	716					Y	-0-					-0-
02	716	N	-0-	-0-	-716	-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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	44	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	0		254	-0-	254	254	49	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	0		240	-0-	240	494	40	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	0		153	-0-	153	647	28	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	647					Y	-0-					-0-
02	647	N	-0-	-0-	-647	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
10	0		20	-0-	20	20	4	1	16	2	N	-0-					-0-
11	0		40	-0-	40	60	7	1	33	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	60	N	-0-	-0-	-60	-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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		63	-0-	63	63	43	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
02	63	N	-0-	-0-	-63	-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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	152 7	1 9	449	2	Y	6					12
10	0		553	-0-	553	553	134 3	1 9	416	2	Y	3	8	1			7
11	0		374	-0-	374	927	107	1	267	2	Y	-0-					7
12	0		-0-	-0-	-0-	927					Y	4					11
01	0		-0-	-0-	-0-	927					Y	-0-					11
02	971	N	44	-0-	-927	-0-	31 2	1 9	11	2	Y	2	7	1			6

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	216	X	216	-0-	-0-	-0-	65	1	151	2	N	-0-					-0-
10	0		215	-0-	215	215	67	1	148	2	N	-0-					-0-
11	0		164	-0-	164	379	52	1	112	2	N	-0-					-0-
12	0		95	-0-	95	474	43	1	52	2	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	474					N	-0-					-0-
02	474	X	-0-	-0-	-474	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	100	1	431	2	N	-0-					-0-
10	0		567	-0-	567	567	110	1	457	2	N	-0-					-0-
11	0		632	-0-	632	1199	104	1	528	2	N	-0-					-0-
12	0		410	-0-	410	1609	75	1	335	2	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1609					N	-0-					-0-
02	1609	N	-0-	-0-	-1609	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	0	W	371	-0-	371	7984	95	1	276	2	N	-0-					-0-
10	0	W	402	-0-	402	8386	103	1	299	2	N	-0-					-0-
11	0	W	348	-0-	348	8734	83	1	265	2	N	-0-					-0-
12	0	W	220	-0-	220	8954	66	1	154	2	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8954					N	-0-					-0-
02	8954	X	-0-	-0-	-8954	-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	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-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	887	1	3676	2	Y	-0-					-0-
10	0		4305	-0-	4305	4305	862	1	3443	2	Y	-0-					-0-
11	0		3783	-0-	3783	8088	650	1	3133	2	Y	-0-					-0-
12	0		2592	-0-	2592	10680	502	1	2090	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	10680					Y	-0-					-0-
02	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					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	-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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

09	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	300	N	264	-0-	-36	-0-	70	1	194	2	N	-0-					-0-
10	0		274	-0-	274	274	72	1	202	2	N	-0-					-0-
11	0		266	-0-	266	540	71	1	195	2	N	-0-					-0-
12	0		312	-0-	312	852	93	1	219	2	N	-0-					-0-
01	0		306	-0-	306	1158	93	1	213	2	N	-0-					-0-
02	1424	N	266	-0-	-1158	-0-	72	1	194	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	34	1			30

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					149
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					149
12	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					149
01	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					149
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0		-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

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					97
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0		45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					97
12	0		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					97
01	95	N	50	-0-	-45	-0-	50	3			N	-0-					97
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					220
10	0		65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					220
11	0		60	-0-	60	125	60	3			N	-0-					220
12	0		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					220
01	190	N	65	-0-	-125	-0-	65	3			N	-0-					220
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					220

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					151
10	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					151
11	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					151
12	0		50	-0-	50	110	50	3			N	-0-					151
01	160	N	50	-0-	-110	-0-	50	3			N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CRATON OPERATING LLC 186717
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					137
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
11	0		2120	-0-	2120	2120	2120	3			N	-0-					-0-
12	0		1948	-0-	1948	4068	1948	3			N	-0-					-0-
01	0		2177	-0-	2177	6245	2177	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1841	-0-	-959	5286	1841	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	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	0		1879	-0-	1879	1879	1879	3			N	-0-					-0-
12	0		1696	-0-	1696	3575	1696	3			N	-0-					-0-
01	0		1807	-0-	1807	5382	1807	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1478	-0-	-1322	4060	1478	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	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1701	3	1	9	N	1					151
10	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1693	3	26	9	N	24					175
11	0		1521	-0-	1521	1521	1502	3	19	9	N	17					192
12	0		1273	-0-	1273	2794	1264	3	9	9	N	8	172	1			28
01	0		1761	-0-	1761	4555	1731	3	30	9	N	27					55
02	2800	N	1529	-0-	-1271	3284	1509	3	20	9	N	18					73

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	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	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			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	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	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	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
10	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
11	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	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	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					7
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					7
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					7
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					7
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					7
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	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	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	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	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	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	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					13
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					13
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					13
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					13
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					13
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	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	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					3
10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					3
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					3
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					3
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					3
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	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	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					18
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					18
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					18
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					18
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					18
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	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	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					5
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					5
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					5
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					5
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					5
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	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	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
10	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
11	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
12	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
01	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
02	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1260	-0-	1260	1260	15	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	0		1132	-0-	1132	2392	14	1	1118	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2392					Y	-0-					-0-
01	0		1311	-0-	1311	3703	1311	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1156	-0-	-1644	2059	1156	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	0		97	-0-	97	97	1	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	0		151	-0-	151	248	2	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	0		269	-0-	269	517	269	2			Y	-0-					-0-
01	0		183	-0-	183	700	183	2			Y	-0-					-0-
02	763	N	63	-0-	-700	-0-	63	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-					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-

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-					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 (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-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
10	0		172	-0-	172	172	7	1	165	2	N	-0-					-0-
11	0		125	-0-	125	297	6	1	119	2	N	-0-					-0-
12	0		193	-0-	193	490	9	1	184	2	N	-0-					-0-
01	0		384	-0-	384	874	21	1	363	2	N	-0-					-0-
02	1084	N	210	-0-	-874	-0-	13	1	197	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-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
10	0		178	-0-	178	178	8	1	170	2	N	-0-					-0-
11	0		186	-0-	186	364	8	1	178	2	N	-0-					-0-
12	0		181	-0-	181	545	8	1	173	2	N	-0-					-0-
01	0		152	-0-	152	697	8	1	144	2	N	-0-					-0-
02	890	N	193	-0-	-697	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1791	-0-	-0-	-0-	100	1	1691	2	N	-0-					-0-
10	0		1875	-0-	1875	1875	80	1	1795	2	N	-0-					-0-
11	0		849	-0-	849	2724	38	1	811	2	N	-0-					-0-
12	0		422	-0-	422	3146	19	1	403	2	N	-0-					-0-
01	0		1306	-0-	1306	4452	70	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	4935	X	483	-0-	-4452	-0-	29	1	454	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	101	-0-	-2149	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
10	0		219	-0-	219	219	9	1	210	2	N	-0-					-0-
11	0		180	-0-	180	399	8	1	172	2	N	-0-					-0-
12	0		196	-0-	196	595	9	1	187	2	N	-0-					-0-
01	0		186	-0-	186	781	10	1	176	2	N	-0-					-0-
02	908	N	127	-0-	-781	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	828	2	N	-0-					42
10	0		1690	-0-	1690	1690	72	1	1618	2	N	-0-					42
11	0		907	-0-	907	2597	41	1	866	2	N	-0-					42
12	0		724	-0-	724	3321	33	1	691	2	N	-0-					42
01	0		971	-0-	971	4292	52	1	919	2	N	-0-					42
02	2800	N	360	-0-	-2440	1852	22	1	338	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 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	930	N	892	-0-	-38	-0-	50	1	842	2	N	-0-					-0-
10	0		770	-0-	770	770	33	1	737	2	N	-0-					-0-
11	0		701	-0-	701	1471	31	1	670	2	N	-0-					-0-
12	0		289	-0-	289	1760	13	1	276	2	N	-0-					-0-
01	0		1052	-0-	1052	2812	56	1	996	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	942	-0-	-1858	954	57	1	885	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					40
10	0		49	-0-	49	49	2	1	47	2	N	-0-					40
11	0		18	-0-	18	67	1	1	17	2	N	-0-					40
12	0		5	-0-	5	72	5	2			N	-0-					40
01	0		13	-0-	13	85	1	1	12	2	N	-0-					40
02	103	N	18	-0-	-85	-0-	1	1	17	2	N	-0-					40

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	165	1	2788	2	N	-0-					-0-
10	0	2967	-0-	2967	2967	127	1	2840	2	N	-0-					-0-
11	0	2725	-0-	2725	5692	122	1	2603	2	N	-0-					-0-
12	0	2174	-0-	2174	7866	99	1	2075	2	N	-0-					-0-
01	0	2965	-0-	2965	10831	159	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2927	-0-	127	10958	178	1	2749	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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

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-

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

09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					2
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					2
11	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					2
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					2
01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					2
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

09	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					48
10	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					48
11	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					48
12	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					48
01	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					48
02	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					48

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	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	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					50
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					50
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					50
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					50
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					50
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	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	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					10
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					10
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					10
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					10
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					10
02	1204	N	1138	-0-	-66	-0-	1138	2			N	-0-					10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	55	2		N	-0-			-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2		N	-0-			-0-
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2		N	-0-			-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2		N	-0-			-0-
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	239	1	4034	2	N	-0-					95
10	0		4224	-0-	4224	4224	180	1	4044	2	N	-0-					95
11	0		4073	-0-	4073	8297	183	1	3890	2	N	-0-					95
12	0		3889	-0-	3889	12186	176	1	3713	2	N	-0-					95
01	0		3992	-0-	3992	16178	214	1	3778	2	N	-0-					95
02	19959	X	3781	-0-	-16178	-0-	229	1	3552	2	N	-0-					95

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4714	-0-	-146	-0-	264	1	4450	2	N	-0-					22
10	0		4732	-0-	4732	4732	202	1	4530	2	N	-0-					22
11	0		4543	-0-	4543	9275	204	1	4339	2	N	-0-					22
12	0		4417	-0-	4417	13692	200	1	4217	2	N	-0-					22
01	0		4110	-0-	4110	17802	220	1	3890	2	N	-0-					22
02	21983	X	4181	-0-	-17802	-0-	254	1	3927	2	N	-0-					22

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
	GOFF				WELL #: 1	RRCID -> 233088						COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 13000		PERF.10836 - 12150
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-
11	0		38	-0-	38	128	38	2			N	-0-					-0-
12	0		41	-0-	41	169	41	2			N	-0-					-0-
01	0		33	-0-	33	202	33	2			N	-0-					-0-
02	249	N	47	-0-	-202	-0-	47	2			N	-0-					-0-
	OVERSHOWN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 233721						COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 12260		PERF.10646 - 12013
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0		-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	840	N	762	-0-	-78	-0-	43	1	719	2	N	-0-					-0-
10	0		699	-0-	699	699	30	1	669	2	N	-0-					-0-
11	0		816	-0-	816	1515	37	1	779	2	N	-0-					-0-
12	0		796	-0-	796	2311	36	1	760	2	N	-0-					-0-
01	0		730	-0-	730	3041	39	1	691	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	721	-0-	-2079	962	44	1	677	2	N	-0-					-0-
	T.I.N.				WELL #: 2	RRCID -> 234352						COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 12535		PERF.10467 - 12198
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	192	1	3228	2	N	-0-					88
10	0		3407	-0-	3407	3407	145	1	3262	2	N	-0-					88
11	0		3390	-0-	3390	6797	152	1	3238	2	N	-0-					88
12	0		3027	-0-	3027	9824	137	1	2890	2	N	-0-					88
01	0		3413	-0-	3413	13237	183	1	3230	2	N	-0-					88
02	16087	X	2850	-0-	-13237	-0-	173	1	2677	2	N	-0-					88
	CROCKETT, DAVY				WELL #: 2	RRCID -> 237584						COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 13171		PERF.11035 - 13034
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	30	1	501	2	N	-0-					-0-
10	0		531	-0-	531	531	23	1	508	2	N	-0-					-0-
11	0		626	-0-	626	1157	28	1	598	2	N	-0-					-0-
12	0		610	-0-	610	1767	28	1	582	2	N	-0-					-0-
01	0		688	-0-	688	2455	37	1	651	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	464	-0-	-2336	119	28	1	436	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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	230	1	3873	2	N	-0-					56
10	0		4193	-0-	4193	4193	179	1	4014	2	N	-0-					56
11	0		3934	-0-	3934	8127	176	1	3758	2	N	-0-					56
12	0		3761	-0-	3761	11888	171	1	3590	2	N	-0-					56
01	0		4087	-0-	4087	15975	219	1	3868	2	N	-0-					56
02	18915	X	2940	-0-	-15975	-0-	178	1	2762	2	N	-0-					56

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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	87	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	0		1555	-0-	1555	1555	66	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	0		1437	-0-	1437	2992	64	1	1373	2	N	-0-					-0-
12	0		1149	-0-	1149	4141	52	1	1097	2	N	-0-					-0-
01	0		1473	-0-	1473	5614	79	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1272	-0-	-1528	4086	77	1	1195	2	N	-0-					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1054	2	N	-0-					224
10	0		1118	-0-	1118	1118	48	1	1070	2	N	-0-					224
11	0		1030	-0-	1030	2148	46	1	984	2	N	-0-					224
12	0		1090	-0-	1090	3238	49	1	1041	2	N	-0-					224
01	0		1199	-0-	1199	4437	64	1	1135	2	N	-0-					224
02	2800	N	1077	-0-	-1723	2714	65	1	1012	2	N	-0-					224

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0		305	-0-	305	305	13	1	292	2	N	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	452	7	1	140	2	N	-0-					-0-
12	0		146	-0-	146	598	7	1	139	2	N	-0-					-0-
01	0		139	-0-	139	737	7	1	132	2	N	-0-					-0-
02	886	N	149	-0-	-737	-0-	9	1	140	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	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	259	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	0		4716	-0-	4716	4716	201	1	4515	2	N	-0-					-0-
11	0		4590	-0-	4590	9306	206	1	4384	2	N	-0-					-0-
12	0		4467	-0-	4467	13773	203	1	4264	2	N	-0-					-0-
01	0		4697	-0-	4697	18470	252	1	4445	2	N	-0-					-0-
02	22747	X	4277	-0-	-18470	-0-	259	1	4018	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	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	186	1	3136	2	N	-0-					88
10	0		3322	-0-	3322	3322	142	1	3180	2	N	-0-					88
11	0		3175	-0-	3175	6497	142	1	3033	2	N	-0-					88
12	0		2856	-0-	2856	9353	130	1	2726	2	N	-0-					88
01	0		3137	-0-	3137	12490	168	1	2969	2	N	-0-					88
02	15437	X	2947	-0-	-12490	-0-	179	1	2768	2	N	-0-					88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					65
12	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					65
01	0		24	-0-	24	36	1	1	23	2	N	-0-					65
02	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
10	0		223	-0-	223	223	5	1	210	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
11	0		256	-0-	256	479	9	1	234	2	Y	12	6	1			18
							13	9									
12	0		81	-0-	81	560	3	1	74	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
01	0		372	-0-	372	932	24	1	338	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
02	1085	N	153	-0-	-932	-0-	12	1	133	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

09	4140	X	3181	-0-	-959	-0-	3181	2			N	-0-					187
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					187
11	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	3917	2			N	-0-					187
12	4557	X	3865	-0-	-692	-0-	3865	2			N	-0-	162	1			25
01	0		4654	-0-	4654	4654	4654	2			N	-0-					25
*02	7554	X	2900	-0-	-4654	-0-	2900	2			N	-0-					25

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

09	7230	X	1872	-0-	-5358	-0-	1872	2			N	-0-					262
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					262
11	4320	X	1755	-0-	-2565	-0-	1755	2			N	-0-					262
12	4464	X	3436	-0-	-1028	-0-	3436	2			N	-0-					262
01	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	4363	2			N	-0-					262
*02	4116	X	2572	-0-	-1544	-0-	2572	2			N	-0-					262

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					123
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					123
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					123
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					123
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					123
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					123

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	9690	X	4553	-0-	-5137	-0-	4517	2	36	9	N	33	73	1			49
10	0		5070	-0-	5070	5070	5041	2	29	9	N	26					75
11	0		9911	-0-	9911	14981	9814	2	97	9	N	88	112	1			51
12	0		8887	-0-	8887	23868	8836	2	51	9	N	46					97
01	0		8586	-0-	8586	32454	8586	2			N	-0-	70	1			27
02	41677	X	9223	-0-	-32454	-0-	9190	2	33	9	N	30					57

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	6000	X	5885	-0-	-115	-0-	5867	2	18	9	N	16	86	1			57
10	0		4708	-0-	4708	4708	4673	2	35	9	N	32					89
11	0		6702	-0-	6702	11410	6694	2	8	9	N	7	66	1			30
12	0		5007	-0-	5007	16417	4977	2	30	9	N	27					57
01	0		5872	-0-	5872	22289	5794	2	78	9	N	71	97	1			31
02	27625	X	5336	-0-	-22289	-0-	5284	2	52	9	N	47					78

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	293	1	8127	2	Y	72	57	1			92
							79	9									
10	0		8170	-0-	8170	8170	199	1	7904	2	Y	61	61	1			92
							67	9									
11	0		5083	-0-	5083	13253	177	1	4837	2	Y	63	59	1			96
							69	9									
12	0		5078	-0-	5078	18331	166	1	4840	2	Y	65	118	1			43
							72	9									
01	0		6048	-0-	6048	24379	398	1	5574	2	Y	69	63	1			49
							76	9									
02	28695	X	4316	-0-	-24379	-0-	353	1	3900	2	Y	57	64	1			42
							63	9									

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	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	346	1	9623	2	Y	91	79	1			117
							100	9									
10	0		9942	-0-	9942	9942	242	1	9615	2	Y	77	78	1			116
							85	9									
11	0		7274	-0-	7274	17216	254	1	6930	2	Y	82	73	1			125
							90	9									
12	0		7027	-0-	7027	24243	231	1	6702	2	Y	85	152	1			58
							94	9									
01	0		7647	-0-	7647	31890	504	1	7052	2	Y	83	79	1			62
							91	9									
02	39124	X	7234	-0-	-31890	-0-	594	1	6562	2	Y	71	79	1			54
							78	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3403	-0-		-647	-0-	117	1	3244	2	Y	38	15	1			48
								42	9									
10	0		3359	-0-		3359	3359	81	1	3235	2	Y	39	32	1			55
								43	9									
11	0		3835	-0-		3835	7194	134	1	3660	2	Y	37	37	1			55
								41	9									
12	0		3953	-0-		3953	11147	130	1	3793	2	Y	27	60	1			22
								30	9									
01	0		6336	-0-		6336	17483	420	1	5874	2	Y	38	34	1			26
								42	9									
02	21774	X	4291	-0-		-17483	-0-	353	1	3899	2	Y	35	38	1			23
								39	9									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4604	-0-		-346	-0-	153	1	4246	2	Y	186	161	1			239
								205	9									
10	0		4726	-0-		4726	4726	111	1	4421	2	Y	176	160	1			255
								194	9									
11	0		4785	-0-		4785	9511	163	1	4438	2	Y	167	157	1			265
								184	9									
12	0		4393	-0-		4393	13904	140	1	4056	2	Y	179	328	1			116
								197	9									
01	0		4996	-0-		4996	18900	320	1	4482	2	Y	176	161	1			131
								194	9									
02	23196	X	4296	-0-		-18900	-0-	343	1	3786	2	Y	152	168	1			115
								167	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	5126	-0-		-2734	-0-	177	1	4919	2	Y	27	36	1			39
								30	9									
10	0		8176	-0-		8176	8176	199	1	7935	2	Y	38	24	1			53
								42	9									
11	0		5802	-0-		5802	13978	204	1	5562	2	Y	33	34	1			52
								36	9									
12	0		6411	-0-		6411	20389	212	1	6158	2	Y	37	64	1			25
								41	9									
01	0		1022	-0-		1022	21411	67	1	940	2	Y	14	26	1			13
								15	9									
02	21438	X	27	-0-		-21411	-0-	2	1	19	2	Y	5	6	1			12
								6	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-	66	1	1828	2	Y	10	8	1			12
								11	9									
10	0		2266	-0-		2266	2266	55	1	2202	2	Y	8	8	1			12
								9	9									
11	0		2123	-0-		2123	4389	75	1	2039	2	Y	8	8	1			12
								9	9									
12	0		2559	-0-		2559	6948	85	1	2466	2	Y	7	14	1			5
								8	9									
01	0		2481	-0-		2481	9429	165	1	2306	2	Y	9	8	1			6
								10	9									
02	2800	N	2121	-0-		-679	8750	175	1	1937	2	Y	8	9	1			5
								9	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					27
10	0		166	-0-	166	166	135	2	31	9	Y	28					55
11	0		187	-0-	187	353	150	2	37	9	Y	34					89
12	0		127	-0-	127	480	88	2	39	9	Y	35	85	1			39
01	0		97	-0-	97	577	97	2			Y	-0-					39
02	682	N	105	-0-	-577	-0-	105	2			Y	-0-					39

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	86	1	2399	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	0		2267	-0-	2267	2267	55	1	2208	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
11	0		2199	-0-	2199	4466	78	1	2118	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
12	0		1682	-0-	1682	6148	56	1	1623	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	0		2776	-0-	2776	8924	185	1	2587	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	2800	N	2034	-0-	-766	8158	169	1	1863	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

09	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	41	1	1134	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
10	0		57	-0-	57	57	1	1	53	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
11	0		1815	-0-	1815	1872	64	1	1744	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
12	0		1659	-0-	1659	3531	55	1	1598	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
01	0		1785	-0-	1785	5316	119	1	1662	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	6531	X	1215	-0-	-5316	-0-	100	1	1107	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	486		945	-0-	459	459	945	1			N	-0-					58
11	540		1701	-0-	1161	1620	661	1	1040	2	N	-0-					58
12	0		2181	-0-	2181	3801	901	1	1280	2	N	-0-					58
01	0		2050	-0-	2050	5851	855	1	1191	2	N	4					62
							4	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	5347					N	NO RPT					62

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

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	1380	#	670	-0-	-710	-0-	670	2			N	-0-					35
10	3255	#	527	-0-	-2728	-0-	527	2			N	-0-					35
11	3150	#	607	-0-	-2543	-0-	607	2			N	-0-					35
12	3255	#	557	-0-	-2698	-0-	557	2			N	-0-					35
01	961	#	492	-0-	-469	-0-	492	2			N	-0-					35
02	616	#	449	-0-	-167	-0-	449	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	375	-0-	-75	-0-	39	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	0		404	-0-	404	404	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	0		436	-0-	436	840	43	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	0		435	-0-	435	1275	45	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	461	-0-	-1275	-0-	47	1	414	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	98	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	524	-0-	-189	-0-	54	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	0		699	-0-	699	699	72	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	0		668	-0-	668	1367	53	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	0		595	-0-	595	1962	64	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	2603	N	641	-0-	-1962	-0-	67	1	574	2	Y	-0-					-0-

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	147	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	0		165	-0-	165	312	16	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
02	430	N	118	-0-	-312	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	0		438	-0-	438	438	45	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	0		491	-0-	491	929	45	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	0		279	-0-	279	1208	29	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	1461	N	253	-0-	-1208	-0-	26	1	227	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	298	1	2452	2	Y	-0-					7
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	309	1	2653	2	Y	-0-					7
11	0		2788	-0-	2788	2788	289	1	2499	2	Y	-0-					7
12	0		2817	-0-	2817	5605	257	1	2560	2	Y	-0-					7
01	0		2968	-0-	2968	8573	313	1	2655	2	Y	-0-					7
02	2800	N	2463	-0-	-337	8236	257	1	2206	2	Y	-0-					7

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0		1470	-0-	1470	1470	1470	2			N	-0-					20
01	0		7299	-0-	7299	8769	7299	2			N	-0-					20
02	2800	N	4106	-0-	1306	10075	4106	2			N	-0-					20

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (RODESSA) //CONT.// 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	20	1	156	2	N	-0-					162
10	0		168	-0-	168	168	19	1	149	2	N	-0-					162
11	0		46	-0-	46	214	5	1	41	2	N	-0-					162
12	510	N	296	-0-	-214	-0-	26	1	270	2	N	-0-					162
01	0		361	-0-	361	361	2	1	359	2	N	-0-					162
*02	676	N	315	-0-	-361	-0-	15	1	300	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-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	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					28
10	0		287	-0-	287	287	287	2			N	-0-					28
11	0		396	-0-	396	683	396	2			N	-0-					28
12	0		410	-0-	410	1093	410	2			N	-0-					28
01	0		331	-0-	331	1424	331	2			N	-0-					28
02	1763	N	339	-0-	-1424	-0-	339	2			N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			Y	-0-					17
10	0		1520	-0-	1520	1520	112	1	1408	2	Y	-0-					17
11	0		1338	-0-	1338	2858	83	1	1255	2	Y	-0-					17
12	0		1432	-0-	1432	4290	113	1	1319	2	Y	-0-					17
01	0		1608	-0-	1608	5898	88	1	1520	2	Y	-0-					17
02	2800	N	1561	-0-	-1239	4659	99	1	1462	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					16
10	0		1765	-0-	1765	1765	130	1	1635	2	Y	-0-					16
11	0		1615	-0-	1615	3380	101	1	1514	2	Y	-0-					16
12	0		1605	-0-	1605	4985	127	1	1478	2	Y	-0-					16
01	0		1565	-0-	1565	6550	85	1	1480	2	Y	-0-					16
02	2800	N	1472	-0-	-1328	5222	93	1	1379	2	Y	-0-					16

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			Y	-0-					7
10	0		4740	-0-	4740	4740	352	1	4388	2	Y	-0-					7
11	0		3205	-0-	3205	7945	201	1	3004	2	Y	-0-					7
12	0		3062	-0-	3062	11007	243	1	2819	2	Y	-0-					7
01	0		3293	-0-	3293	14300	180	1	3113	2	Y	-0-					7
02	17221	X	2921	-0-	-14300	-0-	186	1	2735	2	Y	-0-					7

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					9
10	0		616	-0-	616	616	46	1	570	2	Y	-0-					9
11	0		3111	-0-	3111	3727	195	1	2916	2	Y	-0-					9
12	0		1798	-0-	1798	5525	143	1	1655	2	Y	-0-					9
01	0		2871	-0-	2871	8396	157	1	2714	2	Y	-0-					9
02	11108	X	2712	-0-	-8396	-0-	173	1	2539	2	Y	-0-					9

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2314	-0-	-1196	-0-	2314	2			Y	-0-					9
10	0		4309	-0-	4309	4309	320	1	3989	2	Y	-0-					9
11	0		3545	-0-	3545	7854	222	1	3323	2	Y	-0-					9
12	0		3458	-0-	3458	11312	274	1	3184	2	Y	-0-					9
01	0		3615	-0-	3615	14927	198	1	3417	2	Y	-0-					9
02	18141	X	3214	-0-	-14927	-0-	205	1	3009	2	Y	-0-					9

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					34
10	0		1788	-0-	1788	1788	132	1	1656	2	Y	-0-					34
11	0		1651	-0-	1651	3439	103	1	1548	2	Y	-0-					34
12	0		1594	-0-	1594	5033	126	1	1468	2	Y	-0-					34
01	0		1516	-0-	1516	6549	83	1	1433	2	Y	-0-					34
02	2800	N	1293	-0-	-1507	5042	82	1	1211	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	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					7
10	0		2983	-0-	2983	2983	222	1	2761	2	Y	-0-					7
11	0		2074	-0-	2074	5057	130	1	1943	2	Y	1					8
							1	9									
12	0		2107	-0-	2107	7164	167	1	1940	2	Y	-0-					8
01	0		2067	-0-	2067	9231	113	1	1954	2	Y	-0-					8
02	2800	N	1859	-0-	-941	8290	119	1	1740	2	Y	-0-					8

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	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	0		261	-0-	261	261	261	2			N	-0-					-0-
11	514	N	253	-0-	-261	-0-	240	2	13	9	N	12					12
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					12
01	0		248	-0-	248	248	248	2			N	-0-					12
*02	344	N	96	-0-	-248	-0-	96	2			N	-0-					12

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	4	1	498	2	N	-0-					84
10	0		245	-0-	245	245	8	1	237	2	N	-0-					84
11	0		318	-0-	318	563	1	1	317	2	N	-0-					84
12	832	N	269	-0-	-563	-0-	5	1	264	2	N	-0-					84
01	0		261	-0-	261	261	261	2			N	-0-					84
*02	428	N	167	-0-	-261	-0-	167	2			N	-0-					84

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					12
10	0		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					12
11	0		140	-0-	140	262	140	2			N	-0-					12
12	0		151	-0-	151	413	151	2			N	-0-					12
*01	580	N	167	-0-	-413	-0-	167	2			N	-0-					12
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	168	1	1547	2	N	-0-					155
10	0		1776	-0-	1776	1776	126	1	1648	2	N	2					157
							2	9									
11	0		1293	-0-	1293	3069	115	1	1176	2	N	2					159
							2	9									
12	3100	N	1149	-0-	-1951	1118	70	1	1079	2	N	-0-					159
01	0		934	-0-	934	2052	51	1	883	2	N	-0-					159
*02	2753	N	701	-0-	-2052	-0-	701	2			N	-0-					159

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	166	1	1694	2	N	-0-					142
10	0		1911	-0-	1911	1911	1911	2			N	-0-					142
11	0		1966	-0-	1966	3877	146	1	1820	2	N	-0-					142
12	3100	N	1717	-0-	-1383	2494	99	1	1618	2	N	-0-					142
01	0		1344	-0-	1344	3838	1344	2			N	-0-					142
*02	2800	N	1166	-0-	-1634	2204	1166	2			N	-0-					142

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

09	450	N	176	-0-	-274	-0-	15	1	161	2	N	-0-					94
10	0		136	-0-	136	136	12	1	124	2	N	-0-					94
11	0		1879	-0-	1879	2015	120	1	1759	2	N	-0-					94
12	2653	N	638	-0-	-2015	-0-	49	1	589	2	N	-0-					94
01	0		243	-0-	243	243	11	1	232	2	N	-0-					94
02	700	N	244	-0-	-456	-0-	40	1	204	2	N	-0-					94

HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	127	1	1318	2	N	-0-					154
10	0		1348	-0-	1348	1348	100	1	1248	2	N	-0-					154
11	0		1094	-0-	1094	2442	85	1	1009	2	N	-0-					154
12	3100	N	1194	-0-	-1906	536	70	1	1124	2	N	-0-					154
01	0		1204	-0-	1204	1740	59	1	1145	2	N	-0-					154
*02	2602	N	862	-0-	-1740	-0-	65	1	797	2	N	-0-					154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

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) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	198	1	2474	2	N	-0-					27
10	0		2730	-0-	2730	2730	126	1	2604	2	N	-0-					27
11	0		2656	-0-	2656	5386	318	1	2338	2	N	-0-					27
12	8012	X	2626	-0-	-5386	-0-	244	1	2382	2	N	-0-					27
01	0		2783	-0-	2783	2783	2783	2			N	-0-					27
*02	5185	X	2402	-0-	-2783	-0-	44	1	2358	2	N	-0-					27

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	2			N	-0-					45
10	0		2925	-0-	2925	2925	2925	2			N	-0-					45
11	0		3307	-0-	3307	6232	304	1	3003	2	N	-0-					45
12	9044	X	2812	-0-	-6232	-0-	2812	2			N	-0-					45
01	0		2091	-0-	2091	2091	2091	2			N	-0-					45
*02	4830	X	2739	-0-	-2091	-0-	2739	2			N	-0-					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	179	1	2259	2	N	-0-					150
10	0		2393	-0-	2393	2393	110	1	2283	2	N	-0-					150
11	0		2303	-0-	2303	4696	276	1	2027	2	N	-0-					150
12	3100	N	2110	-0-	-990	3706	195	1	1915	2	N	-0-					150
01	0		2339	-0-	2339	6045	2339	2			N	-0-					150
*02	2800	N	2063	-0-	-737	5308	37	1	2026	2	N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2112	-0-	-888	-0-	189	1	1923	2	N	-0-					112
10	0		1987	-0-	1987	1987	1987	2			N	-0-					112
11	0		941	-0-	941	2928	70	1	871	2	N	-0-					112
12	4959	X	2031	-0-	-2928	-0-	117	1	1914	2	N	-0-					112
01	0		1140	-0-	1140	1140	1140	2			N	-0-					112
*02	2076	N	936	-0-	-1140	-0-	936	2			N	-0-					112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4407	-0-	-783	-0-	325	1	4082	2	N	-0-					125
10	0		4406	-0-	4406	4406	204	1	4202	2	N	-0-					125
11	0		4244	-0-	4244	8650	508	1	3736	2	N	-0-					125
12	12506	X	3856	-0-	-8650	-0-	358	1	3498	2	N	-0-					125
01	0		4054	-0-	4054	4054	4054	2			N	-0-					125
*02	7542	X	3488	-0-	-4054	-0-	64	1	3424	2	N	-0-					125

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	299	1	3761	2	N	-0-					23
10	0		4137	-0-	4137	4137	191	1	3946	2	N	-0-					23
11	0		3988	-0-	3988	8125	477	1	3511	2	N	-0-					23
12	10673	X	2548	-0-	-8125	-0-	237	1	2311	2	N	-0-					23
01	0		3949	-0-	3949	3949	3949	2			N	-0-					23
*02	7727	X	3778	-0-	-3949	-0-	71	1	3707	2	N	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	644	N	303	-0-	-341	-0-	303	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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					92
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					92
11	690	N	276	-0-	-414	-0-	276	2			N	-0-					92
12	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			N	-0-					92
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					92
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	476	N	175	-0-	-301	-0-	175	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	1170	N	770	-0-	-400	-0-	692	2	78	9	N	71	71	1			61
10	0		848	-0-	848	848	848	2			N	-0-					61
11	0		836	-0-	836	1684	836	2			N	-0-					61
12	0		853	-0-	853	2537	853	2			N	-0-					61
01	0		930	-0-	930	3467	930	2			N	-0-					61
02	2800	N	605	-0-	-2195	1272	605	2			N	-0-					61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	0		983	-0-	983	983	983	2			N	-0-					-0-
11	0		891	-0-	891	1874	891	2			N	-0-					-0-
12	0		905	-0-	905	2779	905	2			N	-0-					-0-
01	0		683	-0-	683	3462	683	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	820	-0-	-1980	1482	820	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	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	0		797	-0-	797	797	797	2			N	-0-					-0-
11	0		729	-0-	729	1526	729	2			N	-0-					-0-
12	0		911	-0-	911	2437	911	2			N	-0-					-0-
01	0		1156	-0-	1156	3593	1156	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	505	-0-	-2295	1298	505	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	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					17
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					17
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					17
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					17
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					48
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					48
11	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	2			N	-0-					48
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					48
01	1116	N	591	-0-	-525	-0-	591	2			N	-0-					48
02	728	N	413	-0-	-315	-0-	413	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	453	-0-	-177	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	620	N	444	-0-	-176	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	394	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					129
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					129
11	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	2			N	-0-					129
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					129
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					129
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	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	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	2			N	-0-					92
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					92
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					92
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					92
01	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					92
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					139
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					139
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					139
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					139
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					139
02	392	N	283	-0-	-109	-0-	283	2			N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1342	2	88	9	N	80					190
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					190
11	1110	X	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					190
12	1147	X	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					190
01	1147	X	939	-0-	-208	-0-	939	2			N	-0-					190
02	1008	N	730	-0-	-278	-0-	730	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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					115
10	0		1120	-0-	1120	1120	1098	2	22	9	N	20					135
11	0		1305	-0-	1305	2425	1305	2			N	-0-					135
12	0		1237	-0-	1237	3662	1237	2			N	-0-					135
01	0		1583	-0-	1583	5245	1583	2			N	-0-					135
02	2800	N	1238	-0-	-1562	3683	1238	2			N	-0-					135

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					91
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	5442	X	2956	-0-	-2486	-0-	2953	2	3	9	N	3					237
10	1829	X	386	-0-	-1443	-0-	386	2			N	-0-					237
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					237
12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					237
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					237

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	5428	X	1109	-0-	-4319	-0-	1109	2			N	-0-					124
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					124
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					124
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					124

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	593	-0-	-554	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	840	N	247	-0-	-593	-0-	247	2			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					179
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					179
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					179
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	381	2	63	9	N	57					236
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					236
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	2			N	-0-					236

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

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

09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					334
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					334
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					334
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					334
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					334
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	76	1	633	2	Y	-0-					13
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	727	2	Y	-0-					13
11	0		794	-0-	794	794	82	1	712	2	Y	-0-					13
12	0		869	-0-	869	1663	79	1	790	2	Y	-0-					13
01	0		750	-0-	750	2413	78	1	672	2	Y	-0-					13
02	2800	N	673	-0-	-2127	286	70	1	603	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	90	1	771	2	Y	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	706	72	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	0		866	-0-	866	1572	81	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	0		824	-0-	824	2396	87	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	770	-0-	-2030	366	81	1	689	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	560	-0-	-310	-0-	60	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	96	1	824	2	Y	4					4
							4	9									
11	0		733	-0-	733	733	76	1	657	2	Y	-0-					4
12	0		1041	-0-	1041	1774	98	1	943	2	Y	-0-					4
01	0		990	-0-	990	2764	104	1	886	2	Y	-0-					4
02	2800	N	932	-0-	-1868	896	98	1	834	2	Y	-0-					4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	123	1	1004	2	Y	-0-					6
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	123	1	1063	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
11	0		1108	-0-	1108	1108	115	1	993	2	Y	-0-					6
12	0		1177	-0-	1177	2285	109	1	1068	2	Y	-0-					6
01	3100	N	1091	-0-	-2009	276	114	1	974	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
02	1231	N	955	-0-	-276	-0-	100	1	855	2	Y	-0-					6

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	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	161	1	1315	2	Y	-0-					7
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	155	1	1330	2	Y	4					11
							4	9									
11	0		1400	-0-	1400	1400	145	1	1255	2	Y	-0-					11
12	0		1510	-0-	1510	2910	141	1	1369	2	Y	-0-					11
01	0		1523	-0-	1523	4433	161	1	1362	2	Y	-0-					11
02	2800	N	1362	-0-	-1438	2995	142	1	1220	2	Y	-0-					11

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	6090	X	2	-0-	-6088	-0-	2	2			Y	-0-					3
10	4309	X	1322	-0-	-2987	-0-	137	1	1185	2	Y	-0-					3
11	0		1435	-0-	1435	1435	148	1	1287	2	Y	-0-					3
12	0		1371	-0-	1371	2806	124	1	1247	2	Y	-0-					3
01	0		639	-0-	639	3445	67	1	572	2	Y	-0-					3
02	4474	X	1029	-0-	-3445	-0-	107	1	921	2	Y	1					4
							1	9									

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		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 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	75	1	613	2	Y	-0-					3
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	67	1	572	2	Y	-0-					3
11	0		617	-0-	617	617	64	1	553	2	Y	-0-					3
12	0		680	-0-	680	1297	63	1	617	2	Y	-0-					3
01	0		666	-0-	666	1963	70	1	596	2	Y	-0-					3
02	2568	N	605	-0-	-1963	-0-	63	1	542	2	Y	-0-					3

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	330	N	314	-0-	-16	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	33	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	0		305	-0-	305	305	32	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	0		326	-0-	326	631	30	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	953	N	322	-0-	-631	-0-	34	1	287	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 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	1080	N	913	-0-	-167	-0-	100	1	813	2	Y	-0-					
10	837	N	467	-0-	-370	-0-	49	1	417	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
11	0		942	-0-	942	942	98	1	844	2	Y	-0-					37
12	0		936	-0-	936	1878	88	1	848	2	Y	-0-					37
01	2546	N	668	-0-	-1878	-0-	70	1	596	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	543	2	Y	-0-					37

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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	120	1	983	2	Y	-0-					28
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	131	1	1127	2	Y	-0-					28
11	0		1151	-0-	1151	1151	120	1	1031	2	Y	-0-					28
12	0		1133	-0-	1133	2284	107	1	1026	2	Y	-0-					28
01	0		1175	-0-	1175	3459	124	1	1051	2	Y	-0-					28
02	2800	N	902	-0-	-1898	1561	94	1	808	2	Y	-0-					28

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	114	1	933	2	Y	-0-					2
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	111	1	950	2	Y	-0-					2
11	0		828	-0-	828	828	86	1	742	2	Y	-0-					2
12	0		350	-0-	350	1178	34	1	316	2	Y	-0-					2
01	0		540	-0-	540	1718	57	1	483	2	Y	-0-					2
02	2640	N	922	-0-	-1718	-0-	97	1	825	2	Y	-0-					2

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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	120	1	986	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	124	1	1064	2	Y	-0-					6
11	0		1103	-0-	1103	1103	115	1	988	2	Y	-0-					6
12	0		1095	-0-	1095	2198	103	1	992	2	Y	-0-					6
01	0		1126	-0-	1126	3324	119	1	1007	2	Y	-0-					6
02	2800	N	1052	-0-	-1748	1576	110	1	942	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

09	960	N	821	-0-	-139	-0-	87	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	135	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	0		183	-0-	183	183	19	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
01	0		1659	-0-	1659	1842	175	1	1484	2	Y	-0-					-0-
02	2716	N	874	-0-	-1842	-0-	91	1	783	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	155	1	1271	2	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	151	1	1295	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0		1345	-0-	1345	1345	139	1	1206	2	Y	-0-					-0-
12	0		1499	-0-	1499	2844	139	1	1360	2	Y	-0-					-0-
01	0		1471	-0-	1471	4315	155	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1332	-0-	-1468	2847	139	1	1193	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	Y	-0-					9
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	55	1	492	2	Y	-0-					9
11	0		686	-0-	686	686	70	1	616	2	Y	-0-					9
12	0		582	-0-	582	1268	56	1	526	2	Y	-0-					9
01	0		713	-0-	713	1981	74	1	639	2	Y	-0-					9
02	2800	N	3417	-0-	617	2598	358	1	3057	2	Y	2	1	8			10
							2	9									

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	0		302	-0-	302	302	31	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	0		331	-0-	331	633	31	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	0		334	-0-	334	967	35	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	1233	N	266	-0-	-967	-0-	28	1	238	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	0		415	-0-	415	415	43	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	0		441	-0-	441	856	41	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	0		436	-0-	436	1292	46	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	1674	N	382	-0-	-1292	-0-	40	1	342	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	108	1	885	2	Y	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	103	1	882	2	Y	3					3
							3	9									
11	0		933	-0-	933	933	97	1	836	2	Y	-0-					3
12	0		979	-0-	979	1912	92	1	887	2	Y	-0-					3
01	0		1035	-0-	1035	2947	109	1	926	2	Y	-0-					3
02	2800	N	930	-0-	-1870	1077	97	1	833	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	111	1	905	2	Y	-0-					1
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	101	1	869	2	Y	-0-					1
11	0		808	-0-	808	808	84	1	724	2	Y	-0-					1
12	0		396	-0-	396	1204	40	1	356	2	Y	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	1204					Y	-0-					1
02	1572	N	368	-0-	-1204	-0-	39	1	329	2	Y	-0-					1

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	316	1	2579	2	Y	-0-					10
10	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	271	1	2343	2	Y	-0-					10
11	0		2748	-0-	2748	2748	286	1	2462	2	Y	-0-					10
12	0		2674	-0-	2674	5422	256	1	2418	2	Y	-0-					10
01	0		1878	-0-	1878	7300	198	1	1680	2	Y	-0-					10
02	8032	X	732	-0-	-7300	-0-	78	1	653	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	901	-0-	-209	-0-	98	1	803	2	Y	-0-					2
10	1054	N	810	-0-	-244	-0-	84	1	726	2	Y	-0-					2
11	0		644	-0-	644	644	67	1	577	2	Y	-0-					2
12	0		761	-0-	761	1405	70	1	691	2	Y	-0-					2
01	0		678	-0-	678	2083	72	1	606	2	Y	-0-					2
02	2775	N	692	-0-	-2083	-0-	72	1	620	2	Y	-0-					2

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	79	1	646	2	Y	-0-					1
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	Y	-0-					1
11	0		637	-0-	637	637	66	1	571	2	Y	-0-					1
12	0		584	-0-	584	1221	56	1	528	2	Y	-0-					1
01	0		715	-0-	715	1936	76	1	639	2	Y	-0-					1
02	2400	N	464	-0-	-1936	-0-	49	1	415	2	Y	-0-					1

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	201	-0-	-171	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	0		292	-0-	292	292	30	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					-0-
01	0		85	-0-	85	377	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	507	N	130	-0-	-377	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	132	1	1083	2	Y	1					10
							1	9									
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	125	1	1076	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
11	0		1121	-0-	1121	1121	116	1	1005	2	Y	-0-					13
12	0		1077	-0-	1077	2198	102	1	975	2	Y	-0-					13
01	3100	N	1121	-0-	-1979	219	117	1	997	2	Y	6	2	8			17
							7	9									
02	1210	N	991	-0-	-219	-0-	104	1	887	2	Y	-0-					17

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	0		242	-0-	242	242	25	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	0		255	-0-	255	497	24	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	0		192	-0-	192	689	20	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	893	N	204	-0-	-689	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	629	-0-	-901	-0-	68	1	561	2	Y	-0-					23
10	1798	N	1055	-0-	-743	-0-	110	1	945	2	Y	-0-					23
11	0		956	-0-	956	956	99	1	857	2	Y	-0-					23
12	0		646	-0-	646	1602	60	1	586	2	Y	-0-					23
01	0		124	-0-	124	1726	13	1	111	2	Y	-0-					23
02	2800	N	2145	-0-	-655	1071	224	1	1921	2	Y	-0-					23

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	648	X	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	558	-0-	-558	-0-	58	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	0		515	-0-	515	515	54	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	0		377	-0-	377	892	37	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	0		470	-0-	470	1362	50	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	1841	N	479	-0-	-1362	-0-	50	1	429	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	648	-0-	-282	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					1
10	868	N	718	-0-	-150	-0-	75	1	643	2	Y	-0-					1
11	0		647	-0-	647	647	67	1	580	2	Y	-0-					1
12	0		606	-0-	606	1253	57	1	548	2	Y	1					2
							1	9									
01	0		580	-0-	580	1833	61	1	519	2	Y	-0-					2
02	2360	N	527	-0-	-1833	-0-	55	1	472	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	964	-0-	-416	-0-	105	1	859	2	Y	-0-					19
10	1426	N	897	-0-	-529	-0-	93	1	804	2	Y	-0-					19
11	0		763	-0-	763	763	79	1	684	2	Y	-0-					19
12	0		851	-0-	851	1614	79	1	772	2	Y	-0-					19
01	0		886	-0-	886	2500	93	1	793	2	Y	-0-					19
02	2800	N	854	-0-	-1946	554	89	1	765	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	Y	-0-					9
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	2	Y	-0-					9
11	0		590	-0-	590	590	61	1	529	2	Y	-0-					9
12	0		578	-0-	578	1168	56	1	522	2	Y	-0-					9
01	0		641	-0-	641	1809	68	1	573	2	Y	-0-					9
02	2389	N	580	-0-	-1809	-0-	61	1	519	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	126	1	1024	2	Y	-0-					2
10	1209	N	39	-0-	-1170	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					2
11	0		647	-0-	647	647	66	1	581	2	Y	-0-					2
12	0		637	-0-	637	1284	64	1	573	2	Y	-0-					2
01	0		985	-0-	985	2269	104	1	881	2	Y	-0-					2
02	3093	X	824	-0-	-2269	-0-	86	1	738	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	153	1	1245	2	Y	-0-					7
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	172	1	1485	2	Y	-0-					7
11	0		1500	-0-	1500	1500	155	1	1345	2	Y	-0-					7
12	0		1561	-0-	1561	3061	149	1	1412	2	Y	-0-					7
01	0		1353	-0-	1353	4414	143	1	1210	2	Y	-0-					7
02	2800	N	1462	-0-	-1338	3076	152	1	1309	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

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
09	1410	N	535	-0-	-875	-0-	55	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	544	-0-	-913	-0-	55	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	0		554	-0-	554	554	58	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	0		582	-0-	582	1136	56	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	0		1843	-0-	1843	2979	193	1	1650	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1291	-0-	-1509	1470	135	1	1156	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	631	2	Y	-0-					18
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	75	1	642	2	Y	-0-					18
11	0		652	-0-	652	652	67	1	585	2	Y	-0-					18
12	0		768	-0-	768	1420	72	1	696	2	Y	-0-					18
01	0		758	-0-	758	2178	80	1	678	2	Y	-0-					18
02	2800	N	665	-0-	-2135	43	69	1	596	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

09	600	N	541	-0-	-59	-0-	58	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	54	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	0		322	-0-	322	322	37	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	0		652	-0-	652	974	64	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	0		707	-0-	707	1681	75	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	2294	N	613	-0-	-1681	-0-	63	1	550	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

09	990	N	942	-0-	-48	-0-	101	1	832	2	Y	8					9
							9	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	103	1	884	2	Y	-0-					9
11	0		959	-0-	959	959	99	1	860	2	Y	-0-					9
12	0		1002	-0-	1002	1961	93	1	902	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
01	0		949	-0-	949	2910	100	1	849	2	Y	-0-					2
02	2800	N	832	-0-	-1968	942	87	1	744	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

09	900	N	884	-0-	-16	-0-	96	1	788	2	Y	-0-					4
10	899	N	716	-0-	-183	-0-	74	1	642	2	Y	-0-					4
11	0		643	-0-	643	643	67	1	575	2	Y	1					5
							1	9									
12	0		442	-0-	442	1085	43	1	399	2	Y	-0-					5
01	0		790	-0-	790	1875	83	1	707	2	Y	-0-					5
02	2359	N	484	-0-	-1875	-0-	51	1	432	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	207	1	1690	2	Y	-0-					8
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	212	1	1820	2	Y	-0-					8
11	0		1844	-0-	1844	1844	190	1	1654	2	Y	-0-					8
12	0		1230	-0-	1230	3074	120	1	1110	2	Y	-0-					8
01	0		1108	-0-	1108	4182	116	1	992	2	Y	-0-					8
02	2800	N	889	-0-	-1911	2271	92	1	796	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

09	690	N	654	-0-	-36	-0-	71	1	583	2	Y	-0-					8
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	64	1	548	2	Y	-0-					8
11	0		589	-0-	589	589	61	1	528	2	Y	-0-					8
12	0		554	-0-	554	1143	53	1	501	2	Y	-0-					8
01	0		611	-0-	611	1754	64	1	547	2	Y	-0-					8
02	2265	N	511	-0-	-1754	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	95	1	789	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	104	1	893	2	Y	-0-					-0-
11	0		921	-0-	921	921	96	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	0		791	-0-	791	1712	77	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	0		427	-0-	427	2139	45	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	2681	N	542	-0-	-2139	-0-	57	1	485	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

09	1050	N	801	-0-	-249	-0-	88	1	713	2	Y	-0-					14
10	1085	N	787	-0-	-298	-0-	82	1	705	2	Y	-0-					14
11	0		884	-0-	884	884	91	1	793	2	Y	-0-					14
12	0		945	-0-	945	1829	88	1	857	2	Y	-0-					14
01	0		912	-0-	912	2741	96	1	816	2	Y	-0-					14
02	2800	N	812	-0-	-1988	753	85	1	727	2	Y	-0-					14

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	107	1	876	2	Y	-0-					17
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	100	1	861	2	Y	-0-					17
11	0		839	-0-	839	839	87	1	752	2	Y	-0-					17
12	0		1085	-0-	1085	1924	101	1	984	2	Y	-0-					17
01	0		1126	-0-	1126	3050	119	1	1007	2	Y	-0-					17
02	2800	N	1019	-0-	-1781	1269	106	1	912	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-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
	HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 25	RRCID -> 201711						COMPL. DATE 04/05/2004					TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	175	1	1425	2	Y	-0-					13
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	177	1	1516	2	Y	-0-					13
11	0		1608	-0-	1608	1608	167	1	1441	2	Y	-0-					13
12	0		1218	-0-	1218	2826	118	1	1100	2	Y	-0-					13
01	0		1719	-0-	1719	4545	181	1	1538	2	Y	-0-					13
02	2800	N	1065	-0-	-1735	2810	112	1	952	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
	HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 13	RRCID -> 201910						COMPL. DATE 03/28/2004					TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	59	1	479	2	Y	-0-					8
10	682	N	414	-0-	-268	-0-	43	1	371	2	Y	-0-					8
11	0		484	-0-	484	484	50	1	434	2	Y	-0-					8
12	0		580	-0-	580	1064	53	1	527	2	Y	-0-					8
01	0		677	-0-	677	1741	71	1	606	2	Y	-0-					8
02	2331	N	590	-0-	-1741	-0-	62	1	528	2	Y	-0-					8
	DOUGLASS GU 6				WELL #: 6	RRCID -> 202016						COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	95	1	776	2	Y	-0-					22
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	91	1	782	2	Y	-0-					22
11	0		794	-0-	794	794	82	1	712	2	Y	-0-					22
12	0		597	-0-	597	1391	56	1	541	2	Y	-0-					22
01	0		597	-0-	597	1988	63	1	534	2	Y	-0-					22
02	2540	N	552	-0-	-1988	-0-	59	1	492	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
	RUTH GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 202281						COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	71	1	578	2	Y	-0-					4
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	65	1	565	2	Y	-0-					4
11	0		691	-0-	691	691	72	1	619	2	Y	-0-					4
12	0		642	-0-	642	1333	61	1	581	2	Y	-0-					4
01	0		700	-0-	700	2033	74	1	626	2	Y	-0-					4
02	2664	N	631	-0-	-2033	-0-	66	1	564	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
	JERI ANNE GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 202945						COMPL. DATE 06/11/2004					TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100
09	240	N	18	-0-	-222	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	25	-0-	-316	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	0		12	-0-	12	20	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	165	1	1336	2	Y	-0-					5
10	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	140	1	1197	2	Y	-0-					5
11	0		1225	-0-	1225	1225	127	1	1098	2	Y	-0-					5
12	0		1074	-0-	1074	2299	105	1	969	2	Y	-0-					5
01	0		1399	-0-	1399	3698	147	1	1252	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1126	-0-	-1674	2024	118	1	1007	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	963	2	Y	-0-					21
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	115	1	987	2	Y	-0-					21
11	0		1081	-0-	1081	1081	112	1	969	2	Y	-0-					21
12	0		1180	-0-	1180	2261	110	1	1070	2	Y	-0-					21
01	0		1197	-0-	1197	3458	126	1	1071	2	Y	-0-					21
02	2800	N	1124	-0-	-1676	1782	117	1	1006	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	83	1	683	2	Y	-0-					7
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	89	1	774	2	Y	-0-					7
11	0		673	-0-	673	673	67	1	606	2	Y	-0-					7
12	0		457	-0-	457	1130	44	1	413	2	Y	-0-					7
01	0		1027	-0-	1027	2157	108	1	919	2	Y	-0-					7
02	2755	X	598	-0-	-2157	-0-	63	1	535	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	143	1	1192	2	Y	-0-					9
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	171	1	1478	2	Y	-0-					9
11	0		1389	-0-	1389	1389	143	1	1246	2	Y	-0-					9
12	0		2188	-0-	2188	3577	194	1	1994	2	Y	-0-					9
01	0		1915	-0-	1915	5492	200	1	1715	2	Y	-0-					9
02	2800	N	1541	-0-	-1259	4233	160	1	1381	2	Y	-0-					9

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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	133	1	1090	2	Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	123	1	1060	2	Y	-0-					-0-
11	0		1204	-0-	1204	1204	124	1	1080	2	Y	-0-					-0-
12	0		1268	-0-	1268	2472	117	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	0		994	-0-	994	3466	105	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	930	-0-	-1870	1596	97	1	832	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	112	1	961	2	Y	-0-					10
10	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	157	1	1360	2	Y	-0-					10
11	0		1345	-0-	1345	1345	139	1	1206	2	Y	-0-					10
12	0		1013	-0-	1013	2358	97	1	916	2	Y	-0-					10
01	0		790	-0-	790	3148	83	1	707	2	Y	-0-					10
02	2800	N	1294	-0-	-1506	1642	135	1	1158	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					3
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					3
11	0		99	-0-	99	99	10	1	89	2	Y	-0-					3
12	0		37	-0-	37	136	3	1	34	2	Y	-0-					3
01	0		138	-0-	138	274	15	1	123	2	Y	-0-					3
02	349	N	75	-0-	-274	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					3

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-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

09	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	109	1	898	2	Y	-0-	10	1			2
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	114	1	984	2	Y	-0-					2
11	0		1070	-0-	1070	1070	111	1	959	2	Y	-0-					2
12	0		1009	-0-	1009	2079	95	1	914	2	Y	-0-					2
01	0		1025	-0-	1025	3104	108	1	917	2	Y	-0-					2
02	2800	N	947	-0-	-1853	1251	99	1	847	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	108	1	882	2	Y	-0-					8
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	106	1	914	2	Y	-0-					8
11	0		888	-0-	888	888	92	1	796	2	Y	-0-					8
12	0		737	-0-	737	1625	73	1	664	2	Y	-0-					8
01	0		1092	-0-	1092	2717	115	1	977	2	Y	-0-					8
02	2800	N	929	-0-	-1871	846	97	1	832	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	363	1	2980	2	Y	-0-					13
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	326	1	2807	2	Y	-0-					13
11	0		2722	-0-	2722	2722	282	1	2440	2	Y	-0-					13
12	0		2726	-0-	2726	5448	256	1	2470	2	Y	-0-					13
01	0		2525	-0-	2525	7973	264	1	2261	2	Y	-0-					13
02	10318	X	2345	-0-	-7973	-0-	245	1	2099	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	108	1	881	2	Y	-0-					11
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	109	1	935	2	Y	-0-					11
11	0		967	-0-	967	967	100	1	867	2	Y	-0-					11
12	0		1037	-0-	1037	2004	94	1	943	2	Y	-0-					11
01	0		970	-0-	970	2974	102	1	868	2	Y	-0-					11
02	2800	N	721	-0-	-2079	895	75	1	646	2	Y	-0-					11

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	110	1	920	2	Y	-0-					16
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	149	1	1284	2	Y	-0-					16
11	0		1326	-0-	1326	1326	138	1	1188	2	Y	-0-					16
12	0		1307	-0-	1307	2633	123	1	1184	2	Y	-0-					16
01	0		1360	-0-	1360	3993	143	1	1217	2	Y	-0-					16
02	2800	N	1159	-0-	-1641	2352	121	1	1037	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	187	1	1529	2	Y	-0-					7
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	153	1	1314	2	Y	-0-					7
11	0		1119	-0-	1119	1119	117	1	1002	2	Y	-0-					7
12	0		1117	-0-	1117	2236	110	1	1007	2	Y	-0-					7
01	0		849	-0-	849	3085	89	1	760	2	Y	-0-					7
02	2800	N	747	-0-	-2053	1032	78	1	669	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1038	2	Y	-0-					9
10	930	N	500	-0-	-430	-0-	52	1	448	2	Y	-0-					9
11	0		119	-0-	119	119	12	1	107	2	Y	-0-					9
12	0		102	-0-	102	221	9	1	93	2	Y	-0-					9
01	0		98	-0-	98	319	10	1	88	2	Y	-0-					9
02	395	N	76	-0-	-319	-0-	8	1	68	2	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	990	N	801	-0-	-189	-0-	87	1	714	2	Y	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	120	1	1030	2	Y	-0-					-0-
11	0		1059	-0-	1059	1059	110	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	0		485	-0-	485	1544	49	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	0		933	-0-	933	2477	99	1	834	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	914	-0-	-1886	591	96	1	818	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	0		58	-0-	58	58	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	0		66	-0-	66	124	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	0		19	-0-	19	143	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	6	-0-	-143	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					11
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					11
11	0		203	-0-	203	203	21	1	182	2	Y	-0-					11
12	0		220	-0-	220	423	20	1	200	2	Y	-0-					11
01	0		200	-0-	200	623	21	1	179	2	Y	-0-					11
02	742	N	119	-0-	-623	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	750	N	333	-0-	-417	-0-	36	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	44	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	0		314	-0-	314	314	33	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	0		355	-0-	355	669	32	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	0		347	-0-	347	1016	37	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	1324	N	308	-0-	-1016	-0-	32	1	276	2	Y	-0-					-0-

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	998	2	Y	-0-					40
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	98	1	843	2	Y	-0-					40
11	0		856	-0-	856	856	89	1	767	2	Y	-0-					40
12	0		889	-0-	889	1745	83	1	806	2	Y	-0-					40
01	2632	N	887	-0-	-1745	-0-	93	1	791	2	Y	3	3	8			40
							3	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	84	1	719	2	Y	-0-					40

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	2130	N	1860	-0-	-270	-0-	204	1	1656	2	Y	-0-					27
10	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	213	1	1829	2	Y	-0-					27
11	0		1977	-0-	1977	1977	205	1	1772	2	Y	-0-					27
12	0		1688	-0-	1688	3665	164	1	1524	2	Y	-0-					27
01	0		2063	-0-	2063	5728	217	1	1846	2	Y	-0-					27
02	2800	N	1844	-0-	-956	4772	193	1	1650	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	241	1	1974	2	Y	-0-					22
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	228	1	1960	2	Y	-0-					22
11	0		2045	-0-	2045	2045	213	1	1832	2	Y	-0-					22
12	0		2284	-0-	2284	4329	213	1	2071	2	Y	-0-					22
01	0		2441	-0-	2441	6770	257	1	2184	2	Y	-0-					22
02	2800	N	1927	-0-	-873	5897	202	1	1725	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	231	1	1893	2	Y	-0-					8
10	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	229	1	1963	2	Y	2					10
							2	9									
11	0		2097	-0-	2097	2097	217	1	1880	2	Y	-0-					10
12	0		2142	-0-	2142	4239	200	1	1942	2	Y	-0-					10
01	0		2194	-0-	2194	6433	231	1	1963	2	Y	-0-					10
02	2800	N	1878	-0-	-922	5511	196	1	1682	2	Y	-0-					10

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
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	145	1	1187	2	Y	-0-					4
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	142	1	1218	2	Y	-0-					4
11	0		1265	-0-	1265	1265	131	1	1134	2	Y	-0-					4
12	0		1353	-0-	1353	2618	126	1	1227	2	Y	-0-					4
01	0		1278	-0-	1278	3896	134	1	1144	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1232	-0-	-1568	2328	129	1	1101	2	Y	2	2	8			4
							2	9									

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
09	1080	N	965	-0-	-115	-0-	105	1	860	2	Y	-0-					1
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	98	1	850	2	Y	-0-					1
11	0		962	-0-	962	962	100	1	862	2	Y	-0-					1
12	0		964	-0-	964	1926	90	1	873	2	Y	1					2
							1	9									
01	0		1065	-0-	1065	2991	112	1	953	2	Y	-0-					2
02	2800	N	910	-0-	-1890	1101	95	1	814	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	411	-0-	-339	-0-	44	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	46	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	0		250	-0-	250	250	26	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	0		336	-0-	336	586	34	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	0		28	-0-	28	614	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	926	N	312	-0-	-614	-0-	32	1	280	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	151	1	1235	2	Y	-0-					2
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	144	1	1237	2	Y	-0-					2
11	0		1329	-0-	1329	1329	138	1	1191	2	Y	-0-					2
12	0		1305	-0-	1305	2634	123	1	1182	2	Y	-0-					2
01	0		2356	-0-	2356	4990	248	1	2108	2	Y	-0-					2
02	2800	N	2113	-0-	-687	4303	221	1	1891	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	125	1	1027	2	Y	8					9
							9	9									
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	121	1	1032	2	Y	-0-					9
11	0		1164	-0-	1164	1164	120	1	1044	2	Y	-0-					9
12	0		1124	-0-	1124	2288	105	1	1013	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
01	0		1066	-0-	1066	3354	114	1	952	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1023	-0-	-1777	1577	107	1	916	2	Y	-0-					1

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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	169	1	1393	2	Y	-0-					3
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	169	1	1453	2	Y	-0-					3
11	0		1432	-0-	1432	1432	148	1	1284	2	Y	-0-					3
12	0		1649	-0-	1649	3081	156	1	1493	2	Y	-0-					3
01	0		1694	-0-	1694	4775	177	1	1517	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1477	-0-	-1323	3452	154	1	1322	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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	870	N	607	-0-	-263	-0-	67	1	540	2	Y	-0-					7
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	70	1	610	2	Y	-0-					7
11	0		541	-0-	541	541	55	1	486	2	Y	-0-					7
12	0		436	-0-	436	977	45	1	391	2	Y	-0-					7
01	0		736	-0-	736	1713	78	1	658	2	Y	-0-					7
02	2800	N	1681	-0-	-1119	594	175	1	1505	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

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	750	N	730	-0-	-20	-0-	80	1	650	2	Y	-0-					9
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	76	1	648	2	Y	-0-					9
11	0		714	-0-	714	714	74	1	640	2	Y	-0-					9
12	0		724	-0-	724	1438	67	1	657	2	Y	-0-					9
01	0		637	-0-	637	2075	67	1	570	2	Y	-0-					9
02	2657	N	582	-0-	-2075	-0-	60	1	521	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	135	1	1110	2	Y	-0-					2
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	101	1	874	2	Y	-0-					2
11	0		1078	-0-	1078	1078	114	1	964	2	Y	-0-					2
12	0		1168	-0-	1168	2246	110	1	1057	2	Y	1					3
							1	9									
01	0		1377	-0-	1377	3623	145	1	1232	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1396	-0-	-1404	2219	146	1	1249	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	141	1	1153	2	Y	-0-					5
10	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	138	1	1186	2	Y	-0-					5
11	0		1264	-0-	1264	1264	131	1	1133	2	Y	-0-					5
12	0		1299	-0-	1299	2563	122	1	1177	2	Y	-0-					5
01	0		1231	-0-	1231	3794	129	1	1101	2	Y	1					6
							1	9									
02	2800	N	1104	-0-	-1696	2098	115	1	988	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	136	1	1111	2	Y	-0-					8
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	131	1	1131	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
11	0		1179	-0-	1179	1179	123	1	1056	2	Y	-0-					8
12	0		1207	-0-	1207	2386	114	1	1093	2	Y	-0-					8
01	3100	N	1202	-0-	-1898	488	126	1	1073	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
02	1613	N	1125	-0-	-488	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-					8

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	990	N	969	-0-	-21	-0-	105	1	864	2	Y	-0-					46
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	103	1	887	2	Y	-0-					46
11	0		993	-0-	993	993	103	1	890	2	Y	-0-					46
12	0		1074	-0-	1074	2067	100	1	974	2	Y	-0-					46
01	0		1077	-0-	1077	3144	113	1	964	2	Y	-0-					46
02	2800	N	972	-0-	-1828	1316	101	1	870	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	183	1	1502	2	Y	-0-					7
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	199	1	1710	2	Y	-0-					7
11	0		1680	-0-	1680	1680	174	1	1506	2	Y	-0-					7
12	0		1885	-0-	1885	3565	175	1	1710	2	Y	-0-					7
01	0		1768	-0-	1768	5333	186	1	1582	2	Y	-0-					7
02	2800	N	1569	-0-	-1231	4102	164	1	1404	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	0		209	-0-	209	209	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	0		229	-0-	229	438	21	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	0		227	-0-	227	665	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	200	-0-	-665	-0-	21	1	179	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	853	-0-	-167	-0-	93	1	760	2	Y	-0-	11	1			2
10	1023	N	892	-0-	-131	-0-	93	1	799	2	Y	-0-					2
11	0		838	-0-	838	838	87	1	751	2	Y	-0-					2
12	0		809	-0-	809	1647	77	1	732	2	Y	-0-					2
01	0		842	-0-	842	2489	88	1	754	2	Y	-0-					2
02	2800	N	729	-0-	-2071	418	76	1	652	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	0		222	-0-	222	222	23	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	0		396	-0-	396	618	38	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	0		278	-0-	278	896	29	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	1072	N	176	-0-	-896	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	158	1	1291	2	Y	-0-					4
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	155	1	1331	2	Y	-0-					4
11	0		1434	-0-	1434	1434	149	1	1284	2	Y	1					5
							1	9									
12	0		1462	-0-	1462	2896	136	1	1326	2	Y	-0-					5
01	0		1512	-0-	1512	4408	159	1	1353	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1342	-0-	-1458	2950	140	1	1201	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	119	1	974	2	Y	-0-					7
10	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	105	1	901	2	Y	-0-					7
11	0		964	-0-	964	964	100	1	864	2	Y	-0-					7
12	0		1368	-0-	1368	2332	131	1	1237	2	Y	-0-					7
01	0		1305	-0-	1305	3637	138	1	1167	2	Y	-0-					7
02	2800	N	1212	-0-	-1588	2049	127	1	1084	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	159	1	1301	2	Y	-0-					6
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	2	Y	-0-					6
11	0		1438	-0-	1438	1438	149	1	1289	2	Y	-0-					6
12	0		1547	-0-	1547	2985	144	1	1403	2	Y	-0-					6
01	0		1364	-0-	1364	4349	143	1	1218	2	Y	3					9
							3	9									
02	2800	N	1348	-0-	-1452	2897	141	1	1206	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		294	-0-	294	617	32	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		305	-0-	305	922	31	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		269	-0-	269	1191	27	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	0		434	-0-	434	1625	40	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	297	-0-	-1625	-0-	32	1	264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	T. A.		273	-0-	273	273	29	1	244	2	Y	-0-					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	0		328	-0-	328	328	34	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	0		347	-0-	347	675	32	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	0		333	-0-	333	1008	35	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	1306	N	298	-0-	-1008	-0-	31	1	267	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	127	1	1039	2	Y	-0-					27
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	120	1	1034	2	Y	-0-					27
11	0		1093	-0-	1093	1093	113	1	980	2	Y	-0-					27
12	0		1273	-0-	1273	2366	119	1	1154	2	Y	-0-					27
01	0		1211	-0-	1211	3577	127	1	1084	2	Y	-0-					27
02	2800	N	1115	-0-	-1685	1892	116	1	999	2	Y	-0-					27

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	106	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	104	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	0		1019	-0-	1019	1019	106	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	0		1052	-0-	1052	2071	98	1	954	2	Y	-0-					-0-
01	0		846	-0-	846	2917	89	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	652	-0-	-2148	769	68	1	584	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	Y	-0-					9
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					9
11	0		304	-0-	304	304	31	1	273	2	Y	-0-					9
12	0		291	-0-	291	595	26	1	265	2	Y	-0-					9
01	0		303	-0-	303	898	32	1	271	2	Y	-0-					9
02	1012	N	114	-0-	-898	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 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	870	N	791	-0-	-79	-0-	86	1	705	2	Y	-0-					8
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	89	1	761	2	Y	-0-					8
11	0		799	-0-	799	799	83	1	716	2	Y	-0-					8
12	0		739	-0-	739	1538	70	1	669	2	Y	-0-					8
01	0		741	-0-	741	2279	78	1	663	2	Y	-0-					8
02	2800	N	683	-0-	-2117	162	72	1	610	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	99	1	814	2	Y	-0-					9
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	98	1	840	2	Y	-0-					9
11	0		906	-0-	906	906	94	1	812	2	Y	-0-					9
12	0		921	-0-	921	1827	86	1	835	2	Y	-0-					9
01	0		988	-0-	988	2815	104	1	884	2	Y	-0-					9
02	2800	N	889	-0-	-1911	904	90	1	776	2	Y	21	1	8			29
							23	9									

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	88	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	0		111	-0-	111	199	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	0		7	-0-	7	206	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	161	1	1312	2	Y	-0-	11	1			3
10	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	164	1	1412	2	Y	-0-					3
11	0		1560	-0-	1560	1560	162	1	1398	2	Y	-0-					3
12	0		1443	-0-	1443	3003	137	1	1306	2	Y	-0-					3
01	0		1489	-0-	1489	4492	157	1	1332	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1348	-0-	-1452	3040	141	1	1206	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	168	1	1374	2	Y	2					22
							2	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	165	1	1417	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	0		1494	-0-	1494	1494	155	1	1339	2	Y	-0-					22
12	0		1620	-0-	1620	3114	151	1	1469	2	Y	-0-					22
01	0		1569	-0-	1569	4683	165	1	1404	2	Y	-0-					22
02	2800	N	1424	-0-	-1376	3307	149	1	1274	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	105	1	861	2	Y	-0-					9
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	97	1	832	2	Y	-0-					9
11	0		923	-0-	923	923	96	1	827	2	Y	-0-					9
12	0		988	-0-	988	1911	92	1	896	2	Y	-0-					9
01	0		949	-0-	949	2860	100	1	849	2	Y	-0-					9
02	2800	N	825	-0-	-1975	885	86	1	739	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

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

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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	146	1	1199	2	Y	-0-					2
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	147	1	1268	2	Y	-0-					2
11	0		1332	-0-	1332	1332	138	1	1194	2	Y	-0-					2
12	0		1427	-0-	1427	2759	134	1	1293	2	Y	-0-					2
01	0		1452	-0-	1452	4211	153	1	1299	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1327	-0-	-1473	2738	139	1	1187	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	202	1	1658	2	Y	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	196	1	1687	2	Y	3					3
							3	9									
11	0		1806	-0-	1806	1806	187	1	1619	2	Y	-0-					3
12	0		1933	-0-	1933	3739	181	1	1752	2	Y	-0-					3
01	0		1910	-0-	1910	5649	201	1	1709	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1723	-0-	-1077	4572	180	1	1542	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	147	1	1204	2	Y	4					19
							4	9									
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	145	1	1245	2	Y	3					22
							3	9									
11	0		1346	-0-	1346	1346	140	1	1205	2	Y	1					23
							1	9									
12	0		1469	-0-	1469	2815	135	1	1332	2	Y	2	18	1			7
							2	9									
01	0		1421	-0-	1421	4236	149	1	1270	2	Y	2					9
							2	9									
02	2800	N	1271	-0-	-1529	2707	132	1	1132	2	Y	6	1	8			14
							7	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	220	1	1799	2	Y	-0-					4
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	199	1	1710	2	Y	-0-					4
11	0		1655	-0-	1655	1655	171	1	1484	2	Y	-0-					4
12	0		1523	-0-	1523	3178	141	1	1359	2	Y	21					25
							23	9									
01	0		1987	-0-	1987	5165	209	1	1778	2	Y	-0-					25
02	2800	N	1616	-0-	-1184	3981	169	1	1446	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	104	1	850	2	Y	6					8
							7	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	100	1	865	2	Y	-0-					8
11	0		887	-0-	887	887	92	1	795	2	Y	-0-					8
12	0		903	-0-	903	1790	82	1	814	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
01	0		927	-0-	927	2717	97	1	830	2	Y	-0-					2
02	2800	N	870	-0-	-1930	787	91	1	779	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	109	1	894	2	Y	-0-					10
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	106	1	913	2	Y	-0-					10
11	0		955	-0-	955	955	99	1	856	2	Y	-0-					10
12	0		981	-0-	981	1936	91	1	890	2	Y	-0-					10
01	0		1034	-0-	1034	2970	109	1	925	2	Y	-0-					10
02	2800	N	834	-0-	-1966	1004	87	1	747	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	900	N	631	-0-	-269	-0-	68	1	563	2	Y	-0-					6
10	930	N	749	-0-	-181	-0-	78	1	671	2	Y	-0-					6
11	0		482	-0-	482	482	50	1	432	2	Y	-0-					6
12	0		695	-0-	695	1177	63	1	632	2	Y	-0-					6
01	0		870	-0-	870	2047	92	1	778	2	Y	-0-					6
02	2793	N	746	-0-	-2047	-0-	78	1	668	2	Y	-0-					6

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	479	2	Y	7					8
							8	9									
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	50	1	433	2	Y	-0-					8
11	0		479	-0-	479	479	49	1	430	2	Y	-0-					8
12	0		362	-0-	362	841	34	1	328	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	0		415	-0-	415	1256	43	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	1578	N	322	-0-	-1256	-0-	33	1	289	2	Y	-0-					-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	720	N	700	-0-	-20	-0-	76	1	624	2	Y	-0-					9
10	713	N	555	-0-	-158	-0-	58	1	497	2	Y	-0-					9
11	0		693	-0-	693	693	72	1	621	2	Y	-0-					9
12	0		692	-0-	692	1385	65	1	627	2	Y	-0-					9
01	0		701	-0-	701	2086	74	1	627	2	Y	-0-					9
02	2739	N	653	-0-	-2086	-0-	68	1	585	2	Y	-0-					9

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					4
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					4
11	0		67	-0-	67	67	7	1	60	2	Y	-0-					4
12	0		78	-0-	78	145	7	1	71	2	Y	-0-					4
01	0		2	-0-	2	147	2	2			Y	-0-					4
02	235	N	88	-0-	-147	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	119	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	107	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	0		985	-0-	985	985	102	1	883	2	Y	-0-					-0-
12	0		1165	-0-	1165	2150	109	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	0		1198	-0-	1198	3348	126	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	878	-0-	-1922	1426	92	1	786	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 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	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	131	1	1074	2	Y	-0-	10	1			2
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	127	1	1092	2	Y	-0-					2
11	0		1178	-0-	1178	1178	122	1	1056	2	Y	-0-					2
12	0		1169	-0-	1169	2347	109	1	1060	2	Y	-0-					2
01	0		1166	-0-	1166	3513	123	1	1043	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1091	-0-	-1709	1804	114	1	976	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	Y	20					24
							22	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	87	1	748	2	Y	-0-					24
11	0		1048	-0-	1048	1048	108	1	940	2	Y	-0-					24
12	0		1270	-0-	1270	2318	118	1	1146	2	Y	5	28	1			1
							6	9									
01	0		1120	-0-	1120	3438	118	1	1002	2	Y	-0-					1
02	2800	N	844	-0-	-1956	1482	88	1	756	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

09	510	N	424	-0-	-86	-0-	46	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	49	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	0		485	-0-	485	485	50	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	0		368	-0-	368	853	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	0		428	-0-	428	1281	45	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	1663	N	382	-0-	-1281	-0-	40	1	342	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

09	990	N	860	-0-	-130	-0-	94	1	766	2	Y	-0-					5
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	92	1	787	2	Y	-0-					5
11	0		800	-0-	800	800	83	1	717	2	Y	-0-					5
12	0		800	-0-	800	1600	76	1	724	2	Y	-0-					5
01	0		825	-0-	825	2425	87	1	737	2	Y	1					6
							1	9									
02	2800	N	758	-0-	-2042	383	79	1	678	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

09	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	111	1	931	2	Y	-0-					2
10	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	149	1	1289	2	Y	-0-					2
11	0		1621	-0-	1621	1621	167	1	1454	2	Y	-0-					2
12	0		1644	-0-	1644	3265	159	1	1485	2	Y	-0-					2
01	0		1595	-0-	1595	4860	168	1	1427	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1410	-0-	-1390	3470	147	1	1262	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	N	-0-					30
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	781	2	N	1	1	8			30
							1	9									
11	0		813	-0-	813	813	84	1	729	2	N	-0-					30
12	0		806	-0-	806	1619	76	1	730	2	N	-0-					30
01	2425	N	806	-0-	-1619	-0-	83	1	706	2	N	15	5	8			40
							17	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	80	1	682	2	N	-0-					40

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

09	840	N	738	-0-	-102	-0-	81	1	657	2	Y	-0-					7
10	837	N	680	-0-	-157	-0-	71	1	609	2	Y	-0-					7
11	0		593	-0-	593	593	62	1	531	2	Y	-0-					7
12	0		836	-0-	836	1429	78	1	758	2	Y	-0-					7
01	0		792	-0-	792	2221	84	1	708	2	Y	-0-					7
02	2800	N	718	-0-	-2082	139	75	1	643	2	Y	-0-					7

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	148	1	1215	2	Y	-0-					3
10	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	139	1	1197	2	Y	-0-					3
11	0		1233	-0-	1233	1233	128	1	1105	2	Y	-0-					3
12	0		1435	-0-	1435	2668	125	1	1310	2	Y	-0-					3
01	0		1383	-0-	1383	4051	146	1	1237	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1294	-0-	-1506	2545	135	1	1158	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	170	1	1397	2	Y	6					8
							7	9									
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	171	1	1473	2	Y	-0-					8
11	0		1536	-0-	1536	1536	159	1	1377	2	Y	-0-					8
12	0		1523	-0-	1523	3059	142	1	1375	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
01	0		1458	-0-	1458	4517	154	1	1304	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1308	-0-	-1492	3025	137	1	1170	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

09	300	N	277	-0-	-23	-0-	30	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	0		232	-0-	232	232	24	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	0		238	-0-	238	470	22	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	0		236	-0-	236	706	25	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	932	N	226	-0-	-706	-0-	24	1	202	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	164	1	1346	2	Y	4					23
							4	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	173	1	1485	2	Y	3					26
							3	9									
11	0		1654	-0-	1654	1654	171	1	1481	2	Y	2					28
							2	9									
12	0		1763	-0-	1763	3417	164	1	1598	2	Y	1	22	1			7
							1	9									
01	0		1598	-0-	1598	5015	168	1	1428	2	Y	2					9
							2	9									
02	2800	N	1485	-0-	-1315	3700	155	1	1323	2	Y	6	1	8			14
							7	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	109	1	892	2	Y	9					10
							10	9									
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	107	1	921	2	Y	-0-					10
11	0		979	-0-	979	979	101	1	878	2	Y	-0-					10
12	0		1047	-0-	1047	2026	97	1	943	2	Y	6	14	1			2
							7	9									
01	0		1022	-0-	1022	3048	108	1	914	2	Y	-0-					2
02	2800	N	910	-0-	-1890	1158	95	1	815	2	Y	-0-					2

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	0		20	-0-	20	21	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	0		20	-0-	20	41	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	78	N	37	-0-	-41	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	134	1	1105	2	Y	-0-					11
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	151	1	1295	2	Y	-0-					11
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	141	1	1221	2	Y	59					70
							65	9									
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	135	1	1318	2	Y	-0-					70
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	150	1	1273	2	Y	-0-					70
*02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	131	1	1125	2	Y	1	1	8			70
							1	9									

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	198	1	1617	2	Y	-0-					5
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	170	1	1459	2	Y	-0-	4	1			1
11	0		1468	-0-	1468	1468	152	1	1316	2	Y	-0-					1
12	0		996	-0-	996	2464	97	1	899	2	Y	-0-					1
01	0		1441	-0-	1441	3905	152	1	1289	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1473	-0-	-1327	2578	154	1	1318	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 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	2700	N	2617	-0-	-83	-0-	285	1	2332	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2430	-0-	-298	-0-	253	1	2177	2	Y	-0-					-0-
11	0		2067	-0-	2067	2067	215	1	1852	2	Y	-0-					-0-
12	0		1866	-0-	1866	3933	175	1	1691	2	Y	-0-					-0-
01	0		1587	-0-	1587	5520	167	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1252	-0-	-1548	3972	131	1	1121	2	Y	-0-					-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	298	1	2443	2	Y	30					99
							33	9									
10	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	288	1	2477	2	Y	-0-					99
11	0		2623	-0-	2623	2623	272	1	2351	2	Y	-0-					99
12	0		2817	-0-	2817	5440	262	1	2555	2	Y	-0-					99
01	0		2816	-0-	2816	8256	297	1	2519	2	Y	-0-					99
02	2800	N	2552	-0-	-248	8008	267	1	2284	2	Y	1	1	8			99
							1	9									

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	780	N	549	-0-	-231	-0-	59	1	490	2	Y	-0-					9
10	837	N	183	-0-	-654	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					9
11	0		59	-0-	59	59	7	1	52	2	Y	-0-					9
12	0		84	-0-	84	143	8	1	76	2	Y	-0-					9
01	0		188	-0-	188	331	20	1	168	2	Y	-0-					9
02	411	N	80	-0-	-331	-0-	8	1	72	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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	593	2	Y	-0-					10
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	88	1	756	2	Y	-0-					10
11	0		667	-0-	667	667	70	1	597	2	Y	-0-					10
12	0		548	-0-	548	1215	53	1	495	2	Y	-0-					10
01	0		464	-0-	464	1679	49	1	415	2	Y	-0-					10
02	1698	N	19	-0-	-1679	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	66	1	538	2	Y	-0-					13
10	713	N	573	-0-	-140	-0-	60	1	513	2	Y	-0-					13
11	0		584	-0-	584	584	60	1	524	2	Y	-0-					13
12	0		574	-0-	574	1158	54	1	520	2	Y	-0-					13
01	0		573	-0-	573	1731	60	1	513	2	Y	-0-					13
02	2239	N	508	-0-	-1731	-0-	53	1	455	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	147	1	1202	2	Y	-0-					2
10	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	151	1	1294	2	Y	-0-					2
11	0		1407	-0-	1407	1407	146	1	1261	2	Y	-0-					2
12	0		1280	-0-	1280	2687	120	1	1160	2	Y	-0-					2
01	0		1439	-0-	1439	4126	152	1	1287	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1249	-0-	-1551	2575	130	1	1118	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	90	1	738	2	Y	-0-					7
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	88	1	757	2	Y	-0-					7
11	0		782	-0-	782	782	81	1	701	2	Y	-0-					7
12	0		831	-0-	831	1613	77	1	754	2	Y	-0-					7
01	0		840	-0-	840	2453	88	1	752	2	Y	-0-					7
02	2800	N	770	-0-	-2030	423	81	1	689	2	Y	-0-					7

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

09	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	145	1	1186	2	Y	-0-					2
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	152	1	1307	2	Y	-0-					2
11	0		1340	-0-	1340	1340	139	1	1201	2	Y	-0-					2
12	0		1447	-0-	1447	2787	134	1	1313	2	Y	-0-					2
01	0		1473	-0-	1473	4260	155	1	1318	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1369	-0-	-1431	2829	143	1	1225	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	145	1	1191	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1306	-0-	-368	-0-	136	1	1170	2	Y	-0-					2
11	0		1153	-0-	1153	1153	120	1	1033	2	Y	-0-					2
12	0		1075	-0-	1075	2228	101	1	974	2	Y	-0-					2
01	0		1911	-0-	1911	4139	201	1	1710	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1560	-0-	-1240	2899	163	1	1396	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	127	1	1037	2	Y	-0-					74
10	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	108	1	929	2	Y	-0-					74
11	0		1019	-0-	1019	1019	106	1	913	2	Y	-0-					74
12	0		995	-0-	995	2014	95	1	900	2	Y	-0-					74
01	0		1077	-0-	1077	3091	113	1	964	2	Y	-0-					74
02	2800	N	1058	-0-	-1742	1349	111	1	946	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

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-

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	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	135	1	1100	2	Y	-0-					40
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	139	1	1197	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
11	0		1289	-0-	1289	1289	133	1	1156	2	Y	-0-					40
12	0		294	-0-	294	1583	32	1	262	2	Y	-0-					40
01	2179	N	596	-0-	-1583	-0-	63	1	530	2	Y	3	3	8			40
							3	9									
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					40

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	734	-0-	-556	-0-	79	1	655	2	Y	-0-					13
10	1116	N	90	-0-	-1026	-0-	9	1	80	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	0		55	-0-	55	55	6	1	49	2	Y	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					13
01	97	N	42	-0-	-55	-0-	4	1	35	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	838	-0-	-242	-0-	91	1	747	2	Y	-0-					2
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	92	1	789	2	Y	-0-					2
11	0		849	-0-	849	849	88	1	761	2	Y	-0-					2
12	0		929	-0-	929	1778	87	1	842	2	Y	-0-					2
01	0		698	-0-	698	2476	73	1	625	2	Y	-0-					2
02	2800	N	507	-0-	-2293	183	53	1	453	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	0		49	-0-	49	66	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	0		58	-0-	58	124	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	56	-0-	-124	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	114	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	116	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	0		932	-0-	932	932	97	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	0		995	-0-	995	1927	93	1	902	2	Y	-0-					-0-
01	0		829	-0-	829	2756	87	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	915	-0-	-1885	871	96	1	819	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	39	1	314	2	Y	-0-					20
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	Y	-0-					20
11	0		316	-0-	316	316	32	1	284	2	Y	-0-					20
12	0		346	-0-	346	662	34	1	312	2	Y	-0-					20
01	0		457	-0-	457	1119	47	1	410	2	Y	-0-					20
02	1242	N	123	-0-	-1119	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					20

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	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	290	1	2367	2	Y	-0-					1
10	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	281	1	2412	2	Y	-0-					1
11	0		2733	-0-	2733	2733	283	1	2450	2	Y	-0-					1
12	0		2921	-0-	2921	5654	269	1	2652	2	Y	-0-					1
01	0		2735	-0-	2735	8389	288	1	2447	2	Y	-0-					1
02	2800	N	2227	-0-	-573	7816	233	1	1993	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2912	-0-	-88	173	318	1	2594	2	Y	-0-					2
10	2964	N	2791	-0-	-173	-0-	291	1	2500	2	Y	-0-					2
11	0		2588	-0-	2588	2588	269	1	2319	2	Y	-0-					2
12	0		1842	-0-	1842	4430	182	1	1660	2	Y	-0-					2
01	0		450	-0-	450	4880	47	1	403	2	Y	-0-					2
02	6569	X	1689	-0-	-4880	-0-	176	1	1513	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	158	1	1289	2	Y	-0-					8
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	164	1	1405	2	Y	-0-					8
11	0		1457	-0-	1457	1457	151	1	1306	2	Y	-0-					8
12	0		1190	-0-	1190	2647	117	1	1073	2	Y	-0-					8
01	0		1341	-0-	1341	3988	141	1	1200	2	Y	-0-					8
02	2800	N	816	-0-	-1984	2004	85	1	730	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2250	X	1916	-0-	-334	-0-	207	1	1709	2	Y	-0-					3
10	2325	X	708	-0-	-1617	-0-	74	1	634	2	Y	-0-					3
11	0		1226	-0-	1226	1226	127	1	1099	2	Y	-0-					3
12	0		310	-0-	310	1536	30	1	280	2	Y	-0-					3
01	0		278	-0-	278	1814	29	1	249	2	Y	-0-					3
02	1961	X	147	-0-	-1814	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2215	-0-	-545	-0-	240	1	1975	2	Y	-0-					25
10	2604	N	2081	-0-	-523	-0-	216	1	1865	2	Y	-0-					25
11	0		2065	-0-	2065	2065	212	1	1853	2	Y	-0-					25
12	0		2223	-0-	2223	4288	213	1	2010	2	Y	-0-					25
01	0		2190	-0-	2190	6478	231	1	1959	2	Y	-0-					25
02	2800	N	2031	-0-	-769	5709	213	1	1817	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

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	300	N	245	-0-	-55	-0-	27	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	0		220	-0-	220	220	23	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	0		184	-0-	184	404	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	0		240	-0-	240	644	25	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	838	N	194	-0-	-644	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	127	1	1042	2	N	-0-					135
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	129	1	1110	2	N	-0-	117	1			18
11	0		1177	-0-	1177	1177	122	1	1055	2	N	-0-					18
12	0		1289	-0-	1289	2466	119	1	1170	2	N	-0-					18
01	3100	N	1103	-0-	-1997	469	116	1	985	2	N	2	2	8			18
							2	9									
02	1552	N	1083	-0-	-469	-0-	113	1	970	2	N	-0-					18

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	89	1	729	2	Y	-0-					5
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	81	1	693	2	Y	2					7
							2	9									
11	0		744	-0-	744	744	78	1	666	2	Y	-0-					7
12	0		757	-0-	757	1501	71	1	686	2	Y	-0-					7
01	0		712	-0-	712	2213	75	1	636	2	Y	1					8
							1	9									
02	2800	N	636	-0-	-2164	49	66	1	570	2	Y	-0-					8

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

09	2520	N	1430	-0-	-1090	-0-	154	1	1276	2	Y	-0-	9	1			2
10	2263	N	1277	-0-	-986	-0-	133	1	1144	2	Y	-0-					2
11	0		1365	-0-	1365	1365	144	1	1221	2	Y	-0-					2
12	0		1370	-0-	1370	2735	128	1	1242	2	Y	-0-					2
01	0		1379	-0-	1379	4114	145	1	1234	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1543	-0-	-1257	2857	160	1	1383	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

09	900	N	790	-0-	-110	-0-	86	1	704	2	Y	-0-					2
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	82	1	698	2	Y	-0-					2
11	0		719	-0-	719	719	75	1	644	2	Y	-0-					2
12	0		729	-0-	729	1448	70	1	659	2	Y	-0-					2
01	0		694	-0-	694	2142	72	1	622	2	Y	-0-					2
02	2747	N	605	-0-	-2142	-0-	63	1	542	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	141	1	1157	2	Y	-0-	8	1			2
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	143	1	1228	2	Y	-0-					2
11	0		1674	-0-	1674	1674	174	1	1500	2	Y	-0-					2
12	0		1788	-0-	1788	3462	167	1	1621	2	Y	-0-					2
01	0		1614	-0-	1614	5076	170	1	1444	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1365	-0-	-1435	3641	142	1	1222	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	810	N	554	-0-	-256	-0-	60	1	494	2	Y	-0-					5
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	-0-					5
11	0		537	-0-	537	537	56	1	481	2	Y	-0-					5
12	0		711	-0-	711	1248	66	1	645	2	Y	-0-					5
01	0		606	-0-	606	1854	64	1	542	2	Y	-0-					5
02	2344	N	490	-0-	-1854	-0-	51	1	439	2	Y	-0-					5

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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	168	1	1375	2	Y	-0-					11
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	154	1	1327	2	Y	-0-	8	1			3
11	0		1463	-0-	1463	1463	152	1	1311	2	Y	-0-					3
12	0		1430	-0-	1430	2893	135	1	1295	2	Y	-0-					3
01	0		1557	-0-	1557	4450	164	1	1393	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1437	-0-	-1363	3087	150	1	1286	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	164	1	1350	2	Y	-0-					3
10	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	164	1	1412	2	Y	-0-					3
11	0		1506	-0-	1506	1506	156	1	1350	2	Y	-0-					3
12	0		1614	-0-	1614	3120	152	1	1462	2	Y	-0-					3
01	0		1614	-0-	1614	4734	170	1	1444	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1376	-0-	-1424	3310	143	1	1232	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	127	1	1042	2	Y	-0-					7
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	107	1	924	2	Y	-0-					7
11	0		625	-0-	625	625	64	1	561	2	Y	-0-					7
12	0		673	-0-	673	1298	65	1	608	2	Y	-0-					7
01	0		1008	-0-	1008	2306	106	1	902	2	Y	-0-					7
02	2800	N	761	-0-	-2039	267	79	1	681	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	95	1	787	2	Y	5					22
							6	9									
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	994	2	Y	8					30
							9	9									
11	0		1036	-0-	1036	1036	107	1	925	2	Y	4					34
							4	9									
12	0		1056	-0-	1056	2092	97	1	958	2	Y	1	20	1			15
							1	9									
01	0		1038	-0-	1038	3130	109	1	926	2	Y	3					18
							3	9									
02	2800	N	865	-0-	-1935	1195	90	1	771	2	Y	4	1	8			21
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	0		40	-0-	40	47	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	61	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	11	-0-	-61	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	203	1	1666	2	Y	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	195	1	1681	2	Y	4					4
							4	9									
11	0		1836	-0-	1836	1836	190	1	1646	2	Y	-0-					4
12	0		1852	-0-	1852	3688	173	1	1679	2	Y	-0-					4
01	0		1913	-0-	1913	5601	202	1	1711	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1652	-0-	-1148	4453	173	1	1478	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2039	-0-	-361	-0-	223	1	1816	2	Y	-0-					8
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	229	1	1969	2	Y	-0-					8
11	0		2049	-0-	2049	2049	213	1	1836	2	Y	-0-					8
12	0		1839	-0-	1839	3888	176	1	1663	2	Y	-0-					8
01	0		1812	-0-	1812	5700	191	1	1621	2	Y	-0-					8
02	2800	N	2307	-0-	-493	5207	243	1	2063	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3600	X	2663	-0-	-937	-0-	290	1	2373	2	Y	-0-					11
10	3720	X	2667	-0-	-1053	-0-	278	1	2387	2	Y	2					13
							2	9									
11	0		2377	-0-	2377	2377	247	1	2130	2	Y	-0-					13
12	0		2512	-0-	2512	4889	240	1	2272	2	Y	-0-					13
01	0		2325	-0-	2325	7214	245	1	2077	2	Y	3					16
							3	9									
02	2800	N	1966	-0-	-834	6380	205	1	1759	2	Y	2	2	8			16
							2	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	0		167	-0-	167	167	17	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	0		144	-0-	144	311	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	0		168	-0-	168	479	18	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	641	N	162	-0-	-479	-0-	17	1	145	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	265	1	2197	2	Y	-0-					16
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	316	1	2723	2	Y	-0-					16
11	0		2538	-0-	2538	2538	264	1	2274	2	Y	-0-					16
12	0		1851	-0-	1851	4389	182	1	1669	2	Y	-0-					16
01	0		1374	-0-	1374	5763	145	1	1229	2	Y	-0-					16
02	7670	X	1907	-0-	-5763	-0-	199	1	1707	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	106	1	866	2	Y	-0-					13
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	99	1	848	2	Y	-0-	9	1			4
11	0		941	-0-	941	941	97	1	844	2	Y	-0-					4
12	0		1174	-0-	1174	2115	108	1	1066	2	Y	-0-					4
01	0		1314	-0-	1314	3429	138	1	1176	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1115	-0-	-1685	1744	117	1	996	2	Y	2	2	8			4
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	51	1	416	2	Y	-0-					12
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	549	2	Y	-0-					12
11	0		610	-0-	610	610	63	1	547	2	Y	-0-					12
12	0		650	-0-	650	1260	61	1	589	2	Y	-0-					12
01	1848	N	588	-0-	-1260	-0-	62	1	525	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	57	1	483	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	0		99	-0-	99	99	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	0		48	-0-	48	147	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	0		62	-0-	62	209	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	247	X	38	-0-	-209	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					19
11	0		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					19
12	0		22	-0-	22	40	2	1	20	2	Y	-0-					19
01	0		8	-0-	8	48	1	1	7	2	Y	-0-					19
02	70	N	22	-0-	-48	-0-	2	1	20	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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	Y	-0-	12	1			2
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	120	1	1036	2	Y	-0-					2
11	0		1009	-0-	1009	1009	104	1	905	2	Y	-0-					2
12	0		728	-0-	728	1737	69	1	659	2	Y	-0-					2
01	0		525	-0-	525	2262	55	1	470	2	Y	-0-					2
02	2800	N	630	-0-	-2170	92	66	1	564	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	186	1	1523	2	Y	-0-					11
10	1984	N	1594	-0-	-390	-0-	165	1	1429	2	Y	-0-	8	1			3
11	0		1711	-0-	1711	1711	179	1	1532	2	Y	-0-					3
12	0		1688	-0-	1688	3399	157	1	1531	2	Y	-0-					3
01	0		2008	-0-	2008	5407	211	1	1797	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1944	-0-	-856	4551	203	1	1740	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	38	1	308	2	Y	-0-					26
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	38	1	326	2	Y	1	21	1			6
							1	9									
11	0		329	-0-	329	329	34	1	295	2	Y	-0-					6
12	0		369	-0-	369	698	34	1	335	2	Y	-0-					6
01	0		369	-0-	369	1067	39	1	330	2	Y	-0-					6
02	1392	N	325	-0-	-1067	-0-	34	1	291	2	Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	213	1	1739	2	Y	-0-					5
10	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	202	1	1733	2	Y	-0-					5
11	0		1789	-0-	1789	1789	186	1	1603	2	Y	-0-					5
12	0		1725	-0-	1725	3514	167	1	1558	2	Y	-0-					5
01	0		1584	-0-	1584	5098	167	1	1417	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1793	-0-	-1007	4091	188	1	1603	2	Y	2	2	8			5
							2	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	0		70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	0		96	-0-	96	166	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	0		87	-0-	87	253	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	350	N	97	-0-	-253	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	163	1	1335	2	Y	-0-					3
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	137	1	1176	2	Y	-0-					3
11	0		1130	-0-	1130	1130	118	1	1012	2	Y	-0-					3
12	0		1394	-0-	1394	2524	133	1	1261	2	Y	-0-					3
01	0		1458	-0-	1458	3982	154	1	1304	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1496	-0-	-1304	2678	156	1	1332	2	Y	7	8	1	1	8	1
							8	9									

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	150	N	84	-0-	-66	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	0		100	-0-	100	100	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	0		94	-0-	94	194	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	0		111	-0-	111	305	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	107	-0-	-305	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1052	-0-	-298	-0-	114	1	938	2	Y	-0-					1
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	165	1	1420	2	Y	-0-					1
11	0		1383	-0-	1383	1383	143	1	1240	2	Y	-0-					1
12	0		1460	-0-	1460	2843	136	1	1324	2	Y	-0-					1
01	0		1478	-0-	1478	4321	156	1	1322	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1328	-0-	-1472	2849	139	1	1188	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	262	1	2164	2	Y	-0-	10	1			3
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	276	1	2378	2	Y	-0-					3
11	0		2245	-0-	2245	2245	232	1	2013	2	Y	-0-					3
12	0		2367	-0-	2367	4612	221	1	2146	2	Y	-0-					3
01	0		2706	-0-	2706	7318	284	1	2422	2	Y	-0-					3
02	2800	N	2043	-0-	-757	6561	214	1	1828	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	258	1	2113	2	Y	1					12
							1	9									
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	210	1	1802	2	Y	-0-					12
11	0		2193	-0-	2193	2193	227	1	1966	2	Y	-0-					12
12	0		2066	-0-	2066	4259	201	1	1865	2	Y	-0-					12
01	0		2299	-0-	2299	6558	242	1	2057	2	Y	-0-					12
02	2800	N	2125	-0-	-675	5883	222	1	1901	2	Y	2	2	8			12
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1440	N	1006	-0-	-434	-0-	108	1	898	2	Y	-0-					3
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	128	1	1097	2	Y	-0-					3
11	0		1175	-0-	1175	1175	122	1	1053	2	Y	-0-					3
12	0		1244	-0-	1244	2419	120	1	1124	2	Y	-0-					3
01	0		1372	-0-	1372	3791	145	1	1227	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1149	-0-	-1651	2140	120	1	1028	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	156	1	1280	2	Y	-0-					10
10	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	154	1	1326	2	Y	-0-					10
11	0		1438	-0-	1438	1438	149	1	1289	2	Y	-0-					10
12	0		1389	-0-	1389	2827	131	1	1258	2	Y	-0-					10
01	0		1366	-0-	1366	4193	144	1	1222	2	Y	-0-					10
02	2800	N	1187	-0-	-1613	2580	124	1	1062	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

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	930	N	353	-0-	-577	-0-	39	1	314	2	Y	-0-					12
10	589	N	284	-0-	-305	-0-	30	1	254	2	Y	-0-					12
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	35	1	307	2	Y	-0-					12
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	31	1	290	2	Y	-0-					12
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	Y	-0-					12
*02	308	N	196	-0-	-112	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					12

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	123	1	1007	2	Y	-0-					11
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	119	1	1021	2	Y	-0-					11
11	0		1119	-0-	1119	1119	116	1	1003	2	Y	-0-					11
12	0		1056	-0-	1056	2175	101	1	955	2	Y	-0-					11
01	0		1104	-0-	1104	3279	116	1	988	2	Y	-0-					11
02	2800	N	1006	-0-	-1794	1485	105	1	899	2	Y	2	2	8			11
							2	9									

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	690	N	525	-0-	-165	-0-	57	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	58	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	0		554	-0-	554	554	57	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	0		537	-0-	537	1091	52	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	0		548	-0-	548	1639	58	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	2078	N	439	-0-	-1639	-0-	46	1	393	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	0		57	-0-	57	57	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	0		49	-0-	49	106	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	0		108	-0-	108	214	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	239	-0-	-214	-0-	25	1	214	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 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	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	146	1	1193	2	Y	-0-	9	1			2
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	138	1	1188	2	Y	-0-					2
11	0		1163	-0-	1163	1163	121	1	1042	2	Y	-0-					2
12	0		1446	-0-	1446	2609	136	1	1310	2	Y	-0-					2
01	0		1420	-0-	1420	4029	150	1	1270	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1123	-0-	-1677	2352	117	1	1005	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	244	1	1998	2	Y	-0-	10	1			2
10	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	239	1	2050	2	Y	-0-					2
11	0		2178	-0-	2178	2178	226	1	1952	2	Y	-0-					2
12	0		2319	-0-	2319	4497	216	1	2103	2	Y	-0-					2
01	0		2263	-0-	2263	6760	238	1	2025	2	Y	-0-					2
02	2800	N	2006	-0-	-794	5966	209	1	1796	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	202	1	1658	2	Y	-0-					9
10	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	201	1	1731	2	Y	-0-					9
11	0		1836	-0-	1836	1836	190	1	1646	2	Y	-0-					9
12	0		1973	-0-	1973	3809	184	1	1789	2	Y	-0-					9
01	0		1840	-0-	1840	5649	194	1	1646	2	Y	-0-					9
02	2800	N	1696	-0-	-1104	4545	178	1	1518	2	Y	-0-					9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	0		184	-0-	184	184	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	0		180	-0-	180	364	17	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	0		197	-0-	197	561	21	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	739	N	178	-0-	-561	-0-	19	1	159	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	50	1	402	2	Y	-0-					12
10	496	N	296	-0-	-200	-0-	31	1	265	2	Y	-0-	9	1			3
11	0		419	-0-	419	419	45	1	374	2	Y	-0-					3
12	0		375	-0-	375	794	36	1	339	2	Y	-0-					3
01	0		350	-0-	350	1144	37	1	313	2	Y	-0-					3
02	1447	X	303	-0-	-1144	-0-	32	1	270	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	129	1	1059	2	Y	-0-	8	1			1
10	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	118	1	1018	2	Y	-0-					1
11	0		1011	-0-	1011	1011	105	1	906	2	Y	-0-					1
12	0		1285	-0-	1285	2296	120	1	1165	2	Y	-0-					1
01	0		1011	-0-	1011	3307	107	1	904	2	Y	-0-					1
02	2800	N	914	-0-	-1886	1421	95	1	818	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

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	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					14
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					14
11	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					14
12	0		13	-0-	13	16	1	1	12	2	Y	-0-					14
01	0		9	-0-	9	25	1	1	8	2	Y	-0-					14
02	49	N	24	-0-	-25	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	262	1	2146	2	Y	-0-	7	1			2
10	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	260	1	2239	2	Y	-0-					2
11	0		2353	-0-	2353	2353	244	1	2109	2	Y	-0-					2
12	0		2348	-0-	2348	4701	221	1	2127	2	Y	-0-					2
01	0		2309	-0-	2309	7010	243	1	2066	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1849	-0-	-951	6059	194	1	1654	2	Y	1	1	8			2
							1	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	1470	N	1155	-0-	-315	-0-	126	1	1029	2	Y	-0-					4
10	1519	N	921	-0-	-598	-0-	96	1	825	2	Y	-0-					4
11	0		1110	-0-	1110	1110	114	1	996	2	Y	-0-					4
12	0		1275	-0-	1275	2385	121	1	1148	2	Y	5					9
							6	9									
01	0		743	-0-	743	3128	78	1	665	2	Y	-0-					9
02	2800	N	662	-0-	-2138	990	69	1	593	2	Y	-0-					9

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	0		133	-0-	133	133	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	0		114	-0-	114	247	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	0		171	-0-	171	418	18	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	589	N	171	-0-	-418	-0-	18	1	153	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	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	159	1	1305	2	Y	1					13
							1	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	157	1	1353	2	Y	-0-					13
11	0		1465	-0-	1465	1465	152	1	1313	2	Y	-0-					13
12	0		1471	-0-	1471	2936	140	1	1331	2	Y	-0-					13
01	0		1506	-0-	1506	4442	159	1	1347	2	Y	-0-					13
02	2800	N	1352	-0-	-1448	2994	141	1	1210	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

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	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	178	1	1457	2	Y	-0-					2
10	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	165	1	1416	2	Y	-0-					2
11	0		1250	-0-	1250	1250	130	1	1120	2	Y	-0-					2
12	0		1644	-0-	1644	2894	156	1	1488	2	Y	-0-					2
01	0		1812	-0-	1812	4706	191	1	1621	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1728	-0-	-1072	3634	181	1	1546	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3449	-0-	-211	-0-	375	1	3074	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	371	1	3193	2	Y	-0-					-0-
11	0		3447	-0-	3447	3447	357	1	3090	2	Y	-0-					-0-
12	0		3701	-0-	3701	7148	344	1	3357	2	Y	-0-					-0-
01	0		3656	-0-	3656	10804	385	1	3271	2	Y	-0-					-0-
02	13959	X	3155	-0-	-10804	-0-	330	1	2824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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	150	N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	204	21	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	0		114	-0-	114	318	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	0		167	-0-	167	485	17	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	605	N	120	-0-	-485	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	912	2	Y	-0-					3
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	94	1	805	2	Y	-0-					3
11	0		1007	-0-	1007	1007	104	1	903	2	Y	-0-					3
12	0		800	-0-	800	1807	78	1	722	2	Y	-0-					3
01	0		960	-0-	960	2767	101	1	859	2	Y	-0-					3
02	2800	N	628	-0-	-2172	595	66	1	561	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	167	1	1371	2	Y	-0-					10
10	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	152	1	1303	2	Y	2					12
							2	9									
11	0		1133	-0-	1133	1133	118	1	1015	2	Y	-0-					12
12	0		988	-0-	988	2121	95	1	893	2	Y	-0-					12
01	0		1134	-0-	1134	3255	120	1	1014	2	Y	-0-					12
02	2800	N	969	-0-	-1831	1424	101	1	867	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

09	1320	N	505	-0-	-815	-0-	55	1	450	2	Y	-0-					4
10	1209	N	442	-0-	-767	-0-	46	1	396	2	Y	-0-					4
11	0		370	-0-	370	370	38	1	332	2	Y	-0-					4
12	0		375	-0-	375	745	35	1	340	2	Y	-0-					4
01	0		400	-0-	400	1145	42	1	358	2	Y	-0-					4
02	1589	N	444	-0-	-1145	-0-	46	1	398	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	135	1	1112	2	Y	-0-					5
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	125	1	1078	2	Y	-0-					5
11	0		1177	-0-	1177	1177	122	1	1055	2	Y	-0-					5
12	0		1223	-0-	1223	2400	114	1	1109	2	Y	-0-					5
01	0		1239	-0-	1239	3639	131	1	1108	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1173	-0-	-1627	2012	118	1	1009	2	Y	42	38	1	1	8	8
							46	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

09	600	N	559	-0-	-41	-0-	61	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	59	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	0		523	-0-	523	523	54	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	0		556	-0-	556	1079	52	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	0		544	-0-	544	1623	57	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	2107	N	484	-0-	-1623	-0-	51	1	433	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	123	1	1009	2	Y	-0-					2
10	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	114	1	983	2	Y	-0-					2
11	0		1043	-0-	1043	1043	108	1	935	2	Y	-0-					2
12	0		1110	-0-	1110	2153	105	1	1005	2	Y	-0-					2
01	0		1139	-0-	1139	3292	120	1	1019	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1049	-0-	-1751	1541	110	1	939	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	175	1	1436	2	Y	-0-					11
10	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	163	1	1407	2	Y	-0-	8	1			3
11	0		1415	-0-	1415	1415	147	1	1268	2	Y	-0-					3
12	0		1490	-0-	1490	2905	139	1	1351	2	Y	-0-					3
01	0		1574	-0-	1574	4479	166	1	1408	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1507	-0-	-1293	3186	157	1	1349	2	Y	1	1	8			3
							1	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	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	108	1	894	2	Y	-0-	6	1			2
10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	102	1	880	2	Y	-0-					2
11	0		886	-0-	886	886	92	1	794	2	Y	-0-					2
12	0		962	-0-	962	1848	90	1	872	2	Y	-0-					2
01	0		971	-0-	971	2819	102	1	869	2	Y	-0-					2
02	2800	N	827	-0-	-1973	846	86	1	740	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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	3900	X	3054	-0-	-846	-0-	332	1	2722	2	Y	-0-					3
10	4030	X	3274	-0-	-756	-0-	341	1	2933	2	Y	-0-					3
11	0		3108	-0-	3108	3108	322	1	2786	2	Y	-0-					3
12	0		3153	-0-	3153	6261	300	1	2853	2	Y	-0-					3
01	0		3191	-0-	3191	9452	337	1	2854	2	Y	-0-					3
02	11974	X	2522	-0-	-9452	-0-	263	1	2251	2	Y	7	7	1	2	8	1
							8	9									

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	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	159	1	1299	2	Y	1					9
							1	9									
10	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	149	1	1280	2	Y	-0-					9
11	0		1358	-0-	1358	1358	141	1	1217	2	Y	-0-					9
12	0		1190	-0-	1190	2548	113	1	1077	2	Y	-0-					9
01	0		1244	-0-	1244	3792	131	1	1113	2	Y	-0-					9
02	2800	N	1078	-0-	-1722	2070	113	1	965	2	Y	-0-					9

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	296	1	2434	2	Y	-0-					4
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	275	1	2366	2	Y	-0-					4
11	0		2121	-0-	2121	2121	221	1	1900	2	Y	-0-					4
12	0		2475	-0-	2475	4596	233	1	2242	2	Y	-0-					4
01	0		2404	-0-	2404	7000	253	1	2151	2	Y	-0-					4
02	2800	N	2273	-0-	-527	6473	237	1	2029	2	Y	6	8	1	1	8	1
							7	9									

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	0		183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-
12	0		196	-0-	196	379	196	2			N	-0-					-0-
01	0		201	-0-	201	580	201	2			N	-0-					-0-
02	769	N	189	-0-	-580	-0-	189	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

09	3600	X	3492	-0-	-108	-0-	380	1	3112	2	Y	-0-					4
10	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	368	1	3162	2	Y	-0-					4
11	0		3391	-0-	3391	3391	352	1	3039	2	Y	-0-					4
12	0		3284	-0-	3284	6675	320	1	2964	2	Y	-0-					4
01	0		3576	-0-	3576	10251	377	1	3199	2	Y	-0-					4
02	13596	X	3345	-0-	-10251	-0-	349	1	2989	2	Y	6	8	1	1	8	1
							7	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	135	1	1104	2	Y	1					6
							1	9									
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	137	1	1179	2	Y	-0-					6
11	0		1283	-0-	1283	1283	133	1	1149	2	Y	1					7
							1	9									
12	0		1370	-0-	1370	2653	128	1	1242	2	Y	-0-					7
01	0		1328	-0-	1328	3981	140	1	1187	2	Y	1					8
							1	9									
02	2800	N	1136	-0-	-1664	2317	118	1	1017	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	0		23	-0-	23	38	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	0		13	-0-	13	51	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	13	-0-	-51	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	123	1	1004	2	Y	1					13
							1	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	118	1	1016	2	Y	-0-					13
11	0		1125	-0-	1125	1125	117	1	1008	2	Y	-0-					13
12	0		1119	-0-	1119	2244	107	1	1012	2	Y	-0-					13
01	0		1117	-0-	1117	3361	118	1	999	2	Y	-0-					13
02	2800	N	1024	-0-	-1776	1585	107	1	916	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

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	240	N	236	-0-	-4	-0-	26	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	20	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	0		165	-0-	165	165	17	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	0		179	-0-	179	344	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	0		199	-0-	199	543	21	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	202	-0-	-543	-0-	21	1	181	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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	147	1	1204	2	Y	-0-					49
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	154	1	1324	2	Y	-0-					49
11	0		1307	-0-	1307	1307	134	1	1173	2	Y	-0-					49
12	0		1216	-0-	1216	2523	114	1	1102	2	Y	-0-					49
01	0		1522	-0-	1522	4045	160	1	1362	2	Y	-0-					49
02	2800	N	1220	-0-	-1580	2465	127	1	1092	2	Y	1	1	8			49
							1	9									

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	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	128	1	1055	2	Y	-0-					11
10	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	140	1	1202	2	Y	-0-					11
11	0		1247	-0-	1247	1247	129	1	1118	2	Y	-0-					11
12	0		914	-0-	914	2161	90	1	824	2	Y	-0-					11
01	0		1242	-0-	1242	3403	131	1	1111	2	Y	-0-					11
02	2800	N	1451	-0-	-1349	2054	152	1	1297	2	Y	2	2	8			11
							2	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					15
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					15
11	0		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					15
12	0		36	-0-	36	59	3	1	33	2	Y	-0-					15
01	0		24	-0-	24	83	3	1	21	2	Y	-0-					15
02	119	N	36	-0-	-83	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	47	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	0		385	-0-	385	385	40	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	0		401	-0-	401	786	37	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	0		349	-0-	349	1135	37	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	1482	N	347	-0-	-1135	-0-	36	1	311	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	201	1	1644	2	Y	-0-					11
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	185	1	1593	2	Y	2					13
							2	9									
11	0		1658	-0-	1658	1658	172	1	1486	2	Y	-0-					13
12	0		1650	-0-	1650	3308	155	1	1495	2	Y	-0-					13
01	0		1310	-0-	1310	4618	137	1	1171	2	Y	2					15
							2	9									
02	2800	N	1358	-0-	-1442	3176	142	1	1215	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

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	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	126	1	1035	2	Y	-0-					47
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	120	1	1028	2	Y	-0-					47
11	0		1039	-0-	1039	1039	108	1	931	2	Y	-0-					47
12	0		1026	-0-	1026	2065	97	1	929	2	Y	-0-					47
01	0		811	-0-	811	2876	85	1	726	2	Y	-0-					47
02	2800	N	849	-0-	-1951	925	88	1	760	2	Y	1	1	8			47
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	57	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	54	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	0		482	-0-	482	482	50	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	0		524	-0-	524	1006	49	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	0		530	-0-	530	1536	56	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	480	-0-	-1536	-0-	50	1	430	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	177	1	1456	2	Y	-0-	11	1			2
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	184	1	1587	2	Y	-0-					2
11	0		1661	-0-	1661	1661	172	1	1489	2	Y	-0-					2
12	0		1761	-0-	1761	3422	164	1	1597	2	Y	-0-					2
01	0		1452	-0-	1452	4874	153	1	1299	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1263	-0-	-1537	3337	132	1	1130	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	99	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	98	1	845	2	Y	-0-					-0-
11	0		812	-0-	812	812	85	1	727	2	Y	-0-					-0-
12	0		916	-0-	916	1728	89	1	827	2	Y	-0-					-0-
01	0		664	-0-	664	2392	68	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	834	-0-	-1966	426	87	1	746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3212	-0-	-268	-0-	349	1	2863	2	Y	-0-	9	1			2
10	3503	X	3309	-0-	-194	-0-	345	1	2964	2	Y	-0-					2
11	0		3166	-0-	3166	3166	328	1	2838	2	Y	-0-					2
12	0		3388	-0-	3388	6554	316	1	3072	2	Y	-0-					2
01	0		3382	-0-	3382	9936	356	1	3026	2	Y	-0-					2
02	12792	X	2856	-0-	-9936	-0-	299	1	2556	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

09	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	175	1	1435	2	Y	1					7
							1	9									
10	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	183	1	1574	2	Y	-0-					7
11	0		1700	-0-	1700	1700	176	1	1523	2	Y	1					8
							1	9									
12	0		1612	-0-	1612	3312	154	1	1458	2	Y	-0-					8
01	0		1633	-0-	1633	4945	172	1	1460	2	Y	1					9
							1	9									
02	2800	N	1602	-0-	-1198	3747	167	1	1433	2	Y	2	2	8			9
							2	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	31	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	0		39	-0-	39	70	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	0		121	-0-	121	191	13	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	17	-0-	-191	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	112	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	0		114	-0-	114	226	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	0		22	-0-	22	248	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	100	-0-	-248	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	0		35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	0		51	-0-	51	86	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	0		39	-0-	39	125	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	33	-0-	-125	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	819	-0-	-831	-0-	89	1	730	2	Y	-0-					54
10	1705	N	683	-0-	-1022	-0-	71	1	612	2	Y	-0-					54
11	0		550	-0-	550	550	58	1	492	2	Y	-0-					54
12	0		543	-0-	543	1093	52	1	491	2	Y	-0-					54
01	0		562	-0-	562	1655	60	1	502	2	Y	-0-					54
02	2295	N	640	-0-	-1655	-0-	67	1	572	2	Y	1	1	8			54
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	108	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	0		147	-0-	147	255	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	0		144	-0-	144	399	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	523	N	124	-0-	-399	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1144	-0-	-566	-0-	124	1	1020	2	Y	-0-					2
10	1395	N	976	-0-	-419	-0-	102	1	874	2	Y	-0-					2
11	0		987	-0-	987	987	102	1	885	2	Y	-0-					2
12	0		967	-0-	967	1954	94	1	873	2	Y	-0-					2
01	0		1162	-0-	1162	3116	122	1	1040	2	Y	-0-					2
02	2800	N	985	-0-	-1815	1301	103	1	882	2	Y	-0-					2

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	157	1	1290	2	Y	-0-					2
10	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	148	1	1277	2	Y	-0-					2
11	0		1365	-0-	1365	1365	142	1	1223	2	Y	-0-					2
12	0		1477	-0-	1477	2842	139	1	1338	2	Y	-0-					2
01	0		1513	-0-	1513	4355	159	1	1354	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1338	-0-	-1462	2893	139	1	1191	2	Y	7	6	1	2	8	1
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	197	1	1596	2	Y	-0-					18
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	190	1	1634	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
11	0		1666	-0-	1666	1666	173	1	1493	2	Y	-0-					18
12	0		756	-0-	756	2422	75	1	681	2	Y	-0-					18
01	3100	N	1024	-0-	-2076	346	108	1	914	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	1568	N	410	-0-	-1158	-0-	43	1	367	2	Y	-0-					18

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	203	1	1667	2	Y	-0-					12
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	188	1	1619	2	Y	-0-	8	1			4
11	0		1686	-0-	1686	1686	175	1	1511	2	Y	-0-					4
12	0		1622	-0-	1622	3308	153	1	1469	2	Y	-0-					4
01	0		1707	-0-	1707	5015	180	1	1527	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1642	-0-	-1158	3857	171	1	1469	2	Y	2	2	8			4
							2	9									

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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	274	1	2249	2	Y	-0-					10
10	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	271	1	2327	2	Y	-0-	7	1			3
11	0		2486	-0-	2486	2486	257	1	2229	2	Y	-0-					3
12	0		2682	-0-	2682	5168	250	1	2432	2	Y	-0-					3
01	0		2687	-0-	2687	7855	283	1	2404	2	Y	-0-					3
02	2800	N	2426	-0-	-374	7481	254	1	2171	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	0		367	-0-	367	367	37	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	0		900	-0-	900	1267	85	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	0		370	-0-	370	1637	39	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	2559	N	922	-0-	-1637	-0-	97	1	825	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	105	1	855	2	Y	-0-					7
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	102	1	879	2	Y	-0-					7
11	0		955	-0-	955	955	99	1	856	2	Y	-0-					7
12	0		1016	-0-	1016	1971	95	1	921	2	Y	-0-					7
01	0		925	-0-	925	2896	97	1	825	2	Y	3					10
							3	9									
02	2800	N	895	-0-	-1905	991	94	1	801	2	Y	-0-					10

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

09	2490	N	2387	-0-	-103	-0-	260	1	2126	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	244	1	2102	2	Y	-0-					1
11	0		2333	-0-	2333	2333	242	1	2091	2	Y	-0-					1
12	0		2445	-0-	2445	4778	227	1	2218	2	Y	-0-					1
01	0		2574	-0-	2574	7352	271	1	2303	2	Y	-0-					1
02	2800	N	2095	-0-	-705	6647	219	1	1875	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	220	1	1803	2	Y	-0-					10
10	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	217	1	1871	2	Y	-0-	7	1			3
11	0		1978	-0-	1978	1978	205	1	1773	2	Y	-0-					3
12	0		2011	-0-	2011	3989	188	1	1823	2	Y	-0-					3
01	0		2140	-0-	2140	6129	225	1	1915	2	Y	-0-					3
02	2800	N	2019	-0-	-781	5348	211	1	1807	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

09	360	N	288	-0-	-72	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					76
10	341	N	105	-0-	-236	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					76
11	0		361	-0-	361	361	37	1	324	2	Y	-0-					76
12	0		578	-0-	578	939	54	1	524	2	Y	-0-					76
01	0		341	-0-	341	1280	36	1	305	2	Y	-0-					76
02	1571	N	291	-0-	-1280	-0-	30	1	261	2	Y	-0-					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

09	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	223	1	1828	2	N	-0-					17
10	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	213	1	1836	2	N	-0-					17
11	0		1951	-0-	1951	1951	202	1	1749	2	N	-0-					17
12	0		2063	-0-	2063	4014	193	1	1870	2	N	-0-					17
01	0		2078	-0-	2078	6092	219	1	1859	2	N	-0-					17
02	2800	N	1845	-0-	-955	5137	180	1	1543	2	N	111	1	8			127
							122	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	0		23	-0-	23	45	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	0		26	-0-	26	71	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	135	1	1104	2	Y	-0-					19
10	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	114	1	983	2	Y	-0-					19
11	0		1004	-0-	1004	1004	104	1	900	2	Y	-0-					19
12	0		883	-0-	883	1887	83	1	800	2	Y	-0-					19
01	0		1184	-0-	1184	3071	125	1	1059	2	Y	-0-					19
02	2800	N	1175	-0-	-1625	1446	123	1	1051	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					9
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					9
11	0		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					9
12	0		8	-0-	8	16	1	1	7	2	Y	-0-					9
01	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					9
02	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4908	-0-	-1092	-0-	533	1	4375	2	N	-0-					10
10	5704	X	5142	-0-	-562	-0-	535	1	4607	2	N	-0-					10
11	0		4315	-0-	4315	4315	450	1	3865	2	N	-0-					10
12	0		6578	-0-	6578	10893	609	1	5969	2	N	-0-					10
01	0		5154	-0-	5154	16047	529	1	4525	2	N	91	94	1			7
							100	9									
02	20703	X	4656	-0-	-16047	-0-	487	1	4168	2	N	1	1	8			7
							1	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	194	1	1585	2	Y	-0-					4
10	1891	N	1617	-0-	-274	-0-	168	1	1449	2	Y	-0-					4
11	0		1467	-0-	1467	1467	152	1	1315	2	Y	-0-					4
12	0		1550	-0-	1550	3017	150	1	1400	2	Y	-0-					4
01	0		1803	-0-	1803	4820	190	1	1613	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1605	-0-	-1195	3625	167	1	1431	2	Y	6	8	1	1	8	1
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	297	1	2445	2	Y	3					11
							3	9									
10	3100	N	3241	-0-	141	141	338	1	2900	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
11	0		3040	-0-	3040	3181	315	1	2725	2	Y	-0-					11
12	0		3194	-0-	3194	6375	300	1	2891	2	Y	3					14
							3	9									
01	9520	X	3145	-0-	-6375	-0-	329	1	2797	2	Y	17	15	8			16
							19	9									
02	2828	X	2739	-0-	-89	-0-	286	1	2447	2	Y	5					21
							6	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	211	1	1731	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	199	1	1713	2	Y	-0-					3
11	0		1822	-0-	1822	1822	190	1	1632	2	Y	-0-					3
12	0		1853	-0-	1853	3675	174	1	1679	2	Y	-0-					3
01	0		2029	-0-	2029	5704	214	1	1815	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1926	-0-	-874	4830	201	1	1724	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	156	1	1289	2	Y	1					8
							1	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	172	1	1489	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
11	0		1222	-0-	1222	1222	126	1	1096	2	Y	-0-					8
12	0		1826	-0-	1826	3048	171	1	1654	2	Y	1					9
							1	9									
01	3100	N	2020	-0-	-1080	1968	213	1	1794	2	Y	12	10	8			11
							13	9									
02	2800	N	1408	-0-	-1392	576	147	1	1259	2	Y	2					13
							2	9									

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	300	N	289	-0-	-11	-0-	32	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	234	-0-	-169	-0-	24	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	0		197	-0-	197	197	21	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	0		234	-0-	234	431	22	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	0		205	-0-	205	636	22	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	712	N	76	-0-	-636	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2306	-0-	-154	-0-	250	1	2056	2	Y	-0-	8	1			2
10	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	255	1	2197	2	Y	-0-					2
11	0		2109	-0-	2109	2109	219	1	1890	2	Y	-0-					2
12	0		2372	-0-	2372	4481	222	1	2150	2	Y	-0-					2
01	0		2248	-0-	2248	6729	237	1	2011	2	Y	-0-					2
02	2800	N	2120	-0-	-680	6049	222	1	1897	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	313	1	2567	2	Y	-0-					8
10	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	303	1	2600	2	Y	-0-					8
11	0		2640	-0-	2640	2640	274	1	2366	2	Y	-0-					8
12	0		2599	-0-	2599	5239	244	1	2355	2	Y	-0-					8
01	0		2272	-0-	2272	7511	239	1	2033	2	Y	-0-					8
02	2800	N	2090	-0-	-710	6801	214	1	1832	2	Y	40	41	1	2	8	5
							44	9									

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	0		397	-0-	397	397	41	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	0		394	-0-	394	791	38	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	0		302	-0-	302	1093	32	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	1371	N	278	-0-	-1093	-0-	29	1	249	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	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	275	1	2256	2	Y	-0-					10
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	263	1	2262	2	Y	-0-	7	1			3
11	0		2259	-0-	2259	2259	235	1	2024	2	Y	-0-					3
12	0		2522	-0-	2522	4781	236	1	2286	2	Y	-0-					3
01	0		2534	-0-	2534	7315	267	1	2267	2	Y	-0-					3
02	2800	N	2240	-0-	-560	6755	234	1	2005	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	0		49	-0-	49	49	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	0		62	-0-	62	111	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	0		100	-0-	100	211	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	56	-0-	-211	-0-	6	1	50	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	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	213	1	1746	2	Y	-0-					5
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	208	1	1786	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
11	0		1891	-0-	1891	1891	196	1	1695	2	Y	-0-					5
12	0		1929	-0-	1929	3820	180	1	1749	2	Y	-0-					5
01	3100	N	1926	-0-	-1174	2646	202	1	1716	2	Y	7	7	8			5
							8	9									
02	2800	N	1780	-0-	-1020	1626	184	1	1574	2	Y	20					25
							22	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	261	1	2135	2	Y	-0-					41
10	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	250	1	2146	2	Y	-0-					41
11	2490	N	2360	-0-	-130	-0-	245	1	2115	2	Y	-0-					41
12	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	236	1	2226	2	Y	-0-					41
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	269	1	2288	2	Y	-0-					41
*02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	245	1	2093	2	Y	1	1	8			41
							1	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

09	2190	X	1570	-0-	-620	-0-	171	1	1399	2	Y	-0-					7
10	2108	X	1621	-0-	-487	-0-	164	1	1405	2	Y	47	49	1			5
							52	9									
11	0		1671	-0-	1671	1671	173	1	1498	2	Y	-0-					5
12	0		1706	-0-	1706	3377	165	1	1541	2	Y	-0-					5
01	0		2246	-0-	2246	5623	237	1	2009	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1993	-0-	-807	4816	208	1	1785	2	Y	-0-					5

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	240	1	1967	2	Y	1					9
							1	9									
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	240	1	2068	2	Y	-0-					9
11	0		2155	-0-	2155	2155	222	1	1933	2	Y	-0-					9
12	0		2364	-0-	2364	4519	220	1	2144	2	Y	-0-					9
01	0		2401	-0-	2401	6920	253	1	2148	2	Y	-0-					9
02	2800	N	2075	-0-	-725	6195	217	1	1857	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	155	1	1269	2	Y	-0-					13
10	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	147	1	1262	2	Y	-0-	9	1			4
11	0		1311	-0-	1311	1311	136	1	1175	2	Y	-0-					4
12	0		1355	-0-	1355	2666	128	1	1227	2	Y	-0-					4
01	0		1413	-0-	1413	4079	149	1	1264	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1320	-0-	-1480	2599	138	1	1181	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3138	-0-	-162	-0-	341	1	2797	2	Y	-0-					10
10	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	337	1	2900	2	Y	-0-	7	1			3
11	0		2999	-0-	2999	2999	311	1	2688	2	Y	-0-					3
12	0		3089	-0-	3089	6088	292	1	2797	2	Y	-0-					3
01	0		3184	-0-	3184	9272	335	1	2849	2	Y	-0-					3
02	12124	X	2852	-0-	-9272	-0-	298	1	2553	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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	210	N	133	-0-	-77	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					13
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					13
11	0		148	-0-	148	148	15	1	133	2	Y	-0-					13
12	0		119	-0-	119	267	11	1	108	2	Y	-0-					13
01	0		156	-0-	156	423	16	1	140	2	Y	-0-					13
02	594	N	171	-0-	-423	-0-	18	1	153	2	Y	-0-					13

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	666	-0-	-174	-0-	71	1	595	2	Y	-0-					12
10	868	X	815	-0-	-53	-0-	84	1	730	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	0		694	-0-	694	694	71	1	623	2	Y	-0-					12
12	0		736	-0-	736	1430	68	1	668	2	Y	-0-					12
01	2256	X	826	-0-	-1430	-0-	86	1	738	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
02	728	X	619	-0-	-109	-0-	63	1	556	2	Y	-0-					12

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3900	-0-	-180	-0-	424	1	3476	2	Y	-0-					4
10	4216	X	3763	-0-	-453	-0-	392	1	3371	2	Y	-0-					4
11	0		3448	-0-	3448	3448	358	1	3090	2	Y	-0-					4
12	0		3972	-0-	3972	7420	370	1	3602	2	Y	-0-					4
01	0		3949	-0-	3949	11369	416	1	3533	2	Y	-0-					4
02	14959	X	3590	-0-	-11369	-0-	370	1	3172	2	Y	44	42	1	1	8	5
							48	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	23	1	190	2	N	-0-					19
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	11	1	89	2	N	-0-					19
11	0		142	-0-	142	142	15	1	127	2	N	-0-					19
12	0		103	-0-	103	245	10	1	93	2	N	-0-					19
01	0		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					19
02	354	N	109	-0-	-245	-0-	11	1	98	2	N	-0-					19

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			Y	-0-			14
10	0		396	-0-	396	396	29	1	367	2	Y	-0-			14
11	0		531	-0-	531	927	33	1	498	2	Y	-0-			14
12	0		486	-0-	486	1413	38	1	448	2	Y	-0-			14
01	0		525	-0-	525	1938	29	1	496	2	Y	-0-			14
02	2421	N	483	-0-	-1938	-0-	31	1	452	2	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
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	205	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	0		2982	-0-	2982	2982	216	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	0		2597	-0-	2597	5579	192	1	2405	2	N	-0-					-0-
12	0		2394	-0-	2394	7973	184	1	2210	2	N	-0-					-0-
01	0		2257	-0-	2257	10230	174	1	2083	2	N	-0-					-0-
02	13473	X	3243	-0-	-10230	-0-	245	1	2998	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	840	N	762	-0-	-78	-0-	91	1	671	2	N	-0-					-0-
10	0		742	-0-	742	742	89	1	653	2	N	-0-					-0-
11	0		800	-0-	800	1542	95	1	705	2	N	-0-					-0-
12	0		1007	-0-	1007	2549	118	1	889	2	N	-0-					-0-
01	0		1061	-0-	1061	3610	125	1	936	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	684	-0-	-2116	1494	85	1	599	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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	167	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	0		1333	-0-	1333	1333	160	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	0		1432	-0-	1432	2765	171	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	0		1518	-0-	1518	4283	178	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	0		1363	-0-	1363	5646	160	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	988	-0-	-1812	3834	123	1	865	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2274	-0-	-636	-0-	163	1	2111	2	N	-0-			-0-
10	0		2295	-0-	2295	2295	167	1	2128	2	N	-0-			-0-
11	0		2197	-0-	2197	4492	163	1	2034	2	N	-0-			-0-
12	0		2575	-0-	2575	7067	198	1	2377	2	N	-0-			-0-
01	0		2663	-0-	2663	9730	206	1	2457	2	N	-0-			-0-
02	11594	X	1864	-0-	-9730	-0-	141	1	1723	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 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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	1116	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	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2783	2	2	9	N	2					2

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	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	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1467	-0-	-333	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

DUNN RESOURCES, LLC 234351
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		955	-0-	955	955	78	1	877	2	N	-0-					76
10	0		925	-0-	925	1880	37	1	888	2	N	-0-					76
11	0		1029	-0-	1029	2909	53	1	976	2	N	-0-					76
12	0		917	-0-	917	3826	27	1	890	2	N	-0-					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3826					N	NO RPT					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3826					N	NO RPT					76

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	289	1	2272	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	311	1	2398	2	Y	-0-					11
11	2550	N	2508	-0-	-42	-0-	304	1	2204	2	Y	-0-					11
12	2635	N	1909	-0-	-726	-0-	229	1	1680	2	Y	-0-					11
01	2697	N	2321	-0-	-376	-0-	261	1	2060	2	Y	-0-					11
02	2352	N	2019	-0-	-333	-0-	270	1	1749	2	Y	-0-					11

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
09	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	216	1	1697	2	N	2	4	1			203
							2	9									
10	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	226	1	1744	2	N	-0-					203
11	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	225	1	1632	2	N	-0-					203
12	0		1691	-0-	1691	1691	203	1	1488	2	N	-0-					203
01	0		1725	-0-	1725	3416	194	1	1531	2	N	-0-					203
02	2800	N	1415	-0-	-1385	2031	189	1	1226	2	N	-0-					203

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3240	X	2750	-0-	-490	-0-	270	1	2480	2	Y	-0-	1	1			62
07	3348	X	2322	-0-	-1026	-0-	241	1	2078	2	Y	3	5	1			60
							3	9									
08	3410	X	2316	-0-	-1094	-0-	233	1	2083	2	Y	-0-					60
09	3300	X	1788	-0-	-1512	-0-	202	1	1584	2	Y	2	4	1			58
							2	9									
10	3410	X	1647	-0-	-1763	-0-	189	1	1458	2	Y	-0-					58
11	2760	X	1780	-0-	-980	-0-	216	1	1564	2	Y	-0-					58
12	2325	X	1224	-0-	-1101	-0-	147	1	1077	2	Y	-0-					58
*01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	426	1	3364	2	Y	-0-					58
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	332	1	2150	2	Y	-0-					58

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	253	1	1986	2	N	2	4	1			156
							2	9									
10	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	268	1	2063	2	N	-0-					156
11	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	272	1	1970	2	N	-0-					156
12	2325	N	1906	-0-	-419	-0-	229	1	1677	2	N	-0-					156
01	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	246	1	1940	2	N	-0-					156
02	2100	N	1714	-0-	-386	-0-	229	1	1485	2	N	-0-					156

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	164	1	1284	2	Y	-0-	3	1			75
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	184	1	1416	2	Y	-0-					75
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	180	1	1306	2	Y	-0-					75
12	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	151	1	1104	2	Y	-0-					75
01	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	150	1	1188	2	Y	-0-					75
02	1288	N	1119	-0-	-169	-0-	150	1	969	2	Y	-0-					75

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

09	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	254	1	3474	2	N	2	4	1			158
							2	9									
10	4030	X	3725	-0-	-305	-0-	265	1	3460	2	N	-0-					158
11	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	249	1	3348	2	N	-0-					158
*12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	282	1	3904	2	N	-0-					158
01	3844	X	3336	-0-	-508	-0-	200	1	3136	2	N	-0-					158
02	3472	X	2878	-0-	-594	-0-	221	1	2657	2	N	-0-					158

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

09	1950	X	1720	-0-	-230	-0-	194	1	1524	2	Y	2	4	1			37
							2	9									
10	2015	X	1671	-0-	-344	-0-	192	1	1479	2	Y	-0-					37
11	1950	X	1510	-0-	-440	-0-	183	1	1327	2	Y	-0-					37
*12	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	284	1	2076	2	Y	-0-					37
*01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	257	1	2027	2	Y	-0-					37
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	251	1	1627	2	Y	-0-					37

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	229	1	1799	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
10	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	216	1	1662	2	Y	-0-					11
11	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	223	1	1613	2	Y	-0-					11
12	2108	N	1441	-0-	-667	-0-	173	1	1268	2	Y	-0-					11
01	1891	N	1351	-0-	-540	-0-	152	1	1199	2	Y	-0-					11
02	1708	N	899	-0-	-809	-0-	120	1	779	2	Y	-0-					11

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	1560	N	790	-0-	-770	-0-	89	1	701	2	Y	-0-					35
10	1581	N	766	-0-	-815	-0-	88	1	678	2	Y	-0-					35
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	125	1	906	2	Y	-0-					35
12	0		843	-0-	843	843	101	1	742	2	Y	-0-					35
01	0		726	-0-	726	1569	82	1	644	2	Y	-0-					35
02	2197	N	628	-0-	-1569	-0-	84	1	544	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	3000	N	3188	-0-	188	188	360	1	2828	2	N	-0-					28
10	2952	N	2764	-0-	-188	-0-	317	1	2447	2	N	-0-					28
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	304	1	2201	2	N	-0-					28
12	0		2420	-0-	2420	2420	291	1	2129	2	N	-0-					28
01	0		2761	-0-	2761	5181	310	1	2451	2	N	-0-					28
02	7526	X	2345	-0-	-5181	-0-	314	1	2031	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-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL, J.C. WELL #: 4 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
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			78
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			74
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	212	-0-	-298	-0-	14	1	196	2	N	2	4	1			128
							2	9									
10	713	N	32	-0-	-681	-0-	2	1	30	2	N	-0-					128
11	390	N	104	-0-	-286	-0-	7	1	97	2	N	-0-					128
12	0		149	-0-	149	149	10	1	139	2	N	-0-					128
01	0		382	-0-	382	531	23	1	359	2	N	-0-					128
02	927	N	396	-0-	-531	-0-	30	1	366	2	N	-0-					128

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	97	1	758	2	Y	-0-					38
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	99	1	760	2	Y	-0-					38
11	720	N	622	-0-	-98	-0-	75	1	547	2	Y	-0-					38
12	0		554	-0-	554	554	67	1	487	2	Y	-0-					38
01	0		820	-0-	820	1374	92	1	728	2	Y	-0-					38
02	2098	N	724	-0-	-1374	-0-	97	1	627	2	Y	-0-					38

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1935	-0-	-585	-0-	130	1	1782	2	Y	21	42	1			14
							23	9									
10	2604	X	2180	-0-	-424	-0-	155	1	2025	2	Y	-0-					14
11	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	164	1	2204	2	Y	-0-					14
12	2604	X	1505	-0-	-1099	-0-	96	1	1329	2	Y	73	60	1			27
							80	9									
01	2263	X	2079	-0-	-184	-0-	125	1	1954	2	Y	-0-					27
02	1988	N	1644	-0-	-344	-0-	126	1	1518	2	Y	-0-					27

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	Y	-0-					38
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	Y	-0-					38
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					38
12	0		211	-0-	211	211	25	1	186	2	Y	-0-					38
01	0		207	-0-	207	418	23	1	184	2	Y	-0-					38
02	637	N	219	-0-	-418	-0-	29	1	190	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	328	-0-	-902	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					38
10	961	N	34	-0-	-927	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					38
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					38
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0		172	-0-	172	172	19	1	153	2	Y	-0-					38
02	228	N	56	-0-	-172	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1401	-0-	-429	-0-	158	1	1243	2	Y	-0-					38
10	1860	N	976	-0-	-884	-0-	112	1	864	2	Y	-0-					38
11	1500	N	132	-0-	-1368	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					38
12	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					38
01	0		225	-0-	225	228	25	1	200	2	Y	-0-					38
02	257	N	29	-0-	-228	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	226	1	1774	2	Y	2	4	1			46
							2	9									
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	201	1	1549	2	Y	-0-					46
11	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	191	1	1386	2	Y	-0-					46
12	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	172	1	1261	2	Y	10	55	1			1
							11	9									
01	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	181	1	1431	2	Y	-0-					1
02	1484	N	1324	-0-	-160	-0-	177	1	1147	2	Y	-0-					1

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

09	630	N	296	-0-	-334	-0-	33	1	263	2	Y	-0-					38
10	434	N	277	-0-	-157	-0-	32	1	245	2	Y	-0-					38
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	Y	-0-					38
12	0		526	-0-	526	526	63	1	463	2	Y	-0-					38
01	0		632	-0-	632	1158	71	1	561	2	Y	-0-					38
02	1621	N	463	-0-	-1158	-0-	62	1	401	2	Y	-0-					38

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

09	3690	X	2686	-0-	-1004	-0-	183	1	2501	2	N	2	4	1			165
							2	9									
10	3875	X	1705	-0-	-2170	-0-	121	1	1584	2	N	-0-					165
11	3750	X	2058	-0-	-1692	-0-	142	1	1916	2	N	-0-					165
12	3875	X	2643	-0-	-1232	-0-	178	1	2465	2	N	-0-					165
*01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	196	1	3071	2	N	-0-					165
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	206	1	2468	2	N	-0-					165

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

09	2130	N	1856	-0-	-274	-0-	170	1	1686	2	Y	-0-					42
10	0		2003	-0-	2003	2003	180	1	1823	2	Y	-0-					42
11	0		1833	-0-	1833	3836	164	1	1669	2	Y	-0-					42
12	0		1778	-0-	1778	5614	143	1	1635	2	Y	-0-					42
01	0		1826	-0-	1826	7440	154	1	1672	2	Y	-0-					42
02	8895	X	1455	-0-	-7440	-0-	145	1	1310	2	Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-					44
12	14B2 EXT		93	-0-	93	128	11	1	82	2	Y	-0-	44	1			-0-
01	14B2 EXT		128	-0-	128	256	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	337	N	81	-0-	-256	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	369	1	3391	2	Y	-0-	1	1			50
07	4061	X	3333	-0-	-728	-0-	346	1	2984	2	Y	3	5	1			48
							3	9									
08	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	361	1	3229	2	Y	-0-					48
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	424	1	3329	2	Y	2	4	1			46
							2	9									
10	3689	X	3681	-0-	-8	-0-	423	1	3258	2	Y	-0-					46
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	434	1	3144	2	Y	-0-					46
12	3689	X	2754	-0-	-935	-0-	330	1	2413	2	Y	10	55	1			1
							11	9									
01	3689	X	3187	-0-	-502	-0-	358	1	2829	2	Y	-0-					1
02	3248	X	2736	-0-	-512	-0-	366	1	2370	2	Y	-0-					1

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			18
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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 #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	0		624	-0-	624	624	624	2			N	-0-					-0-
11	0		546	-0-	546	1170	546	2			N	-0-					-0-
12	0		502	-0-	502	1672	502	2			N	-0-					-0-
01	0		666	-0-	666	2338	666	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	487	-0-	-2313	25	487	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	249	1	3221	2	N	-0-					-0-
10	0		3629	-0-	3629	3629	263	1	3366	2	N	-0-					-0-
11	0		3311	-0-	3311	6940	245	1	3066	2	N	-0-					-0-
12	0		2904	-0-	2904	9844	223	1	2681	2	N	-0-					-0-
01	0		3496	-0-	3496	13340	270	1	3226	2	N	-0-					-0-
02	16400	X	3060	-0-	-13340	-0-	231	1	2829	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	364	1	4722	2	N	-0-					-0-
10	0		4943	-0-	4943	4943	359	1	4584	2	N	-0-					-0-
11	0		4536	-0-	4536	9479	336	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	0		4054	-0-	4054	13533	312	1	3742	2	N	-0-					-0-
01	0		3454	-0-	3454	16987	267	1	3187	2	N	-0-					-0-
02	20530	X	3543	-0-	-16987	-0-	268	1	3275	2	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	5730	X	5207	-0-	-523	-0-	373	1	4834	2	N	-0-					-0-
10	0		6396	-0-	6396	6396	464	1	5932	2	N	-0-					-0-
11	0		6154	-0-	6154	12550	455	1	5699	2	N	-0-					-0-
12	0		4538	-0-	4538	17088	349	1	4189	2	N	-0-					-0-
01	0		4687	-0-	4687	21775	362	1	4325	2	N	-0-					-0-
02	26625	X	4850	-0-	-21775	-0-	366	1	4484	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	240	N	228	-0-	-12	-0-	27	1	201	2	N	-0-					-0-
10	0		228	-0-	228	228	27	1	201	2	N	-0-					-0-
11	0		233	-0-	233	461	28	1	205	2	N	-0-					-0-
12	0		250	-0-	250	711	29	1	221	2	N	-0-					-0-
01	0		249	-0-	249	960	29	1	220	2	N	-0-					-0-
02	1162	N	202	-0-	-960	-0-	25	1	177	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	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
10	0		3556	-0-	3556	3556	3556	2			N	-0-					-0-
11	0		3361	-0-	3361	6917	3361	2			N	-0-					-0-
12	0		3158	-0-	3158	10075	3158	2			N	-0-					-0-
01	0		3289	-0-	3289	13364	3289	2			N	-0-					-0-
02	16225	X	2861	-0-	-13364	-0-	2861	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	189	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	0		1703	-0-	1703	1703	205	1	1498	2	N	-0-					-0-
11	0		1569	-0-	1569	3272	187	1	1382	2	N	-0-					-0-
12	0		1685	-0-	1685	4957	197	1	1488	2	N	-0-					-0-
01	0		1720	-0-	1720	6677	202	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1299	-0-	-1501	5176	161	1	1138	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	3270	X	2737	-0-	-533	-0-	327	1	2410	2	N	-0-					-0-
10	0		2797	-0-	2797	2797	336	1	2461	2	N	-0-					-0-
11	0		2880	-0-	2880	5677	343	1	2537	2	N	-0-					-0-
12	0		3220	-0-	3220	8897	377	1	2843	2	N	-0-					-0-
01	0		3250	-0-	3250	12147	382	1	2868	2	N	-0-					-0-
02	14814	X	2667	-0-	-12147	-0-	331	1	2336	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	3270	X	2621	-0-	-649	-0-	188	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	0		2617	-0-	2617	2617	190	1	2427	2	N	-0-					-0-
11	0		2463	-0-	2463	5080	182	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	0		2497	-0-	2497	7577	192	1	2305	2	N	-0-					-0-
01	0		2384	-0-	2384	9961	184	1	2200	2	N	-0-					-0-
02	12041	X	2080	-0-	-9961	-0-	157	1	1923	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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	112	1	1446	2	N	-0-					-0-
10	0		1599	-0-	1599	1599	116	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	0		1541	-0-	1541	3140	114	1	1427	2	N	-0-					-0-
12	0		1557	-0-	1557	4697	120	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	0		1525	-0-	1525	6222	118	1	1407	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1336	-0-	-1464	4758	101	1	1235	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	1140	N	964	-0-	-176	-0-	115	1	849	2	N	-0-					-0-
10	0		1197	-0-	1197	1197	144	1	1053	2	N	-0-					-0-
11	0		1146	-0-	1146	2343	137	1	1009	2	N	-0-					-0-
12	0		1259	-0-	1259	3602	147	1	1112	2	N	-0-					-0-
01	0		1233	-0-	1233	4835	145	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	962	-0-	-1838	2997	119	1	843	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3458	-0-	-502	-0-	248	1	3210	2	N	-0-					-0-
10	0		3472	-0-	3472	3472	252	1	3220	2	N	-0-					-0-
11	0		3376	-0-	3376	6848	250	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	0		3199	-0-	3199	10047	246	1	2953	2	N	-0-					-0-
01	0		3427	-0-	3427	13474	265	1	3162	2	N	-0-					-0-
02	16628	X	3154	-0-	-13474	-0-	238	1	2916	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	826	2	N	-0-					-0-
10	0		915	-0-	915	915	66	1	849	2	N	-0-					-0-
11	0		860	-0-	860	1775	64	1	796	2	N	-0-					-0-
12	0		864	-0-	864	2639	66	1	798	2	N	-0-					-0-
01	0		838	-0-	838	3477	65	1	773	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	727	-0-	-2073	1404	55	1	672	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	292	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	0		2508	-0-	2508	2508	302	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	0		2515	-0-	2515	5023	300	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	0		2771	-0-	2771	7794	324	1	2447	2	N	-0-					-0-
01	0		2749	-0-	2749	10543	323	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2288	-0-	-512	10031	284	1	2004	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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		38	-0-	38	38	3	1	35	2	N	-0-					-0-
02	365	N	327	-0-	-38	-0-	25	1	302	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	181	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	0		1517	-0-	1517	1517	182	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	0		1629	-0-	1629	3146	194	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	0		1639	-0-	1639	4785	192	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	0		1732	-0-	1732	6517	204	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1467	-0-	-1333	5184	182	1	1285	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	352	1	4556	2	N	-0-					-0-
10	0		4846	-0-	4846	4846	352	1	4494	2	N	-0-					-0-
11	0		4476	-0-	4476	9322	331	1	4145	2	N	-0-					-0-
12	0		4312	-0-	4312	13634	332	1	3980	2	N	-0-					-0-
01	0		4110	-0-	4110	17744	317	1	3793	2	N	-0-					-0-
02	19660	X	1916	-0-	-17744	-0-	145	1	1771	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	310	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	0		2955	-0-	2955	2955	355	1	2600	2	N	-0-					-0-
11	0		2539	-0-	2539	5494	303	1	2236	2	N	-0-					-0-
12	0		2454	-0-	2454	7948	287	1	2167	2	N	-0-					-0-
01	0		2613	-0-	2613	10561	307	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2006	-0-	-794	9767	249	1	1757	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	122	1	896	2	N	-0-					-0-
10	0		1086	-0-	1086	1086	131	1	955	2	N	-0-					-0-
11	0		1045	-0-	1045	2131	125	1	920	2	N	-0-					-0-
12	0		1045	-0-	1045	3176	122	1	923	2	N	-0-					-0-
01	0		1068	-0-	1068	4244	126	1	942	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1061	-0-	-1739	2505	132	1	929	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	930	N	913	-0-	-17	-0-	109	1	804	2	N	-0-					-0-
10	0		956	-0-	956	956	115	1	841	2	N	-0-					-0-
11	0		979	-0-	979	1935	117	1	862	2	N	-0-					-0-
12	0		1023	-0-	1023	2958	120	1	903	2	N	-0-					-0-
01	0		1072	-0-	1072	4030	126	1	946	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	885	-0-	-1915	2115	110	1	775	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	202	1	1485	2	N	-0-					-0-
10	0		1656	-0-	1656	1656	199	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	0		1699	-0-	1699	3355	203	1	1496	2	N	-0-					-0-
12	0		1897	-0-	1897	5252	222	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	0		2384	-0-	2384	7636	280	1	2104	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2275	-0-	-525	7111	282	1	1993	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	990	N	795	-0-	-195	-0-	95	1	700	2	N	-0-					-0-
10	0		808	-0-	808	808	97	1	711	2	N	-0-					-0-
11	0		859	-0-	859	1667	102	1	757	2	N	-0-					-0-
12	0		1106	-0-	1106	2773	129	1	977	2	N	-0-					-0-
01	0		1111	-0-	1111	3884	131	1	980	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	739	-0-	-2061	1823	92	1	647	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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	167	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	0		1408	-0-	1408	1408	169	1	1239	2	N	-0-					-0-
11	0		1633	-0-	1633	3041	195	1	1438	2	N	-0-					-0-
12	0		1839	-0-	1839	4880	215	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	0		1769	-0-	1769	6649	208	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1162	-0-	-1638	5011	144	1	1018	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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-					-0-
10	0		348	-0-	348	348	25	1	323	2	N	-0-					-0-
11	0		344	-0-	344	692	25	1	319	2	N	-0-					-0-
12	0		324	-0-	324	1016	25	1	299	2	N	-0-					-0-
01	0		245	-0-	245	1261	19	1	226	2	N	-0-					-0-
02	1472	N	211	-0-	-1261	-0-	16	1	195	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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	120	1	1557	2	N	-0-					-0-
10	0		639	-0-	639	639	46	1	593	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	639					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	639					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	639					N	-0-					-0-
02	639	N	-0-	-0-	-639	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	120	1	881	2	N	-0-					-0-
10	0		605	-0-	605	605	73	1	532	2	N	-0-					-0-
11	0		508	-0-	508	1113	61	1	447	2	N	-0-					-0-
12	0		547	-0-	547	1660	64	1	483	2	N	-0-					-0-
01	0		716	-0-	716	2376	84	1	632	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	773	-0-	-2027	349	96	1	677	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2319	-0-	-411	-0-	277	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	0		2372	-0-	2372	2372	285	1	2087	2	N	-0-					-0-
11	0		2299	-0-	2299	4671	274	1	2025	2	N	-0-					-0-
12	0		2615	-0-	2615	7286	306	1	2309	2	N	-0-					-0-
01	0		2651	-0-	2651	9937	312	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2175	-0-	-625	9312	270	1	1905	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2270	-0-	-700	-0-	271	1	1999	2	N	-0-					-0-
10	0		2329	-0-	2329	2329	280	1	2049	2	N	-0-					-0-
11	0		2307	-0-	2307	4636	275	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	0		2502	-0-	2502	7138	293	1	2209	2	N	-0-					-0-
01	0		2482	-0-	2482	9620	292	1	2190	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2063	-0-	-737	8883	256	1	1807	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	163	1	1198	2	N	-0-					-0-
10	0		1014	-0-	1014	1014	122	1	892	2	N	-0-					-0-
11	0		1182	-0-	1182	2196	141	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	0		1171	-0-	1171	3367	137	1	1034	2	N	-0-					-0-
01	0		1098	-0-	1098	4465	129	1	969	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1008	-0-	-1792	2673	125	1	883	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	322	1	4172	2	N	-0-					-0-
10	0		3966	-0-	3966	3966	288	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	0		3923	-0-	3923	7889	290	1	3633	2	N	-0-					-0-
12	0		4271	-0-	4271	12160	328	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	0		3715	-0-	3715	15875	287	1	3428	2	N	-0-					-0-
02	19691	X	3816	-0-	-15875	-0-	288	1	3528	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	270	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	0		3185	-0-	3185	3185	231	1	2954	2	N	-0-					-0-
11	0		3255	-0-	3255	6440	241	1	3014	2	N	-0-					-0-
12	0		3501	-0-	3501	9941	269	1	3232	2	N	-0-					-0-
01	0		2966	-0-	2966	12907	229	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	15550	X	2643	-0-	-12907	-0-	200	1	2443	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	193	1	1425	2	N	-0-					-0-
10	0		1649	-0-	1649	1649	198	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	0		1738	-0-	1738	3387	207	1	1531	2	N	-0-					-0-
12	0		1900	-0-	1900	5287	222	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	0		1723	-0-	1723	7010	203	1	1520	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1635	-0-	-1165	5845	203	1	1432	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2880	X	2650	-0-	-230	-0-	317	1	2333	2	N	-0-					-0-
10	0		2605	-0-	2605	2605	313	1	2292	2	N	-0-					-0-
11	0		2584	-0-	2584	5189	308	1	2276	2	N	-0-					-0-
12	0		2709	-0-	2709	7898	317	1	2392	2	N	-0-					-0-
01	0		3015	-0-	3015	10913	355	1	2660	2	N	-0-					-0-
02	13290	X	2377	-0-	-10913	-0-	295	1	2082	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	690	N	568	-0-	-122	-0-	68	1	500	2	N	-0-					-0-
10	0		639	-0-	639	639	77	1	562	2	N	-0-					-0-
11	0		615	-0-	615	1254	73	1	542	2	N	-0-					-0-
12	0		754	-0-	754	2008	88	1	666	2	N	-0-					-0-
01	0		780	-0-	780	2788	92	1	688	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	672	-0-	-2128	660	83	1	589	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	1110	N	714	-0-	-396	-0-	85	1	629	2	N	-0-					-0-
10	0		707	-0-	707	707	85	1	622	2	N	-0-					-0-
11	0		845	-0-	845	1552	101	1	744	2	N	-0-					-0-
12	0		954	-0-	954	2506	112	1	842	2	N	-0-					-0-
01	0		869	-0-	869	3375	102	1	767	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	683	-0-	-2117	1258	85	1	598	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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	197	1	1454	2	N	-0-					-0-
10	0		1612	-0-	1612	1612	194	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	0		1641	-0-	1641	3253	196	1	1445	2	N	-0-					-0-
12	0		1751	-0-	1751	5004	205	1	1546	2	N	-0-					-0-
01	0		1820	-0-	1820	6824	214	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1476	-0-	-1324	5500	183	1	1293	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	6600	X	5968	-0-	-632	-0-	427	1	5541	2	N	-0-					-0-
10	0		6791	-0-	6791	6791	493	1	6298	2	N	-0-					-0-
11	0		7741	-0-	7741	14532	573	1	7168	2	N	-0-					-0-
12	0		7152	-0-	7152	21684	550	1	6602	2	N	-0-					-0-
01	0		7531	-0-	7531	29215	582	1	6949	2	N	-0-					-0-
02	35740	X	6525	-0-	-29215	-0-	493	1	6032	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		198	-0-	198	198	24	1	174	2	N	-0-					-0-
11	0		361	-0-	361	559	43	1	318	2	N	-0-					-0-
12	0		405	-0-	405	964	47	1	358	2	N	-0-					-0-
01	0		598	-0-	598	1562	70	1	528	2	N	-0-					-0-
02	2661	N	1099	-0-	-1562	-0-	136	1	963	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	4410	X	3983	-0-	-427	-0-	285	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	0		4125	-0-	4125	4125	299	1	3826	2	N	-0-					-0-
11	0		3985	-0-	3985	8110	295	1	3690	2	N	-0-					-0-
12	0		4227	-0-	4227	12337	325	1	3902	2	N	-0-					-0-
01	0		4039	-0-	4039	16376	312	1	3727	2	N	-0-					-0-
02	20965	X	4589	-0-	-16376	-0-	347	1	4242	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	220	1	2856	2	N	-0-					-0-
10	0		7639	-0-	7639	7639	554	1	7085	2	N	-0-					-0-
11	0		6449	-0-	6449	14088	477	1	5972	2	N	-0-					-0-
12	0		6283	-0-	6283	20371	483	1	5800	2	N	-0-					-0-
01	0		5513	-0-	5513	25884	426	1	5087	2	N	-0-					-0-
02	30622	X	4738	-0-	-25884	-0-	358	1	4380	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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	124	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	0		1046	-0-	1046	1046	76	1	970	2	N	-0-					-0-
11	0		829	-0-	829	1875	61	1	768	2	N	-0-					-0-
12	0		1048	-0-	1048	2923	81	1	967	2	N	-0-					-0-
01	0		666	-0-	666	3589	51	1	615	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	753	-0-	-2047	1542	57	1	696	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	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0		952	-0-	952	952	69	1	883	2	N	-0-					-0-
11	0		1192	-0-	1192	2144	88	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	0		1306	-0-	1306	3450	100	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	0		2200	-0-	2200	5650	170	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1998	-0-	-802	4848	151	1	1847	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	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	273	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	0		3777	-0-	3777	3777	274	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	0		3624	-0-	3624	7401	268	1	3356	2	N	-0-					-0-
12	0		3703	-0-	3703	11104	285	1	3418	2	N	-0-					-0-
01	0		3719	-0-	3719	14823	287	1	3432	2	N	-0-					-0-
02	18134	X	3311	-0-	-14823	-0-	250	1	3061	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	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	396	1	2915	2	N	-0-					-0-
10	0		3459	-0-	3459	3459	416	1	3043	2	N	-0-					-0-
11	0		3349	-0-	3349	6808	399	1	2950	2	N	-0-					-0-
12	0		3513	-0-	3513	10321	411	1	3102	2	N	-0-					-0-
01	0		3596	-0-	3596	13917	423	1	3173	2	N	-0-					-0-
02	16947	X	3030	-0-	-13917	-0-	376	1	2654	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	2910	X	2620	-0-	-290	-0-	313	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	0		2564	-0-	2564	2564	308	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	0		2618	-0-	2618	5182	312	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	0		2778	-0-	2778	7960	325	1	2453	2	N	-0-					-0-
01	0		2914	-0-	2914	10874	343	1	2571	2	N	-0-					-0-
02	13209	X	2335	-0-	-10874	-0-	290	1	2045	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

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
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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	1200	X	729	-0-	-471	-0-	520	1	209	9	Y	190					265
10	1240	X	480	-0-	-760	-0-	370	1	110	9	Y	100	180	1			185
11	0		671	-0-	671	671	445	1	226	9	Y	205	237	1			153
12	0		757	-0-	757	1428	614	1	143	9	Y	130	179	1	2	8	102
01	0		1007	-0-	1007	2435	655	1	352	9	Y	320	314	1	7	8	101
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	1819					Y	NO RPT					101

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	698	1	99	9	Y	90					188
10	899	N	486	-0-	-413	-0-	432	1	54	9	Y	49	185	1			52
11	750	N	520	-0-	-230	-0-	447	1	73	9	Y	66					118
12	837	N	462	-0-	-375	-0-	416	1	46	9	Y	42	7	8			153
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	823	1	173	9	Y	157	185	1	30	8	95
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					95

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	1590	N	1286	-0-	-304	-0-	397	1	690	3	Y	181	230	1			84
							199	9									
10	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	368	1	511	3	Y	282	225	1			141
							310	9									
11	0		1094	-0-	1094	1094	438	1	311	3	Y	314	286	1	2	8	167
							345	9									
12	0		1091	-0-	1091	2185	340	1	401	3	Y	318	363	1	2	8	120
							350	9									
01	0		1406	-0-	1406	3591	429	1	725	3	Y	229	173	1	1	8	175
							252	9									
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	2583					Y	NO RPT					175

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	418	1	108	3	Y	57	56	1			39
							63	9									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	372	1	145	9	Y	132	105	1			66
11	0		722	-0-	722	722	511	1	55	3	Y	142	129	1	10	8	69
							156	9									
12	0		615	-0-	615	1337	462	1	153	9	Y	139	142	1	4	8	62
01	0		701	-0-	701	2038	481	1	220	9	Y	200	153	1	10	8	99
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	1366					Y	NO RPT					99

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	288	1	114	9	Y	104	135	1			88
10	434	N	86	-0-	-348	-0-	7	1	79	9	Y	72	92	1			68
11	0		627	-0-	627	627	293	1	261	3	Y	66	5	8			129
							73	9									
12	0		322	-0-	322	949	261	1	61	9	Y	55	123	1	1	8	60
01	0		422	-0-	422	1371	312	1	110	9	Y	100	49	1	1	8	110
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	1007					Y	NO RPT					110

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	452	1	231	9	Y	210	185	1			132
10	0		834	-0-	834	834	453	1	381	9	Y	346	374	1			104
11	0		634	-0-	634	1468	439	1	195	9	Y	177	187	1			94
12	0		672	-0-	672	2140	453	1	219	9	Y	199	187	1	1	8	105
01	0		636	-0-	636	2776	453	1	183	9	Y	166	186	1			85
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	2188					Y	NO RPT					85

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	318	1	39	9	Y	35	185	1			72
10	403	N	245	-0-	-158	-0-	214	1	31	9	Y	28					100
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	268	1	22	9	Y	20					120
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	282	1	42	9	Y	38	5	8			153
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	104	1	57	9	Y	52	3	8			202
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					202

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	259 486	1 9	728	3	Y	442	372	1			249
10	2139	X	1298	-0-	-841	-0-	252 342	1 9	704	3	Y	311	365	1			195
11	0		1390	-0-	1390	1390	254 389	1 9	747	3	Y	354	372	1			177
12	0		947	-0-	947	2337	186 227	1 9	534	3	Y	206	185	1	3	8	195
01	0		1221	-0-	1221	3558	230 388	1 9	603	3	Y	353	369	1	12	8	167
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	2186					Y	NO RPT					167

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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1057	3	303	9	N	275					275
10	0		840	-0-	840	840	757	3	83	9	N	75	191	1			159
11	0		1864	-0-	1864	2704	1432	3	432	9	N	393	314	1			238
12	0		1443	-0-	1443	4147	1101	3	342	9	N	311	375	1	2	8	172
01	0		2067	-0-	2067	6214	1324	3	743	9	N	675	612	1	7	8	228
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	5878					N	NO RPT					228

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					385

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

09	5250	X	1508	-0-	-3742	-0-	733	1	516	3	Y	235	369	1			204
							259	9									
10	6975	X	1888	-0-	-5087	-0-	678	1	869	3	Y	310	369	1			145
							341	9									
11	0		1086	-0-	1086	1086	767	1	319	9	Y	290	185	1	1	8	249
12	0		1586	-0-	1586	2672	840	1	453	3	Y	266	185	1	1	8	329
							293	9									
01	0		1184	-0-	1184	3856	813	1	371	9	Y	337	559	1	3	8	104
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	2148					Y	NO RPT					104

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	752	1	179	3	Y	122	133	1			85
							134	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	906	1	276	3	Y	97	159	1			23
							107	9									
11	0		821	-0-	821	821	748	1	73	9	Y	66	61	1	8	8	20
12	0		744	-0-	744	1565	712	1	32	9	Y	29	31	1	3	8	15
01	0		755	-0-	755	2320	706	1	6	3	Y	39	28	1	7	8	19
							43	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	1564					Y	NO RPT					19

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	677	-0-	-1183	-0-	382	1	295	9	Y	268	238	1			87
10	2356	X	623	-0-	-1733	-0-	358	1	265	9	Y	241	294	1			34
11	2280	X	1172	-0-	-1108	-0-	441	1	464	3	Y	243	239	1			38
							267	9									
12	0		1053	-0-	1053	1053	457	1	317	3	Y	254	236	1			56
							279	9									
01	0		1846	-0-	1846	2899	484	1	1139	3	Y	203	226	1			33
							223	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	1807					Y	NO RPT					33

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	319	1	1998	3	Y	86	50	1			51
							95	9									
10	3100	N	15079	-0-	11979	11979	674	1	14262	3	Y	130	87	1			94
							143	9									
11	0		625	-0-	625	12604	418	1	207	9	Y	188	57	8			225
12	3100	N	828	-0-	-2272	10332	404	1	219	3	Y	186	238	1	21	8	152
							205	9									
01	0		606	-0-	606	10938	424	1	182	9	Y	165	129	1	64	8	124
02	13608	X	NO RPT	-0-	-13608	-0-					Y	NO RPT					124

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4799	-0-	1799	1799	1087	1	3260	3	Y	411	422	1			295
							452	9									
10	6324	X	4525	-0-	-1799	-0-	1165	1	2957	3	Y	366	573	1			88
							403	9									
11	0		4164	-0-	4164	4164	1038	1	2621	3	Y	459	311	1	49	8	187
							505	9									
12	0		3185	-0-	3185	7349	710	1	2075	3	Y	364	344	1	16	8	191
							400	9									
01	0		4219	-0-	4219	11568	810	1	2985	3	Y	385	347	1	46	8	183
							424	9									
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	7088					Y	NO RPT					183

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	136	1	401	3	Y	132	185	1			202
							145	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	153	1	490	3	Y	140	185	1			157
							154	9									
11	0		572	-0-	572	572	100	1	321	3	Y	137	186	1	8	8	100
							151	9									
12	0		693	-0-	693	1265	150	1	408	3	Y	123	3	8			220
							135	9									
01	0		739	-0-	739	2004	176	1	402	3	Y	146	188	1	10	8	168
							161	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	1472					Y	NO RPT					168

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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	395	1	1424	3	Y	63	84	1			61
							69	9									
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	249	1	786	3	Y	83	101	1			43
							91	9									
11	2580	N	1541	-0-	-1039	-0-	432	1	976	3	Y	121	94	1	7	8	63
							133	9									
12	0		1234	-0-	1234	1234	425	1	686	3	Y	112	155	1	3	8	17
							123	9									
01	0		1625	-0-	1625	2859	372	1	1146	3	Y	97	65	1	11	8	38
							107	9									
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	1095					Y	NO RPT					38

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	1860	N	1113	-0-	-747	-0-	904	1	35	3	Y	158	183	1			62
							174	9									
10	1922	N	1236	-0-	-686	-0-	1048	1	188	9	Y	171					233
11	0		1148	-0-	1148	1148	922	1	226	9	Y	205	190	1	23	8	225
12	0		741	-0-	741	1889	520	1	221	9	Y	201	187	1	7	8	232
01	0		972	-0-	972	2861	677	1	295	9	Y	268	365	1	20	8	115
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	1797					Y	NO RPT					115

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	1920	X	1459	-0-	-461	-0-	358	1	936	3	Y	150	102	1			149
							165	9									
10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	188	1	1607	3	Y	172	273	1			48
							189	9									
11	1590	X	1434	-0-	-156	-0-	297	1	993	3	Y	131	95	1	4	8	80
							144	9									
12	0		1808	-0-	1808	1808	324	1	1295	3	Y	172	218	1	1	8	33
							189	9									
01	0		2317	-0-	2317	4125	562	1	1582	3	Y	157	121	1	2	8	67
							173	9									
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	2333					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	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	259	184	1			238
10	7874	X	505	-0-	-7369	-0-	221	1	284	9	Y	258	374	1			122
11	0		397	-0-	397	397	103	1	294	9	Y	267	187	1	4	8	198
12	0		394	-0-	394	791	91	1	303	9	Y	275	374	1	2	8	97
01	0		620	-0-	620	1411	19	1	359	3	Y	220	187	1	5	8	125
							242	9									
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	963					Y	NO RPT					125

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	52					80
							57	9									
10	0		566	-0-	566	566	29	1	454	3	Y	75					155
							83	9									
11	0		510	-0-	510	1076	25	1	418	3	Y	61					216
							67	9									
12	0		480	-0-	480	1556	24	1	392	3	Y	58	185	1			89
							64	9									
01	0		546	-0-	546	2102	27	1	458	3	Y	55					144
							61	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	1626					Y	NO RPT					144

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	1500	X	1049	-0-	-451	-0-	433	1	230	3	Y	351	369	1			142
							386	9									
10	1550	X	1077	-0-	-473	-0-	392	1	267	3	Y	380	373	1			149
							418	9									
11	0		844	-0-	844	844	426	1	418	9	Y	380	374	1	13	8	142
12	0		1733	-0-	1733	2577	408	1	922	3	Y	366	375	1	6	8	127
							403	9									
01	0		875	-0-	875	3452	434	1	441	9	Y	401	372	1	14	8	142
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	2668					Y	NO RPT					142

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	384	1	2432	3	Y	556	498	1			181
							612	9									
10	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	425	1	2639	3	Y	522	632	1			71
							574	9									
11	3780	X	3040	-0-	-740	-0-	483	1	1998	3	Y	508	499	1			80
							559	9									
12	0		2591	-0-	2591	2591	406	1	1585	3	Y	545	509	1			116
							600	9									
01	0		3077	-0-	3077	5668	411	1	2125	3	Y	492	509	1			99
							541	9									
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	2392					Y	NO RPT					99

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	216	-0-	-324	-0-	1	1	30	3	Y	168	185	1			153
							185	9									
10	0		43	-0-	43	43	8	1	35	9	Y	32					185
11	0		59	-0-	59	102	15	1	44	9	Y	40					225
12	0		90	-0-	90	192	6	1	84	9	Y	76	189	1	2	8	110
01	0		132	-0-	132	324	5	1	127	9	Y	115	3	8			222
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	268					Y	NO RPT					222

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	177	1	3085	3	Y	262	185	1			157
							288	9									
10	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	170	1	2428	3	Y	246	183	1			220
							271	9									
11	0		1901	-0-	1901	1901	115	1	1643	3	Y	130	184	1	13	8	153
							143	9									
12	4275	X	2374	-0-	-1901	-0-	143	1	2063	3	Y	153	190	1	6	8	110
							168	9									
01	0		2736	-0-	2736	2736	159	1	2417	3	Y	145	186	1	17	8	52
							160	9									
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					52

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			82
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

09	6090	X	5378	-0-	-712	-0-	241 19	1 9	5118	3	Y	17					62
10	6293	X	4721	-0-	-1572	-0-	251 17	1 9	4453	3	Y	15					77
11	6090	X	5409	-0-	-681	-0-	266 33	1 9	5110	3	Y	30	13	8			94
12	0		4540	-0-	4540	4540	235 26	1 9	4279	3	Y	24	4	8			114
01	0		2972	-0-	2972	7512	147 9	1 9	2816	3	Y	8	3	8			119
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	2472					Y	NO RPT					119

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

09	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	369 147	1 9	975	3	Y	134	178	1	1	8	249
10	1023	X	470	-0-	-553	-0-	357	1	113	9	Y	103	189	1	1	8	162
11	480	X	399	-0-	-81	-0-	257	1	142	9	Y	129	1	8			290
12	0		441	-0-	441	441	220	1	221	9	Y	201	365	1	1	8	125
01	1550	X	454	-0-	-1096	-0-	231	1	223	9	Y	203					328
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					328

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	43 92	1 9	966	3	Y	84					269
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25 139	1 9	388	3	Y	126	190	1			205
11	0		992	-0-	992	992	45 92	1 9	855	3	Y	84	184	1			105
12	0		787	-0-	787	1779	53 111	1 9	623	3	Y	101	4	8			202
01	0		1187	-0-	1187	2966	74 149	1 9	964	3	Y	135	184	1	9	8	144
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	2546					Y	NO RPT					144

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

09	1950	X	1919	-0-	-31	-0-	404 173	1 9	1342	3	Y	157	185	1			99
10	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	450 287	1 9	1384	3	Y	261	183	1	1	8	176
11	2070	X	422	-0-	-1648	-0-	359	1	63	9	Y	57	187	1	1	8	45
12	0		2925	-0-	2925	2925	503 162	1 9	2260	3	Y	147	1	8			191
01	0		1194	-0-	1194	4119	464 169	1 9	561	3	Y	154	181	1			164
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	2215					Y	NO RPT					164

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	452	1	65	9	Y	59	74	1			73
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	1	3	9	Y	3					76
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	439	1	23	9	Y	21	52	1			45
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	453	1	9	9	Y	8	42	1			11
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	453	1	22	9	Y	20	16	1	1	8	14
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					14

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	213	1	133	3	Y	-0-					100
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	127	1	145	3	Y	-0-					100
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	158	1	184	3	Y	-0-					100
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	82	1	67	3	Y	-0-					100
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	197	1	39	3	Y	-0-					100
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	478	1	591	3	Y	388	278	1			247
							427	9									
10	1333	X	762	-0-	-571	-0-	414	1	348	9	Y	316	425	1			138
11	0		1296	-0-	1296	1296	560	1	524	3	Y	193	220	1	4	8	107
							212	9									
12	0		664	-0-	664	1960	475	1	189	9	Y	172	197	1	2	8	80
01	0		755	-0-	755	2715	514	1	241	9	Y	219	184	1	11	8	104
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	1315					Y	NO RPT					104

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	T. A.		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	1740	N	717	-0-	-1023	-0-	664	1	53	9	Y	48	186	1			70
10	0		439	-0-	439	439	386	1	53	9	Y	48					118
11	0		703	-0-	703	1142	631	1	72	9	Y	65					183
12	0		918	-0-	918	2060	878	1	40	9	Y	36	2	8			217
01	0		266	-0-	266	2326	222	1	44	9	Y	40	172	1	3	8	82
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	1682					Y	NO RPT					82

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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	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-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	154	1	3268	3	Y	136	181	1			75
							150	9									
10	3317	X	2067	-0-	-1250	-0-	104	1	1836	3	Y	115					190
							127	9									
11	0		2846	-0-	2846	2846	134	1	2588	3	Y	113	184	1			119
							124	9									
12	0		2070	-0-	2070	4916	102	1	1860	3	Y	98	182	1	3	8	32
							108	9									
01	0		3112	-0-	3112	8028	147	1	2800	3	Y	150	8	8			174
							165	9									
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	4892					Y	NO RPT					174

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

09	3000	N	3952	-0-	952	952	816	1	3070	3	Y	60					176
							66	9									
10	1577	N	625	-0-	-952	-0-	442	1	22	3	Y	146	185	1			137
							161	9									
11	0		503	-0-	503	503	475	1	16	3	Y	11					148
							12	9									
12	0		673	-0-	673	1176	634	1	39	9	Y	35					183
01	0		1115	-0-	1115	2291	992	1	123	9	Y	112	187	1			108
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	1563					Y	NO RPT					108

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	184	1			159
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					236
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	184	1			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	2	8			186
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	5	8			290
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	459 209	1 9	403	3	N	190	185	1			183
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	477 161	1 9	538	3	N	146	187	1			142
11	0		522	-0-	522	522	398 97	1 9	27	3	N	88					230
12	0		18	-0-	18	540	18	3			N	-0-					230
01	0		-0-	-0-	-0-	540					N	6	169	1			67
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	64					N	NO RPT					67

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	10440	X	8784	-0-	-1656	-0-	389 145	1 9	8250	3	N	132	184	1			75
10	10788	X	9118	-0-	-1670	-0-	477 184	1 9	8457	3	N	167	190	1			52
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	400 152	1 9	7306	3	N	138	1	8			189
12	0		8112	-0-	8112	8112	412 209	1 9	7491	3	N	190	184	1	1	8	194
01	0		9858	-0-	9858	17970	474 316	1 9	9068	3	N	287	373	1	1	8	107
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17970					N	NO RPT					107

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	3	55	9	Y	50					141
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	79	3	37	9	Y	34					175
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					228
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	51	3	85	9	Y	77	194	1			111
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	65	3	50	9	Y	45					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					168

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		86	-0-	86	86	47	2	39	9	N	35					165
10	0		73	-0-	73	159	47	2	26	9	N	24	1	1			188
11	0		-0-	-0-	-0-	159					N	14					202
12	0		-0-	-0-	-0-	159					N	13					215
01	0		-0-	-0-	-0-	159					N	10					225
02	172	X	13	-0-	-159	-0-	2	2	11	9	N	10					235

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	868	2	162	9	N	147					283
10	1798	N	1146	-0-	-652	-0-	973	2	173	9	N	157	221	1			219
11	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	1323	2	109	9	N	99	201	1			117
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	952	2	130	9	N	118					235
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1019	2	110	9	N	100	205	1			130
02	1344	N	971	-0-	-373	-0-	862	2	109	9	N	99	14	1			215

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	35	2	9	9	N	8					235
10	155	N	22	-0-	-133	-0-	16	2	6	9	N	5	2	1			238
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					238
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					238
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	480	N	371	-0-	-109	-0-	249	2	122	9	N	111					168
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	389	2	112	9	N	102	182	1			88
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	357	2	142	9	N	129	5	1			212
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	376	2	172	9	N	156	181	1			187
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	435	2	94	9	N	85	2	1			270
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	453	2	189	9	N	172	183	1			259

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1145	2	95	9	N	86	181	1			181
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1470	2	106	9	N	96	205	1			72
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2128	2	120	9	N	109	4	1			177
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1650	2	140	9	N	127	186	1			118
01	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1398	2	98	9	N	89	25	1			182
02	1764	N	1167	-0-	-597	-0-	1057	2	110	9	N	100	19	1			263

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

09	DLQ G-10		151	-0-	151	8689	151	3			Y	-0-					728
10	DLQ G-10		71	-0-	71	8760	71	3			Y	-0-					728
11	DLQ G-10		19	-0-	19	8779	19	3			Y	-0-					728
12	DLQ G-10		30	-0-	30	8809	30	3			Y	-0-					728
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8809					Y	NO RPT					728
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8809					Y	NO RPT					728

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	100	1	77	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	169	2	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	54	1	85	2	N	-0-					-0-
12	0		60	-0-	60	60	25	1	35	2	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	246	1	190	2	N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	157	1	245	2	N	-0-					-0-
12	0		361	-0-	361	361	149	1	212	2	N	-0-					-0-
01	0		432	-0-	432	793	181	1	251	2	N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	429					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	143	1	110	2	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	109	1	172	2	N	-0-					-0-
12	0		258	-0-	258	258	107	1	151	2	N	-0-					-0-
01	0		273	-0-	273	531	114	1	159	2	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	363					N	NO RPT					-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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	143	1	110	2	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	110	1	172	2	N	-0-					-0-
12	0		258	-0-	258	258	106	1	152	2	N	-0-					-0-
01	0		273	-0-	273	531	114	1	159	2	N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	363					N	NO RPT					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	130	2	N	3					100
							3	9									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	2					102
							2	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	3					105
							3	9									
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	2					107
							2	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	1					108
							1	9									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	2					110
							2	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	2	N	-0-					37
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	959	2	N	-0-					37
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	97	1	652	2	N	-0-					37
12	1054	N	813	-0-	-241	-0-	50	1	763	2	N	-0-					37
01	1023	N	545	-0-	-478	-0-	35	1	510	2	N	-0-					37
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	58	1	669	2	N	-0-					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					87
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					87
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					87
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					87
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					87
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					87

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12580	R	12580	-0-	-0-	-0-	60	1	12451	2	N	63	82	1			51
							69	9									
10	13129	R	13129	-0-	-0-	-0-	62	1	12998	2	N	63	82	1			32
							69	9									
11	12967	R	12967	-0-	-0-	-0-	60	1	12829	2	N	71	84	1			19
							78	9									
12	12989	#	12143	-0-	-846	-0-	62	1	11989	2	N	84	82	1			21
							92	9									
01	13144	#	12582	-0-	-562	-0-	62	1	12431	2	N	81	83	1			19
							89	9									
02	12096	#	NO RPT	-0-	-12096	-0-					N	NO RPT					19

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					84
10	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					84
11	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					84
12	0		45	-0-	45	105	45	3			N	-0-					84
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	97	1	265	2	Y	-0-					47
10	0		371	-0-	371	371	99	1	272	2	Y	-0-					47
11	0		362	-0-	362	733	98	1	264	2	Y	-0-					47
12	0		60	-0-	60	793	16	1	44	2	Y	-0-					47
01	0		10	-0-	10	803	3	1	7	2	Y	-0-					47
02	808	N	5	-0-	-803	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					47

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	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

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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 #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	5037	-0-	-2073	-0-	5019	3	18	9	N	16	13	1			5
10	7347	X	6237	-0-	-1110	-0-	6228	3	9	9	N	8	9	1			4
11	7110	X	5828	-0-	-1282	-0-	5822	3	6	9	N	5	7	1			2
12	0		5847	-0-	5847	5847	5745	3	102	9	N	93	52	1			43
01	0		7416	-0-	7416	13263	7319	3	97	9	N	88	104	1			27
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	7635					N	NO RPT					27

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	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4272	3	45	9	N	41	93	1			12
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	12	1			-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0		841	-0-	841	841	815	3	26	9	N	24	17	1			7
01	0		1182	-0-	1182	2023	1130	3	52	9	N	47	47	1			7
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	1099					N	NO RPT					7

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		162	-0-	162	162	162	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	134					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2514	3	293	9	N	266	72	1			220
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2295	3	105	9	N	95	282	1			33
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-	33	1			-0-
12	0		1939	-0-	1939	1939	1939	3			N	-0-					-0-
01	0		2418	-0-	2418	4357	2418	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	4329					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 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	1350	N	215	-0-	-1135	-0-	167	3	48	9	N	44	61	1			14
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	14	1			-0-
11	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	3	103	9	N	94	121	1			31
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	3	68	9	N	62	64	1			29
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					29
12	0		183	-0-	183	183	182	3	1	9	N	1	16	1			14
01	0		985	-0-	985	1168	942	3	43	9	N	39	41	1			12
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	1162					N	NO RPT					12

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	29	1			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	0		303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					-0-
01	0		121	-0-	121	424	121	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	396					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	2938	-0-	-1682	-0-	2938	3			N	-0-					2
10	4774	X	2482	-0-	-2292	-0-	2447	3	35	9	N	32	18	1			16
11	4470	X	2328	-0-	-2142	-0-	2288	3	40	9	N	36	39	1			13
12	3410	X	2140	-0-	-1270	-0-	2114	3	26	9	N	24	26	1			11
01	3348	X	1642	-0-	-1706	-0-	1618	3	24	9	N	22	26	1			7
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					7

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	197	3	10	9	N	9	6	1			3
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	42	3	4	9	N	4	5	1			2
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	40	3	15	9	N	14	11	1			5
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	268	3	13	9	N	12	12	1			5
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	340	3	12	9	N	11	13	1			3
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					3

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-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-

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	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	N	12	8	1			4
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3393	3	21	9	N	19	14	1			9
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3172	3	20	9	N	18	20	1			7
12	0		1244	-0-	1244	1244	1232	3	12	9	N	11	13	1			5
01	0		1513	-0-	1513	2757	1501	3	12	9	N	11	13	1			3
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	1133					N	NO RPT					3

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	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3479	3	14	9	N	13	43	1			4
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-	4	1			-0-
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1799	-0-	-1441	-0-	1796	3	3	9	N	3					73
10	3348	X	1711	-0-	-1637	-0-	1692	3	19	9	N	17					90
11	2970	X	1601	-0-	-1369	-0-	1582	3	19	9	N	17					107
12	0		2121	-0-	2121	2121	2110	3	11	9	N	10					117
01	0		2696	-0-	2696	4817	2677	3	19	9	N	17					134
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	3137					N	NO RPT					134

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	433	3	2	9	N	2	8	1			4
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	217	3	21	9	N	19	14	1			9
11	480	N	223	-0-	-257	-0-	203	3	20	9	N	18	20	1			7
12	0		268	-0-	268	268	256	3	12	9	N	11	13	1			5
01	0		360	-0-	360	628	348	3	12	9	N	11	13	1			3
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	432					N	NO RPT					3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	4905	-0-	-1635	-0-	4905	3			N	-0-					19
10	6758	X	5199	-0-	-1559	-0-	5199	3			N	-0-					19
11	6540	X	4860	-0-	-1680	-0-	4860	3			N	-0-					19
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-					19
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			N	-0-					19
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					N	NO RPT					19

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	165	3	31	9	N	28	33	1			9
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	407	3	39	9	N	35	28	1			16
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	380	3	44	9	N	40	41	1			15
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	530	3	25	9	N	23	27	1			11
01	434	N	178	-0-	-256	-0-	167	3	11	9	N	10	18	1			3
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					3

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-	5	1			-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	3	8	9	N	7	4	1			3
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	N	6	7	1			2
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-	2	1			-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1114	3	28	9	N	25	12	1			13
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	13	1			-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	480	3	745	9	N	677	574	1			103
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					103

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	930	N	723	-0-	-207	-0-	705	3	18	9	N	16	24	1			5
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-	5	1			-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1281	3	204	9	N	185	133	1			52
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1419	3	233	9	N	212	232	1			32
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					32

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	14760	X	10193	-0-	-4567	-0-	10193	3			N	-0-	143	1			-0-
10	15252	X	10701	-0-	-4551	-0-	10624	3	77	9	N	70	46	1			24
11	11940	X	10020	-0-	-1920	-0-	9932	3	88	9	N	80	64	1			40
12	11377	X	10649	-0-	-728	-0-	10526	3	123	9	N	112	39	1			113
01	11377	X	11315	-0-	-62	-0-	11275	3	40	9	N	36	117	1			32
02	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					32

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		4768	-0-	4768	4768	4768	3		N	-0-			25
10	10204	X	5436	-0-	-4768	-0-	5436	3		N	-0-			25
11	0		5081	-0-	5081	5081	5081	3		N	-0-			25
12	0		6208	-0-	6208	11289	6208	3		N	-0-			25
01	0		7819	-0-	7819	19108	7819	3		N	-0-			25
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19108				N	NO RPT			25

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2022

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 (-)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-			63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	73 1 18 9		1087	2	Y	16	14	1	2	8	2
10	0		668	-0-	668	668	74 1 19 9		575	2	Y	17	17	1			2
11	0		997	-0-	997	1665	71 1 14 9		912	2	Y	13	12	1	2	8	1
12	0		1054	-0-	1054	2719	73 1 13 9		968	2	Y	12	10	1			3
01	0		1169	-0-	1169	3888	71 1 24 9		1074	2	Y	22	19	1	2	8	4
02	2800	N	884	-0-	-1916	1972	60 1 21 9		803	2	Y	19	17	1	2	8	4

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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	0		-0-	-0-	-0-	619					N	-0-					33
10	619	N	-0-	-0-	-619	-0-					N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0	N	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					267
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					267
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT					267
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT					267
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT					267
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT					267

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B2	EXT	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2	EXT	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					293
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	45	-0-	45	818	45	2			N	-0-					130
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	818					N	-0-					130
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	818					N	NO RPT					130
12	14B2	EXT	1242	-0-	1242	2060	1242	2			N	-0-					130
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		376	-0-	376	3493	376	2			N	-0-					242
10	3100	N	137	-0-	-2963	530	137	2			N	-0-					242
11	1773	N	1243	-0-	-530	-0-	1235	2	8	9	N	7					249
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					249

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					245
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
12	0		888	-0-	888	888	888	2			N	-0-					245
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	78 -0-	78	222	78	2			N	-0-					59
10	316	N		94 -0-	-222	-0-	94	2			N	-0-					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12			0	47 -0-	47	47	47	2			N	-0-					59
01	0		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	1407 -0-	1407	3921	1407	2			N	-0-					140
10	3100	N		1240 -0-	-1860	2061	1240	2			N	-0-					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2061					N	NO RPT					140
12			0	847 -0-	847	2908	847	2			N	-0-					140
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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			0	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					261
10	0	N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					261
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
12			0	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					261
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					52
10	P&A COND			-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND			-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND			-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					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

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09			0	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11			0	12 -0-	12	12	12	2			N	-0-					122
12			0	18 -0-	18	30	18	2			N	-0-					122
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09			0	105 -0-	105	501	105	2			N	-0-					192
10	1143	N		642 -0-	-501	-0-	625	2	17	9	N	15					207
11			0	170 -0-	170	170	162	2	8	9	N	7					214
12			0	677 -0-	677	847	677	2			N	-0-					214
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					73
10	88	N	40	-0-	-48	-0-	40	2			N	-0-					73
11	0		37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					73
12	0		134	-0-	134	171	134	2			N	-0-					73
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		96	-0-	96	2302	96	2			N	-0-					173
10	2379	N	77	-0-	-2302	-0-	60	2	17	9	N	15					188
11	0		78	-0-	78	78	68	2	10	9	N	9					197
12	0		378	-0-	378	456	378	2			N	-0-					197
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1594	-0-	1594	1594	1592	2	2	9	N	2					65
10	3100	N	1799	-0-	-1301	293	1677	2	122	9	N	111	143	1			33
11	0		428	-0-	428	721	422	2	6	9	N	5					38
12	0		1050	-0-	1050	1771	1050	2			N	-0-					38
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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		325	-0-	325	677	169	2	156	9	N	142	177	1			30
10	1580	N	903	-0-	-677	-0-	732	2	171	9	N	155	175	1			10
11	0		722	-0-	722	722	691	2	31	9	N	28					38
12	0		869	-0-	869	1591	716	2	153	9	N	139	167	1			10
01	0		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
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		3450	-0-	3450	5407	3261	2	189	9	N	172	174	1			30
10	3100	N	3864	-0-	764	6171	3625	2	239	9	N	217	184	1			63
11	0		1980	-0-	1980	8151	1845	2	135	9	N	123	165	1			21
12	0		1658	-0-	1658	9809	1658	2			N	-0-					21
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					21

STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

09	0		559	-0-	559	1805	373	2	186	9	N	169	151	1			29
10	1845	N	40	-0-	-1805	-0-	40	2			N	-0-					29
11	0		930	-0-	930	930	930	2			N	-0-					29
12	0		4647	-0-	4647	5577	4647	2			N	-0-					29
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

09	7580	X	1207	-0-	-6373	-0-	1207	2			N	-0-					44
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	5					49
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2856	2	3	9	N	3					52
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					52
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

09	0		1295	-0-	1295	3620	1295	2			N	-0-					25
10	3100	N	1676	-0-	-1424	2196	1636	2	40	9	N	36					61
11	0		712	-0-	712	2908	682	2	30	9	N	27					88
12	0		1814	-0-	1814	4722	1712	2	102	9	N	93	173	1			8
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					369
10	1061	N	821	-0-	-240	-0-	821	2			N	-0-					369
11	0		215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					369
12	0		474	-0-	474	689	474	2			N	-0-					369
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

09	0		1231	-0-	1231	2847	1231	2			N	-0-					12
10	3100	N	1570	-0-	-1530	1317	1328	2	242	9	N	220	184	1			48
11	0		1037	-0-	1037	2354	994	2	43	9	N	39					87
12	0		842	-0-	842	3196	842	2			N	-0-					87
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					54
10	0		309	-0-	309	309	309	2			N	-0-					54
11	0		161	-0-	161	470	161	2			N	-0-					54
12	0		51	-0-	51	521	51	2			N	-0-					54
01	0		4	-0-	4	525	4	2			N	-0-					54
02	639	N	114	-0-	-525	-0-	114	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					30
10	0		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					30
11	0		313	-0-	313	676	313	2			Y	-0-					30
12	0		215	-0-	215	891	215	2			Y	-0-					30
01	0		314	-0-	314	1205	314	2			Y	-0-					30
02	1791	N	586	-0-	-1205	-0-	586	2			Y	-0-					30

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					103
10	0		377	-0-	377	377	377	2			N	-0-					103
11	0		275	-0-	275	652	275	2			N	-0-					103
12	0		248	-0-	248	900	248	2			N	-0-					103
01	0		589	-0-	589	1489	589	2			N	-0-					103
02	1643	N	154	-0-	-1489	-0-	154	2			N	-0-					103

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					41
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					41
11	0		231	-0-	231	231	231	2			N	-0-					41
12	0		295	-0-	295	526	295	2			N	-0-					41
01	0		40	-0-	40	566	40	2			N	-0-					41
02	673	N	107	-0-	-566	-0-	107	2			N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1309	-0-	1309	1309	1302	2	7	9	N	6					141
10	0		1240	-0-	1240	2549	1234	2	6	9	N	5					146
11	0		1137	-0-	1137	3686	1069	2	68	9	N	62	178	1			30
12	0		1317	-0-	1317	5003	1272	2	45	9	N	41					71
01	0		936	-0-	936	5939	892	2	44	9	N	40					111
02	2800	N	772	-0-	-2028	3911	771	2	1	9	N	1					112

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	138	2	N	5					36
10	0		60	-0-	60	60	3 1	1 9	56	2	N	1					37
11	0		82	-0-	82	142	4 8	1 9	70	2	N	7					44
12	0		161	-0-	161	303	9	1	152	2	N	-0-					44
01	0		95	-0-	95	398	5	1	90	2	N	-0-					44
02	470	N	72	-0-	-398	-0-	4	1	68	2	N	-0-					44

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	1209	2	N	16					121
							18	9									
10	0		1318	-0-	1318	1318	71	1	1219	2	N	25					146
							28	9									
11	0		1446	-0-	1446	2764	78	1	1339	2	N	26	121	1			51
							29	9									
12	0		1541	-0-	1541	4305	83	1	1428	2	N	27					78
							30	9									
01	0		1121	-0-	1121	5426	60	1	1030	2	N	28					106
							31	9									
02	2800	N	1005	-0-	-1795	3631	54	1	934	2	N	15					121
							17	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	46	1	783	2	N	22					148
							24	9									
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	791	2	N	29	135	1			42
							32	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	759	2	N	26					68
							29	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	52	1	891	2	N	32					100
							35	9									
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	36	1	610	2	N	43					143
							47	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	810	2	N	25					168
							28	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	N	23					123
							25	9									
10	0		510	-0-	510	510	27	1	469	2	N	13	58	1			78
							14	9									
11	0		561	-0-	561	1071	30	1	507	2	N	22					100
							24	9									
12	0		667	-0-	667	1738	35	1	600	2	N	29					129
							32	9									
01	0		1388	-0-	1388	3126	76	1	1312	2	N	-0-					129
02	2800	N	665	-0-	-2135	991	35	1	597	2	N	30					159
							33	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	56	2	N	10					93
							11	9									
10	0		67	-0-	67	67	4	1	61	2	N	2					95
							2	9									
11	0		54	-0-	54	121	3	1	49	2	N	2	69	1			28
							2	9									
12	0		69	-0-	69	190	4	1	65	2	N	-0-					28
01	0		72	-0-	72	262	3	1	49	2	N	18					46
							20	9									
02	344	N	82	-0-	-262	-0-	4	1	72	2	N	5					51
							6	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

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	1320	N	1266	-0-		-54	-0-	67	1	1158	2	N	37					75
								41	9									
10	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	81	1	1388	2	N	38					113
								42	9									
11	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	73	1	1258	2	N	43					156
								47	9									
12	1302	N	990	-0-		-312	-0-	54	1	925	2	N	10					166
								11	9									
01	1519	N	1125	-0-		-394	-0-	58	1	1004	2	N	57	158	1			65
								63	9									
02	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	74	1	1274	2	N	40					105
								44	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	-0-					59
10	0		8	-0-		8	8	8	2			N	-0-					59
11	0		4	-0-		4	12	4	2			N	-0-					59
12	0		22	-0-		22	34	1	1	21	2	N	-0-					59
01	0		253	-0-		253	287	14	1	239	2	N	-0-					59
02	309	N	22	-0-		-287	-0-	1	1	21	2	N	-0-					59

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	131	-0-		-19	-0-	7	1	115	2	N	8					18
								9	9									
10	0		179	-0-		179	179	10	1	161	2	N	7					25
								8	9									
11	0		265	-0-		265	444	14	1	240	2	N	10					35
								11	9									
12	0		302	-0-		302	746	16	1	268	2	N	16					51
								18	9									
01	0		202	-0-		202	948	10	1	171	2	N	19					70
								21	9									
02	980	N	32	-0-		-948	-0-	2	1	27	2	N	3					73
								3	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

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	695	N	695	-0-		-0-	-0-	37	1	638	2	N	18					128
								20	9									
10	0		634	-0-		634	634	34	1	586	2	N	13					141
								14	9									
11	0		864	-0-		864	1498	46	1	797	2	N	19	130	1			30
								21	9									
12	0		631	-0-		631	2129	34	1	589	2	N	7					37
								8	9									
01	0		532	-0-		532	2661	29	1	493	2	N	9					46
								10	9									
02	2800	N	719	-0-		-2081	580	39	1	670	2	N	9					55
								10	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	41	1	712	2	N	10					55
							11	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	N	6					61
							7	9									
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	32	1	551	2	N	10					71
							11	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	N	7					78
							8	9									
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	32	1	550	2	N	12					90
							13	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	N	5					95
							6	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					41
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					41
11	0		2642	-0-	2642	2642	2642	2			N	-0-					41
12	0		2892	-0-	2892	5534	2892	2			N	-0-					41
01	0		2802	-0-	2802	8336	2802	2			N	-0-					41
02	2800	N	2616	-0-	-184	8152	2616	2			N	-0-					41

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	0		224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-
12	0		85	-0-	85	309	85	2			Y	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	310	1	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	18	-0-	-310	-0-	18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1967	-0-	-133	-0-	1950	2	17	9	N	15					36
10	0		1881	-0-	1881	1881	1857	2	24	9	N	22					58
11	0		1862	-0-	1862	3743	1818	2	44	9	N	40					98
12	0		1918	-0-	1918	5661	1818	2	100	9	N	91	180	1			9
01	0		2016	-0-	2016	7677	1960	2	56	9	N	51					60
02	2800	N	1703	-0-	-1097	6580	1680	2	23	9	N	21					81

84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					14
12	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					14
01	0		9	-0-	9	18	9	2			N	-0-					14
*02	36	N	18	-0-	-18	-0-	18	2			N	-0-					14

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	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					24
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					24
11	0		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					24
12	0		426	-0-	426	530	426	2			N	-0-					24
01	0		148	-0-	148	678	148	2			N	-0-					24
*02	995	N	317	-0-	-678	-0-	317	2			N	-0-					24

BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					13
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					13
11	0		1866	-0-	1866	1866	1866	2			N	-0-					13
12	0		1392	-0-	1392	3258	1392	2			N	-0-					13
01	0		845	-0-	845	4103	823	2	22	9	N	20					33
*02	2800	N	973	-0-	-1827	2276	954	2	19	9	N	17					50

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					65
10	2201	N	1325	-0-	-876	-0-	1325	2			N	-0-					65
11	0		1128	-0-	1128	1128	1128	2			N	-0-					65
12	0		1183	-0-	1183	2311	1183	2			N	-0-					65
01	0		1867	-0-	1867	4178	1845	2	22	9	N	20					85
*02	2800	N	1288	-0-	-1512	2666	1266	2	22	9	N	20					105

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					43
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					43
11	0		453	-0-	453	453	453	2			Y	-0-					43
12	0		601	-0-	601	1054	601	2			Y	-0-					43
01	0		364	-0-	364	1418	353	2	11	9	Y	10					53
*02	1875	N	457	-0-	-1418	-0-	457	2			Y	-0-					53

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					10
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					10
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					10
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					10
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	484	2	11	9	N	10					20
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10					30

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					34
10	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					34
11	0		617	-0-	617	617	617	2			N	-0-					34
12	0		389	-0-	389	1006	389	2			N	-0-					34
01	0		38	-0-	38	1044	38	2			N	-0-					34
*02	1063	N	19	-0-	-1044	-0-	19	2			N	-0-					34

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0		-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

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	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1953	2	6	9	N	5					72
10	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	1933	2			N	-0-					72
11	1980	N	1674	-0-	-306	-0-	1619	2	55	9	N	50	95	1			27
12	2015	N	1601	-0-	-414	-0-	1601	2			N	-0-					27
01	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1863	2	22	9	N	20					47
02	1568	N	1551	-0-	-17	-0-	1504	2	47	9	N	43					90

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	2190	X	969	-0-	-1221	-0-	969	2			N	-0-					80
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					80
11	0		1560	-0-	1560	1560	1560	2			N	-0-	39	1			41
12	0		1450	-0-	1450	3010	1450	2			N	-0-					41
01	0		296	-0-	296	3306	285	2	11	9	N	10					51
*02	2800	N	1863	-0-	-937	2369	1810	2	53	9	N	48					99

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	25	9	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					17
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					17
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1174	2	53	9	N	48	35	1			30
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					30
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	N	20					50
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1146	2	46	9	N	42					92

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-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					51
12	0		13	-0-	13	24	13	2			N	-0-					51
01	0		199	-0-	199	223	199	2			N	-0-					51
*02	233	N	10	-0-	-223	-0-	10	2			N	-0-					51

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	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					-0-
12	0		299	-0-	299	537	299	2			N	-0-					-0-
01	0		60	-0-	60	597	60	2			N	-0-					-0-
*02	771	N	174	-0-	-597	-0-	174	2			N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					70
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					82
11	0		595	-0-	595	595	486	2	109	9	N	99	143	1			38
12	0		560	-0-	560	1155	560	2			N	-0-					38
01	0		125	-0-	125	1280	125	2			N	-0-					38
*02	1436	N	156	-0-	-1280	-0-	156	2			N	-0-					38

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					35
11	0		811	-0-	811	811	662	2	149	9	N	135	146	1			24
12	0		872	-0-	872	1683	872	2			N	-0-					24
01	0		379	-0-	379	2062	357	2	22	9	N	20					44
*02	2518	N	456	-0-	-2062	-0-	456	2			N	-0-					44

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					31
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					31
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					31
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					31
01	0		834	-0-	834	834	823	2	11	9	N	10					41
*02	1642	N	808	-0-	-834	-0-	730	2	78	9	N	71					112

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					27
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					27
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1					28
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					28
01	0		1254	-0-	1254	1254	1254	2			N	-0-					28
*02	2134	N	880	-0-	-1254	-0-	880	2			N	-0-					28

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	0	N	-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

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	3510	X	3416	-0-	-94	-0-	85	1	3320	2	N	10	2	8			141
							11	9									
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	57	1	3361	2	N	55	168	1	1	8	27
							61	9									
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	85	1	3557	2	N	-0-					27
12	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	55	1	3094	2	N	-0-					27
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	83	1	3628	2	N	-0-					27
02	3388	X	3294	-0-	-94	-0-	70	1	3224	2	N	-0-					27

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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					65
10	0		924	-0-	924	924	924	2			N	-0-					65
11	0		880	-0-	880	1804	880	2			N	-0-					65
12	0		766	-0-	766	2570	766	2			N	-0-					65
01	0		771	-0-	771	3341	771	2			N	-0-					65
02	2800	N	716	-0-	-2084	1257	716	2			N	-0-					65

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	1500	N	1118	-0-	-382	-0-	1118	2			N	-0-					197
10	1550	N	957	-0-	-593	-0-	957	2			N	-0-					197
11	1500	N	921	-0-	-579	-0-	921	2			N	-0-					197
12	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			N	-0-					197
01	0		994	-0-	994	994	994	2			N	-0-					197
*02	1963	N	969	-0-	-994	-0-	969	2			N	-0-					197

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	0		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
*02	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					150
10	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					150
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					150
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					150
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2	2	8			150
02	784	N	565	-0-	-219	-0-	565	2			N	-0-					150

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2	9	N	2					291
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	N	4					295
11	0		1059	-0-	1059	1059	1052	2	7	9	N	6	182	1			119
12	0		1287	-0-	1287	2346	1281	2	6	9	N	5					124
01	3100	N	1581	-0-	-1519	827	1570	2	11	9	N	10					134
02	2266	N	1439	-0-	-827	-0-	1430	2	9	9	N	8					142

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

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

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

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
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	983	3	102	9	N	93	178	1			11
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	753	3	31	9	N	28					39
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	903	3	66	9	N	60					99
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1027	3	113	9	N	103	180	1			22
01	775	N	539	-0-	-236	-0-	536	3	3	9	N	3					25
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	857	3	6	9	N	5					30

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4554	-0-	-216	-0-	4554	3			N	-0-					205
10	4898	X	3760	-0-	-1138	-0-	3750	3	10	9	N	9					214
11	4740	X	4641	-0-	-99	-0-	4635	3	6	9	N	5					219
12	4774	X	4091	-0-	-683	-0-	4088	3	3	9	N	3	146	1			76
01	4743	X	4683	-0-	-60	-0-	4681	3	2	9	N	2					78
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					78

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2279	-0-	-1021	-0-	2279	2			N	-0-					55
10	0		2896	-0-	2896	2896	2703	2	193	9	N	175					230
11	0		2280	-0-	2280	5176	2267	2	13	9	N	12	171	1			71
12	0		2566	-0-	2566	7742	2545	2	21	9	N	19					90
01	0		2897	-0-	2897	10639	2897	2			N	-0-					90
02	12957	X	2318	-0-	-10639	-0-	2318	2			N	-0-					90

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		125	-0-	125	320	125	2			N	-0-					32
10	485	X	165	-0-	-320	-0-	165	2			N	-0-					32
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					32
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					32
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					32
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					32

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					124
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					124
11	600	N	37	-0-	-563	-0-	37	2			N	-0-					124
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					124

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					145
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					145
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					145
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					145
01	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			Y	-0-					145
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					81
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					81
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					81
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					81

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		47	-0-	47	47	3	1	44	2	N	-0-					-0-
02	70	N	23	-0-	-47	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

09	660	N	89	-0-	-571	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	25	1	403	2	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
01	434	N	185	-0-	-249	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
02	336	N	180	-0-	-156	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

09	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	71	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	1320	X	809	-0-	-511	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-
12	713	X	655	-0-	-58	-0-	40	1	615	2	N	-0-					-0-
01	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	135	1	2101	2	N	-0-					-0-
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	132	1	2016	2	N	-0-					-0-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	7			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

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					27
10	1426	N	985	-0-	-441	-0-	984	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1260	N	961	-0-	-299	-0-	961	2			N	-0-					27
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					27
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	699	2	197	9	N	179	27	1			179

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8			27
10	1147	N	317	-0-	-830	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1133	2	23	9	N	21	1	8			47
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5	5	8			47
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	N	6	6	8			47
02	1064	N	805	-0-	-259	-0-	805	2			N	-0-					47

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-					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

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

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-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					80
02	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-					80

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			20
12	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					20
01	0		1602	-0-	1602	1602	1602	2			N	-0-					20
02	3069	X	1467	-0-	-1602	-0-	1467	2			N	-0-					20

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			20
12	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					20
01	0		1305	-0-	1305	1305	1305	2			N	-0-					20
02	2345	N	1040	-0-	-1305	-0-	1040	2			N	-0-					20

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					27
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					27

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	214	1	3732	2	Y	99	105	1	1	8	37
							109	9									
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	280	1	4594	2	Y	75	2	8			110
							83	9									
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	280	1	4043	2	Y	36	109	1	2	8	35
							40	9									
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	280	1	4316	2	Y	4	4	8			35
							4	9									
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	350	1	4924	2	Y	143	135	1	3	8	40
							157	9									
02	4480	X	4361	-0-	-119	-0-	260	1	3973	2	Y	116	119	1	3	8	34
							128	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6363	-0-	-747	-0-	348	1	5956	2	Y	54	50	1	2	8	32
							59	9									
10	6417	X	5417	-0-	-1000	-0-	306	1	5035	2	Y	69	53	1	7	8	41
							76	9									
11	5640	X	4743	-0-	-897	-0-	276	1	4412	2	Y	50	57	1	4	8	30
							55	9									
12	5053	X	4664	-0-	-389	-0-	279	1	4322	2	Y	57	54	1	5	8	28
							63	9									
01	6572	X	5473	-0-	-1099	-0-	325	1	5061	2	Y	79	60	1	10	8	37
							87	9									
02	5936	X	4847	-0-	-1089	-0-	294	1	4485	2	Y	62	66	1	6	8	27
							68	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6086	2	37	9	N	34	1	8			60
10	4650	X	3483	-0-	-1167	-0-	3470	2	13	9	N	12	2	8			70
11	4440	X	3249	-0-	-1191	-0-	3247	2	2	9	N	2	2	8			70
12	4588	X	2960	-0-	-1628	-0-	2921	2	39	9	N	35	5	8			100
01	4650	X	2746	-0-	-1904	-0-	2619	2	127	9	N	115	177	1			38
02	4200	X	2855	-0-	-1345	-0-	2794	2	61	9	N	55	73	1			20

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	175	1	3062	2	Y	57	65	1			22
							63	9									
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	201	1	3301	2	Y	49	1	8			70
							54	9									
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	224	1	3238	2	Y	20	70	1	1	8	19
							22	9									
12	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	196	1	3020	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
01	3565	X	2393	-0-	-1172	-0-	155	1	2184	2	Y	49	53	1	1	8	14
							54	9									
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	205	1	3122	2	Y	68	60	1	2	8	20
							75	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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

09	0		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					40
10	0		8	-0-	8	96	8	2			N	-0-					40
11	0		1	-0-	1	97	1	2			N	-0-					40
12	0		34	-0-	34	131	34	2			N	-0-					40
01	0		56	-0-	56	187	56	2			N	-0-					40
02	197	N	10	-0-	-187	-0-	10	2			N	-0-					40

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	1140	1	7742	2	N	61	3	8					118
							67	9											
10	8866	X	8693	-0-	-173	-0-	1178	1	7446	2	N	63	8	8					173
							69	9											
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	1140	1	7995	2	N	74	182	1	12	8			53
							81	9											
12	8866	X	8568	-0-	-298	-0-	1102	1	7397	2	N	63	16	8					100
							69	9											
01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1140	1	8056	2	N	147	181	1	19	8			47
							162	9											
02	8596	X	8315	-0-	-281	-0-	1064	1	7193	2	N	53	10	8					90
							58	9											

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-							32
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1316	2	174	9	N	158	165	1					25
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-							25
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-							25
01	1364	N	801	-0-	-563	-0-	801	2			N	-0-							25
02	1176	N	825	-0-	-351	-0-	825	2			N	-0-							25

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33870	X	31008	-0-	-2862	-0-	1693	1	28940	2	Y	341	296	1	15	8	204
							375	9									
10	34379	X	31005	-0-	-3374	-0-	1755	1	28880	2	Y	336	311	1	17	8	212
							370	9									
11	32940	X	28944	-0-	-3996	-0-	1680	1	26913	2	Y	319	306	1	48	8	177
							351	9									
12	30535	X	27189	-0-	-3346	-0-	1624	1	25185	2	Y	345	312	1	56	8	154
							380	9									
01	32054	X	29354	-0-	-2700	-0-	1742	1	27153	2	Y	417	304	1	92	8	175
							459	9									
02	28952	X	24759	-0-	-4193	-0-	1501	1	22942	2	Y	287	297	1	52	8	113
							316	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35520	X	31715	-0-	-3805	-0-	1739	1	29723	2	Y	230	214	1	3	8	106
							253	9									
10	34441	X	30582	-0-	-3859	-0-	1736	1	28565	2	Y	255	292	1	2	8	67
							281	9									
11	33330	X	28416	-0-	-4914	-0-	1656	1	26519	2	Y	219	144	1	11	5	122
							241	9					9	8			
12	29140	X	26950	-0-	-2190	-0-	1621	1	25131	2	Y	180	214	1	13	8	75
							198	9									
01	32767	X	30206	-0-	-2561	-0-	1805	1	28127	2	Y	249	225	1	22	8	77
							274	9									
02	29596	X	25163	-0-	-4433	-0-	1530	1	23384	2	Y	226	226	1	13	8	64
							249	9									

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51030	X	45421	-0-	-5609	-0-	2491	1	42578	2	Y	320	330	1	5	8	147
							352	9									
10	51646	X	44692	-0-	-6954	-0-	2539	1	41780	2	Y	339	394	1	3	8	89
							373	9									
11	48570	X	41879	-0-	-6691	-0-	2441	1	39102	2	Y	305	194	1	15	5	166
							336	9					19	8			
12	46190	X	41843	-0-	-4347	-0-	2517	1	39022	2	Y	276	302	1	28	8	112
							304	9									
01	46934	X	42829	-0-	-4105	-0-	2559	1	39876	2	Y	358	323	1	39	8	108
							394	9									
02	42392	X	35835	-0-	-6557	-0-	2180	1	33317	2	Y	307	309	1	20	8	86
							338	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	53077	X	53077	-0-	-0-	-0-	2426	1	50363	2	Y	262	262	1	9	8	167
							288	9									
10	54920	X	54920	-0-	-0-	-0-	2469	1	52153	2	Y	271	268	1	5	8	165
							298	9									
11	50070	X	49976	-0-	-94	-0-	2316	1	47253	2	Y	370	376	1	28	8	131
							407	9									
12	52684	X	52684	-0-	-0-	-0-	2396	1	49982	2	Y	278	263	1	32	8	114
							306	9									
01	54312	X	52566	-0-	-1746	-0-	2377	1	49834	2	Y	323	176	1	50	8	211
							355	9									
02	49616	X	45718	-0-	-3898	-0-	2143	1	43287	2	Y	262	314	1	34	8	125
							288	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51895	X	51895	-0-	-0-	-0-	2371 290	1 9	49234	2	Y	264	267	1	9	8	168
10	54647	X	54647	-0-	-0-	-0-	2458 284	1 9	51905	2	Y	258	264	1	6	8	156
11	50310	X	49877	-0-	-433	-0-	2312 393	1 9	47172	2	Y	357	359	1	29	8	125
12	51987	X	50559	-0-	-1428	-0-	2299 303	1 9	47957	2	Y	275	254	1	34	8	112
01	51987	X	50750	-0-	-1237	-0-	2295 345	1 9	48110	2	Y	314	171	1	53	8	202
02	49364	X	44841	-0-	-4523	-0-	2100 307	1 9	42434	2	Y	279	312	1	34	8	135

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	119370	X	76316	-0-	-43054	-0-	257 1033	1 9	75026	2	Y	939	1145	1	15	8	157
10	112499	X	43499	-0-	-69000	-0-	140 553	1 9	42806	2	Y	503	465	1	5	8	190
11	98310	X	75693	-0-	-22617	-0-	122 1070	1 9	74501	2	Y	973	896	1	77	8	190
12	96286	X	69817	-0-	-26469	-0-	81 1120	1 9	68616	2	Y	1018	940	1	88	8	180
01	86366	X	65717	-0-	-20649	-0-	43 1101	1 9	64573	2	Y	1001	814	1	112	8	255
02	71232	X	56597	-0-	-14635	-0-	33 945	1 9	55619	2	Y	859	735	1	77	8	302

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	155160	X	94734	-0-	-60426	-0-	322 383	1 9	94029	2	Y	348	430	1	7	8	58
10	143964	X	65840	-0-	-78124	-0-	213 292	1 9	65335	2	Y	265	220	1	3	8	100
11	123720	X	84929	-0-	-38791	-0-	139 388	1 9	84402	2	Y	353	358	1	26	8	69
12	122512	X	79597	-0-	-42915	-0-	93 371	1 9	79133	2	Y	337	314	1	33	8	59
01	108686	X	75775	-0-	-32911	-0-	50 376	1 9	75349	2	Y	342	268	1	49	8	84
02	88424	X	65965	-0-	-22459	-0-	38 333	1 9	65594	2	Y	303	248	1	36	8	103

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		41489	-0-	41489	41489	131 312	1 9	41046	2	Y	284	82	8			202
11	0		237611	-0-	237611	279100	347 2162	1 9	235102	2	Y	1965	1203	1	752	8	212
12	0		303266	-0-	303266	582366	343 2992	1 9	299931	2	Y	2720	1997	1	552	8	383
01	0		276607	-0-	276607	858973	171 2891	1 9	273545	2	Y	2628	2169	1	522	8	320
02	1078054	X	219081	-0-	-858973	-0-	107 2236	1 9	216738	2	Y	2033	1671	1	267	8	415

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

09	2850	X	569	-0-	-2281	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
10	0		345	-0-	345	345	345	3			Y	-0-					-0-
11	0		137	-0-	137	482	137	3			Y	-0-					-0-
12	0		1863	-0-	1863	2345	1863	3			Y	-0-					-0-
01	0		699	-0-	699	3044	699	3			Y	-0-					-0-
02	3575	X	531	-0-	-3044	-0-	530	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3350	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	0		3120	-0-	3120	3120	3094	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	0		3000	-0-	3000	6120	2974	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	0		2329	-0-	2329	8449	2303	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	0		2292	-0-	2292	10741	2256	3	36	9	N	33	33	1			-0-
02	13433	X	2692	-0-	-10741	-0-	2658	3	34	9	N	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	0		775	-0-	775	775	774	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		1698	-0-	1698	2473	1695	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		1285	-0-	1285	3758	1281	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		664	-0-	664	4422	663	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2800	N	685	-0-	-2115	2307	684	3	1	9	N	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	0		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	124	60	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					-0-
01	0		60	-0-	60	184	60	3			N	-0-					-0-
02	241	N	57	-0-	-184	-0-	57	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. 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	EOM BALANCE
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1418	3	14	9	N	13	13	1	-0-
10	0		1552	-0-	1552	1552	1537	3	15	9	N	14	14	1	-0-
11	0		1439	-0-	1439	2991	1430	3	9	9	N	8	8	1	-0-
12	0		1174	-0-	1174	4165	1161	3	13	9	N	12	12	1	-0-
01	0		1342	-0-	1342	5507	1335	3	7	9	N	6	6	1	-0-
02	2800	N	1197	-0-	-1603	3904	1193	3	4	9	N	4	4	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	EOM BALANCE
09	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8009	3	167	9	Y	152	152	1	-0-
10	0		9780	-0-	9780	9780	9613	3	167	9	Y	152	152	1	-0-
11	0		8883	-0-	8883	18663	8700	3	183	9	Y	166	166	1	-0-
12	0		8027	-0-	8027	26690	7866	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
01	0		7101	-0-	7101	33791	6958	3	143	9	Y	130	130	1	-0-
02	39997	X	6206	-0-	-33791	-0-	6063	3	143	9	Y	130	130	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	EOM BALANCE
09	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8586	3	184	9	Y	167	167	1	-0-
10	0		8670	-0-	8670	8670	8486	3	184	9	Y	167	167	1	-0-
11	0		8531	-0-	8531	17201	8352	3	179	9	Y	163	163	1	-0-
12	0		8090	-0-	8090	25291	7921	3	169	9	Y	154	154	1	-0-
01	0		8408	-0-	8408	33699	8232	3	176	9	Y	160	160	1	-0-
02	41263	X	7564	-0-	-33699	-0-	7388	3	176	9	Y	160	160	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	EOM BALANCE
09	T. A.		5263	-0-	5263	11244	5119	3	144	9	Y	131	131	1	-0-
10	T. A.		4275	-0-	4275	15519	4131	3	144	9	Y	131	131	1	-0-
11	T. A.		4515	-0-	4515	20034	4383	3	132	9	Y	120	120	1	-0-
12	T. A.		4017	-0-	4017	24051	3904	3	113	9	Y	103	103	1	-0-
01	0		4358	-0-	4358	28409	4225	3	133	9	Y	121	121	1	-0-
02	32661	X	4252	-0-	-28409	-0-	4119	3	133	9	Y	121	121	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	EOM BALANCE
09	2190	X	1880	-0-	-310	-0-	1801	3	79	9	Y	72	72	1	-0-
10	0		2188	-0-	2188	2188	2109	3	79	9	Y	72	72	1	-0-
11	0		1986	-0-	1986	4174	1898	3	88	9	Y	80	80	1	-0-
12	0		1583	-0-	1583	5757	1511	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
01	0		1239	-0-	1239	6996	1175	3	64	9	Y	58	58	1	-0-
02	8750	X	1754	-0-	-6996	-0-	1690	3	64	9	Y	58	58	1	-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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

09	600	N	454	-0-	-146	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					-0-
11	864	N	420	-0-	-444	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	0		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
01	1308	N	1297	-0-	-11	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

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-					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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

09	14B2 EXT		129	-0-	129	1219	129	2			N	-0-					211
10	0		-0-	-0-	-0-	1219					N	-0-					211
11	1369	N	150	-0-	-1219	-0-	150	2			N	-0-					211
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					211

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	16	-0-	16	61	16	2			N	-0-					114
10			0	-0-	-0-	61					N	-0-					114
11			0	-0-	-0-	61					N	-0-					114
12	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			N	-0-					114
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					114
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

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

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-					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

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-					151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

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

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-					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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					19
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					19
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					19
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

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-

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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					59
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					59
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					59
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	21	-0-	-249	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0		217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-
11	0		28	-0-	28	245	28	2			N	-0-					-0-
12	0		82	-0-	82	327	82	2			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	328	1	2			N	-0-					-0-
02	836	N	508	-0-	-328	-0-	508	2			N	-0-					-0-

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0		-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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	15	-0-	15	60	15	2			N	-0-					53
10	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					53
11	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					53
12	100	N	40	-0-	-60	-0-	40	2			N	-0-					53
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					80
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					80
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					80
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					80
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					80
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			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

COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4898	2	134	9	N	122					147
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3144	2	26	9	N	24					171
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2719	2	23	9	N	21	165	1			27
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2813	2	3	9	N	3					30
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4091	2	99	9	N	90					120
02	2716	X	2492	-0-	-224	-0-	2477	2	15	9	N	14					134

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	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5738	2	190	9	N	173	168	1			64
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					64
11	2670	X	2667	-0-	-3	-0-	2667	2			N	-0-					64
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3895	2	176	9	N	160	192	1			32
01	6138	X	2701	-0-	-3437	-0-	2701	2			N	-0-					32
02	5544	X	2209	-0-	-3335	-0-	2209	2			N	-0-					32

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	0		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					63
10	0		44	-0-	44	279	44	2			N	-0-					63
11	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					63
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-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	0		1816	-0-	1816	1816	1816	2			N	-0-					13
10	0		479	-0-	479	2295	479	2			N	-0-					13
11	2295	N	-0-	-0-	-2295	-0-					N	-0-					13
12	0		936	-0-	936	936	936	2			N	-0-					13
01	0		573	-0-	573	1509	573	2			N	-0-					13
02	1976	X	467	-0-	-1509	-0-	467	2			N	-0-					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3668	-0-	668	668	3554	2	114	9	Y	104	92	1			17
10	3100	N	3532	-0-	432	1100	3532	2			Y	-0-					17
11	3000	N	3279	-0-	279	1379	3182	2	97	9	Y	88					105
12	3100	N	2895	-0-	-205	1174	2878	2	17	9	Y	15	104	1			16
01	4095	X	2921	-0-	-1174	-0-	2920	2	1	9	Y	1	1	8			16
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2641	2	134	9	Y	122	120	1			18

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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					92
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					92
11	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					92
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					92
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2	2	8			92
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					92

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	150	2	N	-0-					25
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	-0-					25
11	210	N	101	-0-	-109	-0-	7	1	94	2	N	-0-					25
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					25
01	434	N	125	-0-	-309	-0-	8	1	117	2	N	-0-					25
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	82	-0-	-488	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	448	-0-	-172	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	3541	-0-	-2099	-0-	3541	2			N	-0-					46
10	5828	X	4338	-0-	-1490	-0-	4338	2			N	-0-					46
11	5100	X	499	-0-	-4601	-0-	498	2	1	9	N	1	47	1			-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					19
10	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					19
11	3260	X	3230	-0-	-30	-0-	3095	2	135	9	N	123	115	1			27
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					27
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					27
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					27

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	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	2			N	-0-					36
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					36
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					36
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					36
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					36
02	1568	N	1439	-0-	-129	-0-	1439	2			N	-0-					36

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1313	2	202	9	N	184	177	1			29
10	2015	N	946	-0-	-1069	-0-	946	2			N	-0-					29
11	1950	X	964	-0-	-986	-0-	964	2			N	-0-					29
12	2015	X	581	-0-	-1434	-0-	581	2			N	-0-					29
01	1581	X	929	-0-	-652	-0-	929	2			N	-0-					29
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					29

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	1015	2	25	9	Y	23					54
10	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			Y	-0-					54
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					54
12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1245	2	95	9	Y	86	69	1	1	8	70
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	Y	13	1	8			82
02	1288	X	905	-0-	-383	-0-	905	2			Y	-0-					82

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1960	-0-	-500	-0-	1916	2	44	9	Y	40					103
10	2542	X	2010	-0-	-532	-0-	2010	2			Y	-0-					103
11	2430	X	2024	-0-	-406	-0-	2024	2			Y	-0-					103
12	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	2147	2	46	9	Y	42	110	1			35
01	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	1906	2	25	9	Y	23	1	8			57
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					57

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2969	-0-	-361	-0-	2969	2			N	-0-					28
10	3224	X	2689	-0-	-535	-0-	2689	2			N	-0-					28
11	3150	X	2766	-0-	-384	-0-	2766	2			N	-0-					28
12	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2782	2			N	-0-					28
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3297	2	138	9	N	125					153
02	2772	X	2200	-0-	-572	-0-	2149	2	51	9	N	46	171	1			28

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1080	N	528	-0-	-552	-0-	24	1	504	2	N	-0-					27
10	1271	N	409	-0-	-862	-0-	409	2			N	-0-					27
11	1170	N	334	-0-	-836	-0-	334	2			N	-0-					27
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					27
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					85
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	617	2	216	9	N	196					281
11	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	2			N	-0-	166	1			115
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	646	2	138	9	N	125	168	1			72
01	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	2			N	-0-					72
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	589	2	178	9	N	162	179	1			55

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0		989	-0-	989	989	989	2			N	-0-					73
10	0		822	-0-	822	1811	822	2			N	-0-					73
11	1811	N	-0-	-0-	-1811	-0-					N	-0-					73
12	0		668	-0-	668	668	667	2	1	9	N	1					74
01	0		594	-0-	594	1262	594	2			N	-0-					74
02	1779	N	517	-0-	-1262	-0-	517	2			N	-0-					74

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	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					58
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					58
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					58
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	503	2	45	9	N	41					99
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	436	2	56	9	N	51					150
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					150

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-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					75
02	14B2 EXT		66	-0-	66	232	66	2			N	-0-					75

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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					40
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					40
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					40
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					40
01	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	1535	2			N	-0-					40
02	1820	N	1274	-0-	-546	-0-	1274	2			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	3030	X	1613	-0-	-1417	-0-	1613	2			Y	-0-					27
10	3100	X	1477	-0-	-1623	-0-	1477	2			Y	-0-					27
11	2490	X	1210	-0-	-1280	-0-	1210	2			Y	-0-					27
12	2573	X	492	-0-	-2081	-0-	492	2			Y	-0-					27
01	1736	X	903	-0-	-833	-0-	903	2			Y	-0-					27
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1654	2	3	9	Y	3	3	8			27

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	790	-0-	-410	-0-	790	2			N	-0-					30
10	1550	N	1086	-0-	-464	-0-	1086	2			N	-0-					30
11	1680	X	926	-0-	-754	-0-	926	2			N	-0-					30
12	1736	X	1046	-0-	-690	-0-	1046	2			N	-0-					30
01	1550	X	1058	-0-	-492	-0-	1056	2	2	9	N	2	2	8			30
02	980	X	884	-0-	-96	-0-	884	2			N	-0-					30

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2490	X	1247	-0-	-1243	-0-	1247	2			N	-0-					27
10	2573	X	1279	-0-	-1294	-0-	1279	2			N	-0-					27
11	2280	X	1013	-0-	-1267	-0-	1013	2			N	-0-					27
12	2356	X	1871	-0-	-485	-0-	1871	2			N	-0-					27
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					27
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2902	2	200	9	N	182	182	1			27

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	471	1	4184	2	N	-0-					27
10	6138	X	3993	-0-	-2145	-0-	3875	2	118	9	N	107					134
11	5940	X	3558	-0-	-2382	-0-	3545	2	13	9	N	12					146
12	6138	X	3616	-0-	-2522	-0-	3560	2	56	9	N	51	177	1			20
01	5301	X	2007	-0-	-3294	-0-	2007	2			N	-0-					20
02	4340	X	2512	-0-	-1828	-0-	2512	2			N	-0-					20

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					27
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					27
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					37
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					37
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					37
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					37
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					37
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	285	2	66	9	N	60	76	1			21

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

09	360	N	250	-0-	-110	-0-	107	1	143	2	N	-0-					25
10	434	N	69	-0-	-365	-0-	69	2			N	-0-					25
11	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	2			N	-0-					25
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					25
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					25
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1039	2	22	9	N	20					45

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

09	0		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					23
10	0		32	-0-	32	86	32	2			N	-0-					23
11	0		14	-0-	14	100	14	2			N	-0-					23
12	0		17	-0-	17	117	17	2			N	-0-					23
01	0		39	-0-	39	156	39	2			N	-0-					23
02	193	N	37	-0-	-156	-0-	37	2			N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

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

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	399	1	3547	2	N	-0-					32
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					32
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					32
12	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	3110	2			N	-0-					32
01	4092	X	3427	-0-	-665	-0-	3427	2			N	-0-					32
02	3696	X	2845	-0-	-851	-0-	2845	2			N	-0-					32

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	456	1	984	2	N	-0-					38
10	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	447	1	960	2	N	-0-					38
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	498	1	1073	2	N	-0-					38
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	589	1	1490	2	N	-0-					38
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	589	1	1416	2	N	2	2	8			38
							2	9									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	532	1	1135	2	N	-0-					38

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	5788	-0-	-812	-0-	5788	2			N	-0-					56
10	7564	X	7279	-0-	-285	-0-	7092	2	187	9	N	170	183	1			43
11	7590	X	6772	-0-	-818	-0-	6772	2			N	-0-					43
12	7843	X	7073	-0-	-770	-0-	6877	2	196	9	N	178	170	1			51
01	7285	X	6565	-0-	-720	-0-	6565	2			N	-0-					51
02	6580	X	5256	-0-	-1324	-0-	5252	2	4	9	N	4					55

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	2415	-0-	-1995	-0-	2353	2	62	9	Y	56	67	1			9
10	4557	X	3073	-0-	-1484	-0-	3073	2			Y	-0-					9
11	4410	X	2549	-0-	-1861	-0-	2488	2	61	9	Y	55					64
12	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	2434	2	10	9	Y	9	64	1			9
01	3069	X	1941	-0-	-1128	-0-	1940	2	1	9	Y	1	1	8			9
02	2772	X	1329	-0-	-1443	-0-	1251	2	78	9	Y	71	70	1			10

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					23
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					23
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					23
12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					23
01	2387	X	2099	-0-	-288	-0-	1878	2	221	9	N	201	189	1			35
02	2156	X	1788	-0-	-368	-0-	1788	2			N	-0-					35

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	1393	1	1872	2	N	-0-					25
10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					25
11	3060	X	1684	-0-	-1376	-0-	1491	2	193	9	N	175	171	1			29
12	3162	X	1734	-0-	-1428	-0-	1734	2			N	-0-					29
01	3379	X	1431	-0-	-1948	-0-	1431	2			N	-0-					29
02	3052	X	720	-0-	-2332	-0-	720	2			N	-0-					29

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0		153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					141
01	0		301	-0-	301	454	301	2			N	-0-					141
02	762	N	308	-0-	-454	-0-	308	2			N	-0-					141

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		601	-0-	601	601	601	3			Y	-0-					-0-
11	0		130	-0-	130	731	130	3			Y	-0-					-0-
12	0		450	-0-	450	1181	450	3			Y	-0-					-0-
01	0		623	-0-	623	1804	623	3			Y	-0-					-0-
02	2040	N	236	-0-	-1804	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

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	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-

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	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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-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	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		133	-0-	133	133	133	133	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133						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	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	2900	N	873	-0-	-2027	1721	873	3				Y	-0-					-0-
10	0		911	-0-	911	2632	911	3				Y	-0-					-0-
11	0		422	-0-	422	3054	420	3	2	9		Y	2	2	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3054						Y	-0-					-0-
01	0		84	-0-	84	3138	84	3				Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	338						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	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	7398	X	1958	-0-	-5440	-0-	1945	3	13	9		Y	12	12	1			-0-
10	0		1865	-0-	1865	1865	1842	3	23	9		Y	21	21	1			-0-
11	0		1669	-0-	1669	3534	1655	3	14	9		Y	13	13	1			-0-
12	0		1201	-0-	1201	4735	1179	3	22	9		Y	20	20	1			-0-
01	0		760	-0-	760	5495	745	3	15	9		Y	14	14	1			-0-
02	6812	X	1317	-0-	-5495	-0-	1306	3	11	9		Y	10	10	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	2900	N	372	-0-	-2528	593	372	3				Y	-0-					-0-
10	0		338	-0-	338	931	338	3				Y	-0-					-0-
11	0		423	-0-	423	1354	423	3				Y	-0-					-0-
12	0		402	-0-	402	1756	402	3				Y	-0-					-0-
01	0		200	-0-	200	1956	200	3				Y	-0-					-0-
02	2196	N	240	-0-	-1956	-0-	240	3				Y	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 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	1593	N	-0-	-0-	-1593	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		295	-0-	295	295	294	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
02	352	N	57	-0-	-295	-0-	57	3			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	1418	N	532	-0-	-886	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
10	0		630	-0-	630	630	629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		868	-0-	868	1498	868	3			Y	-0-					-0-
12	0		850	-0-	850	2348	848	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0		430	-0-	430	2778	429	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	349	-0-	-2451	327	348	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #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	7969	X	1589	-0-	-6380	-0-	1586	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		2131	-0-	2131	2131	2127	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	0		2642	-0-	2642	4773	2638	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	0		2642	-0-	2642	7415	2638	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	0		3002	-0-	3002	10417	3002	3			Y	-0-					-0-
02	12736	X	2319	-0-	-10417	-0-	2317	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	7627	X	1797	-0-	-5830	-0-	1775	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	0		1518	-0-	1518	1518	1494	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	T. A.		1389	-0-	1389	2907	1370	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	T. A.		765	-0-	765	3672	753	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	T. A.		1429	-0-	1429	5101	1401	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	T. A.		1134	-0-	1134	6235	1119	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		248	-0-	248	587	248	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	587					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	587					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	587					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	587					Y	-0-					-0-
02	587	X	-0-	-0-	-587	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10072	X	1978	-0-	-8094	-0-	1954	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		1954	-0-	1954	1954	1930	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	0		850	-0-	850	2804	830	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	0		1828	-0-	1828	4632	1828	3			Y	-0-					-0-
01	0		3631	-0-	3631	8263	3607	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	11019	X	2756	-0-	-8263	-0-	2732	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5874	X	652	-0-	-5222	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
10	0		719	-0-	719	719	719	3			Y	-0-					-0-
11	0		2662	-0-	2662	3381	2641	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	0		1906	-0-	1906	5287	1876	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	0		1631	-0-	1631	6918	1603	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	9380	X	2462	-0-	-6918	-0-	2440	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15926	X	3375	-0-	-12551	-0-	3351	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		3729	-0-	3729	3729	3697	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	0		3788	-0-	3788	7517	3734	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	0		3114	-0-	3114	10631	3082	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	0		3601	-0-	3601	14232	3568	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	16059	X	1827	-0-	-14232	-0-	1810	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9289	X	1719	-0-	-7570	-0-	1718	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		1924	-0-	1924	1924	1921	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	0		2084	-0-	2084	4008	2073	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	0		1372	-0-	1372	5380	1371	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0		1860	-0-	1860	7240	1845	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	2800	N	1885	-0-	-915	6325	1883	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #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	2400	N	1048	-0-	-1352	2899	1048	3			Y	-0-					-0-
10	0		1630	-0-	1630	4529	1629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		1710	-0-	1710	6239	1706	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	0		1464	-0-	1464	7703	1462	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0		1243	-0-	1243	8946	1236	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	2800	N	1193	-0-	-1607	7339	1182	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2072	-0-	-328	7149	2072	3			Y	-0-					-0-
10	0		2378	-0-	2378	9527	2378	3			Y	-0-					-0-
11	0		2532	-0-	2532	12059	2532	3			Y	-0-					-0-
12	0		3335	-0-	3335	15394	3335	3			Y	-0-					-0-
01	0		2931	-0-	2931	18325	2931	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2247	-0-	-553	17772	2247	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 NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-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-

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	1740	X	1355	-0-	-385	-0-	1336	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	0		1893	-0-	1893	1893	1863	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	0		1497	-0-	1497	3390	1479	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	0		900	-0-	900	4290	891	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	0		1483	-0-	1483	5773	1459	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	2800	N	529	-0-	-2271	3502	517	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1252	-0-	-1148	3914	1251	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		1204	-0-	1204	5118	1204	3			Y	-0-					-0-
11	0		1340	-0-	1340	6458	1337	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	0		1672	-0-	1672	8130	1670	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0		1239	-0-	1239	9369	1227	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	2800	N	977	-0-	-1823	7546	974	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 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	1697	N	395	-0-	-1302	-0-	394	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		443	-0-	443	443	441	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		489	-0-	489	932	487	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0		462	-0-	462	1394	460	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0		414	-0-	414	1808	414	3			Y	-0-					-0-
02	2126	N	318	-0-	-1808	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15738	X	2977	-0-	-12761	-0-	2953	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		2441	-0-	2441	2441	2418	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	0		3102	-0-	3102	5543	3081	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	0		2903	-0-	2903	8446	2879	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	0		2744	-0-	2744	11190	2711	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	13450	X	2260	-0-	-11190	-0-	2236	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	3414	-0-	1014	9546	3390	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		3394	-0-	3394	12940	3368	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0		3423	-0-	3423	16363	3397	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	0		3147	-0-	3147	19510	3119	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	0		3596	-0-	3596	23106	3565	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	25874	X	2768	-0-	-23106	-0-	2742	3	26	9	Y	24	24	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	2400	N	736	-0-	-1664	3893	736	3			Y	-0-					-0-
10	0		1101	-0-	1101	4994	1100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		760	-0-	760	5754	760	3			Y	-0-					-0-
12	0		228	-0-	228	5982	228	3			Y	-0-					-0-
01	0		821	-0-	821	6803	821	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	827	-0-	-1973	4830	827	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	18264	X	4045	-0-	-14219	-0-	4021	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		4096	-0-	4096	4096	4070	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0		4097	-0-	4097	8193	4072	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	0		3590	-0-	3590	11783	3564	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	0		3821	-0-	3821	15604	3789	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	18397	X	2793	-0-	-15604	-0-	2773	3	20	9	Y	18	18	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	9837	X	1621	-0-	-8216	-0-	1598	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	0		1698	-0-	1698	1698	1675	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	0		1541	-0-	1541	3239	1520	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	0		1162	-0-	1162	4401	1143	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	0		1625	-0-	1625	6026	1596	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	2800	N	937	-0-	-1863	4163	924	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 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	2400	N	1165	-0-	-1235	2215	1147	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	0		1099	-0-	1099	3314	1075	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	0		350	-0-	350	3664	344	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	0		198	-0-	198	3862	198	3			Y	-0-					-0-
01	0		127	-0-	127	3989	127	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	158	-0-	-2642	1347	158	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

09	2372	N	365	-0-	-2007	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	0		550	-0-	550	550	548	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		1201	-0-	1201	1751	1182	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	0		604	-0-	604	2355	602	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0		722	-0-	722	3077	714	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	3741	X	664	-0-	-3077	-0-	661	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

09	13461	X	2523	-0-	-10938	-0-	2499	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		2951	-0-	2951	2951	2930	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	0		2520	-0-	2520	5471	2496	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	0		1670	-0-	1670	7141	1646	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	0		2875	-0-	2875	10016	2844	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	13636	X	3620	-0-	-10016	-0-	3596	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

09	8397	X	1831	-0-	-6566	-0-	1803	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	0		2047	-0-	2047	2047	2016	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	0		303	-0-	303	2350	294	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	0		1582	-0-	1582	3932	1557	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	0		1383	-0-	1383	5315	1361	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	6325	X	1010	-0-	-5315	-0-	991	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

09	8763	X	2079	-0-	-6684	-0-	2058	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	0		449	-0-	449	449	435	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	0		1260	-0-	1260	1709	1254	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	0		1353	-0-	1353	3062	1342	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	0		1447	-0-	1447	4509	1437	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	6048	X	1539	-0-	-4509	-0-	1518	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

09	1942	X	124	-0-	-1818	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	0		318	-0-	318	318	316	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		227	-0-	227	545	227	3			Y	-0-					-0-
12	0		208	-0-	208	753	207	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0		159	-0-	159	912	157	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	981	N	69	-0-	-912	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

09	10081	X	2501	-0-	-7580	-0-	2497	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	0		2285	-0-	2285	2285	2273	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	0		2165	-0-	2165	4450	2164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		2328	-0-	2328	6778	2326	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0		1642	-0-	1642	8420	1634	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	9971	X	1551	-0-	-8420	-0-	1544	3	7	9	Y	6	6	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	9639	X	2300	-0-	-7339	-0-	2274	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	0		2116	-0-	2116	2116	2097	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	0		1456	-0-	1456	3572	1437	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	0		2195	-0-	2195	5767	2175	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	0		1988	-0-	1988	7755	1966	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	9014	X	1259	-0-	-7755	-0-	1238	3	21	9	Y	19	19	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	2400	N	1836	-0-	-564	5269	1822	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	0		1830	-0-	1830	7099	1813	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	0		1362	-0-	1362	8461	1351	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	0		1178	-0-	1178	9639	1170	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	0		2495	-0-	2495	12134	2470	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	2800	N	3583	-0-	783	12917	3560	3	23	9	Y	21	21	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	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4823	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	0		4343	-0-	4343	4343	4311	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	0		1894	-0-	1894	6237	1871	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	0		1535	-0-	1535	7772	1513	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	0		1635	-0-	1635	9407	1614	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	10447	X	1040	-0-	-9407	-0-	1021	3	19	9	Y	17	17	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	2400	N	1256	-0-	-1144	2458	1256	3			Y	-0-					-0-
10	0		1337	-0-	1337	3795	1337	3			Y	-0-					-0-
11	0		819	-0-	819	4614	818	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4614					Y	-0-					-0-
01	0		486	-0-	486	5100	486	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	522	-0-	-2278	2822	522	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	11177	X	2225	-0-	-8952	-0-	2201	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		2042	-0-	2042	2042	2019	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	0		2097	-0-	2097	4139	2072	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	0		1715	-0-	1715	5854	1687	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	0		2212	-0-	2212	8066	2179	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2800	N	1688	-0-	-1112	6954	1657	3	31	9	Y	28	28	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	581	N	224	-0-	-357	-0-	220	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	0		340	-0-	340	340	338	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		479	-0-	479	819	479	3			Y	-0-					-0-
12	0		1154	-0-	1154	1973	1154	3			Y	-0-					-0-
01	0		628	-0-	628	2601	628	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	469	-0-	-2331	270	469	3			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	6437	X	204	-0-	-6233	-0-	203	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		2293	-0-	2293	2293	2274	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	0		1757	-0-	1757	4050	1734	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	0		1359	-0-	1359	5409	1334	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	0		1030	-0-	1030	6439	1004	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	2800	N	1325	-0-	-1475	4964	1302	3	23	9	Y	21	21	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	2400	N	1157	-0-	-1243	3601	1133	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		1205	-0-	1205	4806	1183	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	0		924	-0-	924	5730	910	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	0		2016	-0-	2016	7746	2003	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	0		723	-0-	723	8469	706	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	8711	X	242	-0-	-8469	-0-	224	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3131	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	0		3753	-0-	3753	3753	3727	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0		2340	-0-	2340	6093	2312	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	0		594	-0-	594	6687	592	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0		424	-0-	424	7111	423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	7470	X	359	-0-	-7111	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21222	X	4293	-0-	-16929	-0-	4269	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		4276	-0-	4276	4276	4254	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	0		4509	-0-	4509	8785	4485	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	0		3580	-0-	3580	12365	3554	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	0		4264	-0-	4264	16629	4230	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	20313	X	3684	-0-	-16629	-0-	3641	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1527	X	128	-0-	-1399	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
11	0		84	-0-	84	150	84	3			Y	-0-					-0-
12	0		468	-0-	468	618	468	3			Y	-0-					-0-
01	0		101	-0-	101	719	101	3			Y	-0-					-0-
02	787	N	68	-0-	-719	-0-	68	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	14085	X	3055	-0-	-11030	-0-	3031	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		3594	-0-	3594	3594	3572	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	0		3942	-0-	3942	7536	3914	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	0		3069	-0-	3069	10605	3047	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	0		3218	-0-	3218	13823	3192	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	17308	X	3485	-0-	-13823	-0-	3459	3	26	9	Y	24	24	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	2369	N	441	-0-	-1928	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	0		446	-0-	446	446	446	3			Y	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	558	112	3			Y	-0-					-0-
12	0		137	-0-	137	695	137	3			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
02	695	N	-0-	-0-	-695	-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	4844	X	63	-0-	-4781	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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	2400	N	462	-0-	-1938	11	462	3			Y	-0-					-0-
10	0		550	-0-	550	561	550	3			Y	-0-					-0-
11	0		481	-0-	481	1042	481	3			Y	-0-					-0-
12	0		430	-0-	430	1472	430	3			Y	-0-					-0-
01	0		461	-0-	461	1933	461	3			Y	-0-					-0-
02	2687	X	754	-0-	-1933	-0-	754	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	2400	N	3072	-0-	672	9808	3033	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
10	0		3170	-0-	3170	12978	3138	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	0		2522	-0-	2522	15500	2496	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	0		2375	-0-	2375	17875	2344	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	0		2214	-0-	2214	20089	2184	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	22171	X	2082	-0-	-20089	-0-	2046	3	36	9	Y	33	33	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	1383	N	326	-0-	-1057	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	0		282	-0-	282	282	282	3			Y	-0-					-0-
11	0		189	-0-	189	471	189	3			Y	-0-					-0-
12	0		222	-0-	222	693	222	3			Y	-0-					-0-
01	0		221	-0-	221	914	221	3			Y	-0-					-0-
02	1135	N	221	-0-	-914	-0-	221	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	13729	X	3624	-0-	-10105	-0-	3600	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		4055	-0-	4055	4055	4029	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0		3868	-0-	3868	7923	3840	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	0		2326	-0-	2326	10249	2304	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	0		2834	-0-	2834	13083	2810	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	16200	X	3117	-0-	-13083	-0-	3086	3	31	9	Y	28	28	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	2400	N	1893	-0-	-507	6746	1893	3			Y	-0-					-0-
10	0		1752	-0-	1752	8498	1752	3			Y	-0-					-0-
11	0		1624	-0-	1624	10122	1624	3			Y	-0-					-0-
12	0		1669	-0-	1669	11791	1669	3			Y	-0-					-0-
01	0		753	-0-	753	12544	752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	791	-0-	-2009	10535	790	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5071	X	1064	-0-	-4007	-0-	1043	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	0		929	-0-	929	929	907	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	0		1021	-0-	1021	1950	1003	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	0		971	-0-	971	2921	950	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	0		1051	-0-	1051	3972	1033	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	2800	N	1052	-0-	-1748	2224	1033	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	539	-0-	-1861	974	539	3			Y	-0-					-0-
10	0		626	-0-	626	1600	626	3			Y	-0-					-0-
11	0		473	-0-	473	2073	473	3			Y	-0-					-0-
12	0		502	-0-	502	2575	502	3			Y	-0-					-0-
01	0		865	-0-	865	3440	865	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2025	-0-	-775	2665	2025	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 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	8310	X	3939	-0-	-4371	-0-	3916	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	0		2786	-0-	2786	2786	2760	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0		2358	-0-	2358	5144	2333	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	0		1811	-0-	1811	6955	1783	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	0		1782	-0-	1782	8737	1753	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	10257	X	1520	-0-	-8737	-0-	1485	3	35	9	Y	32	32	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	2400	N	625	-0-	-1775	101	625	3			Y	-0-					-0-
10	0		389	-0-	389	490	388	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		675	-0-	675	1165	655	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	0		1116	-0-	1116	2281	1087	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	0		1058	-0-	1058	3339	1028	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2800	N	1370	-0-	-1430	1909	1358	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	973	-0-	-1427	2713	952	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	0		1398	-0-	1398	4111	1372	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0		1388	-0-	1388	5499	1360	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	0		1133	-0-	1133	6632	1104	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	0		991	-0-	991	7623	969	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	2800	N	1481	-0-	-1319	6304	1460	3	21	9	Y	19	19	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	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	1	1	1			-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	28549	X	9867	-0-	-18682	-0-	9827	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	0		5478	-0-	5478	5478	5438	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	0		5217	-0-	5217	10695	5178	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	0		5491	-0-	5491	16186	5449	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
01	0		4787	-0-	4787	20973	4753	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	25565	X	4592	-0-	-20973	-0-	4560	3	32	9	Y	29	29	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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2193	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	0		2175	-0-	2175	2175	2149	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	0		2459	-0-	2459	4634	2433	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	0		2447	-0-	2447	7081	2418	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	0		2136	-0-	2136	9217	2113	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	2800	N	1508	-0-	-1292	7925	1497	3	11	9	N	10	10	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	0		2097	-0-	2097	2097	2096	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		2049	-0-	2049	4146	2048	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0		1997	-0-	1997	6143	1996	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		2022	-0-	2022	8165	2022	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1688	-0-	-1112	7053	1688	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1116	-0-	-894	-0-	1115	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0		948	-0-	948	948	948	3			N	-0-					-0-
11	0		1413	-0-	1413	2361	1413	3			N	-0-					-0-
12	0		3585	-0-	3585	5946	3567	3	18	9	N	16	16	1			-0-
01	0		3585	-0-	3585	9531	3551	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	12366	X	2835	-0-	-9531	-0-	2803	3	32	9	N	29	29	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
10	0		448	-0-	448	448	447	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		428	-0-	428	876	428	3			N	-0-					-0-
12	0		424	-0-	424	1300	424	3			N	-0-					-0-
01	0		532	-0-	532	1832	532	3			N	-0-					-0-
02	2193	N	361	-0-	-1832	-0-	361	3			N	-0-					-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	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2806	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	0		2939	-0-	2939	2939	2926	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	0		3097	-0-	3097	6036	3072	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	0		2622	-0-	2622	8658	2599	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	0		3245	-0-	3245	11903	3214	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	14379	X	2476	-0-	-11903	-0-	2456	3	20	9	N	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-136	-0-	313	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0		196	-0-	196	196	195	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		261	-0-	261	457	261	3			N	-0-					-0-
12	0		522	-0-	522	979	521	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		569	-0-	569	1548	566	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1792	N	244	-0-	-1548	-0-	244	3			N	-0-					-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	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8017	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	0		6804	-0-	6804	6804	6776	3	28	9	N	25	25	1			-0-
11	0		6095	-0-	6095	12899	6070	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	0		4534	-0-	4534	17433	4508	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	0		7885	-0-	7885	25318	7853	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	32134	X	6816	-0-	-25318	-0-	6786	3	30	9	N	27	27	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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	3	7	9	N	6	6	1			-0-
10	0		744	-0-	744	744	740	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		830	-0-	830	1574	823	3	7	9	N	6	6	1			-0-
12	0		858	-0-	858	2432	844	3	14	9	N	13	13	1			-0-
01	0		848	-0-	848	3280	840	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2800	N	922	-0-	-1878	1402	913	3	9	9	N	8	8	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	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	987	3	21	9	N	19	19	1			-0-
10	0		1481	-0-	1481	1481	1472	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	0		2877	-0-	2877	4358	2857	3	20	9	N	18	18	1			-0-
12	0		1400	-0-	1400	5758	1386	3	14	9	N	13	13	1			-0-
01	0		2283	-0-	2283	8041	2265	3	18	9	N	16	16	1			-0-
02	2800	N	1993	-0-	-807	7234	1981	3	12	9	N	11	11	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	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	2265	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	0		2365	-0-	2365	2365	2339	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	0		2226	-0-	2226	4591	2200	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	0		1701	-0-	1701	6292	1667	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	0		2820	-0-	2820	9112	2788	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	10771	X	1659	-0-	-9112	-0-	1635	3	24	9	N	22	22	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4851	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	0		4895	-0-	4895	4895	4869	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	0		4771	-0-	4771	9666	4743	3	28	9	N	25	25	1			-0-
12	0		4442	-0-	4442	14108	4411	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	0		5731	-0-	5731	19839	5697	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	24755	X	4916	-0-	-19839	-0-	4884	3	32	9	N	29	29	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

09	510	X	267	-0-	-243	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	0		354	-0-	354	354	354	2			Y	-0-					-0-
11	772	X	418	-0-	-354	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	0		667	-0-	667	667	667	2			Y	-0-					-0-
01	1163	X	496	-0-	-667	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	392	X	383	-0-	-9	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2151	2	44	9	Y	40					143
10	0		2134	-0-	2134	2134	2134	2			Y	-0-					143
11	3967	X	1833	-0-	-2134	-0-	1791	2	42	9	Y	38					181
12	0		1531	-0-	1531	1531	1531	2			Y	-0-					181
01	3755	X	2224	-0-	-1531	-0-	2163	2	61	9	Y	55	181	1			55
02	2044	X	1664	-0-	-380	-0-	1664	2			Y	-0-					55

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	1920	X	1355	-0-	-565	-0-	1322	2	33	9	Y	30					40
10	0		3139	-0-	3139	3139	3131	2	8	9	Y	7					47
11	5739	X	2600	-0-	-3139	-0-	2555	2	45	9	Y	41	66	1			22
12	0		1588	-0-	1588	1588	1588	2			Y	-0-					22
01	3131	X	1338	-0-	-1793	-0-	1326	2	12	9	Y	11					33
02	2828	X	704	-0-	-2124	-0-	695	2	9	9	Y	8					41

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
11	133	N	68	-0-	-65	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	0		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
01	157	N	92	-0-	-65	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	0		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
11	134	N	94	-0-	-40	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	0		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
01	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	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	5238	X	1122	-0-	-4116	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
10	0		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	978	-0-	-1602	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
12	0		1389	-0-	1389	1389	1389	2			Y	-0-					-0-
01	2401	X	1012	-0-	-1389	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					2
10	0		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					2
11	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					2
12	0		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					2
01	102	X	73	-0-	-29	-0-	73	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	56	X	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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	2640	X	2433	-0-	-207	-0-	2381	2	52	9	Y	47					83
10	0		1212	-0-	1212	1212	1212	2			Y	-0-					83
11	3189	X	1977	-0-	-1212	-0-	1966	2	11	9	Y	10	71	1			22
12	0		2944	-0-	2944	2944	2901	2	43	9	Y	39					61
01	6431	X	3487	-0-	-2944	-0-	3475	2	12	9	Y	11					72
*02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2350	2	9	9	Y	8					80

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					4
10	0		389	-0-	389	389	381	2	8	9	Y	7					11
11	758	X	369	-0-	-389	-0-	323	2	46	9	Y	42	40	1			13
12	0		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					13
01	589	X	393	-0-	-196	-0-	381	2	12	9	Y	11					24
02	532	X	293	-0-	-239	-0-	284	2	9	9	Y	8					32

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	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4024	2	36	9	Y	33	73	1			66
10	0		2355	-0-	2355	2355	2331	2	24	9	Y	22					88
11	4619	X	2264	-0-	-2355	-0-	2228	2	36	9	Y	33	69	1			52
12	0		2154	-0-	2154	2154	2129	2	25	9	Y	23					75
01	4584	X	2430	-0-	-2154	-0-	2387	2	43	9	Y	39	76	1			38
02	3780	X	2056	-0-	-1724	-0-	2052	2	4	9	Y	4					42

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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	1650	X	390	-0-	-1260	-0-	390	2			Y	-0-					83
10	0		490	-0-	490	490	490	2			Y	-0-					83
11	1530	X	704	-0-	-826	-0-	704	2			Y	-0-	65	1			18
12	0		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					18
01	1581	X	142	-0-	-1439	-0-	142	2			Y	-0-					18
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					18

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	407	2	13	9	Y	12	39	1			31
10	0		406	-0-	406	406	391	2	15	9	Y	14					45
11	744	N	338	-0-	-406	-0-	315	2	23	9	Y	21	38	1			28
12	0		512	-0-	512	512	489	2	23	9	Y	21					49
01	795	N	283	-0-	-512	-0-	268	2	15	9	Y	14	43	1			20
02	308	N	126	-0-	-182	-0-	125	2	1	9	Y	1					21

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-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 GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					8
10	0		2515	-0-	2515	2515	2412	2	103	9	Y	94					102
11	3000	N	3254	-0-	254	2769	3201	2	53	9	Y	48	115	1			35
12	0		2343	-0-	2343	5112	2343	2			Y	-0-					35
01	3100	N	1078	-0-	-2022	3090	1078	2			Y	-0-					35
*02	4362	X	1272	-0-	-3090	-0-	1272	2			Y	-0-					35

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	687	2	36	9	Y	33	61	1			60
10	0		687	-0-	687	687	654	2	33	9	Y	30					90
11	1048	N	361	-0-	-687	-0-	338	2	23	9	Y	21	71	1			40
12	0		863	-0-	863	863	844	2	19	9	Y	17					57
01	1687	N	824	-0-	-863	-0-	782	2	42	9	Y	38	63	1			32
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	Y	5					37

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-					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	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					7
10	0		228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					7
11	0		106	-0-	106	334	106	2			N	-0-					7
12	0		225	-0-	225	559	225	2			N	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	559					N	-0-					7
02	610	N	51	-0-	-559	-0-	51	2			N	-0-					7

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	2120	-0-	-5200	-0-	787	1	1333	2	N	-0-					165
10	5797	X	698	-0-	-5099	-0-	260	1	438	2	N	-0-					165
11	1800	X	1595	-0-	-205	-0-	622	1	971	2	N	2					167
							2	9									
12	2201	X	989	-0-	-1212	-0-	280	1	709	2	N	-0-					167
01	2201	X	292	-0-	-1909	-0-	292	2			N	-0-					167
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					167

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5740	-0-	-440	-0-	5707	2	33	9	N	30	177	1			122
10	6386	X	5380	-0-	-1006	-0-	5374	2	6	9	N	5					127
11	5670	X	4818	-0-	-852	-0-	4708	2	110	9	N	100	153	1			74
12	5921	X	4034	-0-	-1887	-0-	4032	2	2	9	N	2					76
01	5921	X	4668	-0-	-1253	-0-	4653	2	15	9	N	14					90
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					N	NO RPT					90

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	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	1966	1	18186	2	N	80					314
							88	9									
10	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	2085	1	17507	2	N	32					346
							35	9									
11	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	2040	1	15675	2	N	106	171	1			281
							117	9									
12	20925	X	16193	-0-	-4732	-0-	2108	1	14020	2	N	59					340
							65	9									
01	20925	X	20363	-0-	-562	-0-	2108	1	18186	2	N	63	175	1			228
							69	9									
02	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					N	NO RPT					228

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	9900	X	6839	-0-	-3061	-0-	1229	1	5601	2	N	8					269
							9	9									
10	10230	X	9535	-0-	-695	-0-	1268	1	8259	2	N	7					276
							8	9									
11	9900	X	8771	-0-	-1129	-0-	1240	1	7281	2	N	227	359	1			144
							250	9									
12	10075	X	8870	-0-	-1205	-0-	1044	1	7719	2	N	97					241
							107	9									
01	9548	X	8202	-0-	-1346	-0-	548	1	7576	2	N	71					312
							78	9									
02	8624	X	NO RPT	-0-	-8624	-0-					N	NO RPT					312

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	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					63
10	0		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					63
11	0		2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					63
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					63
01	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					63

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	3000	N	1697	-0-	-1303	833	1653	2	44	9	Y	40	63	1			50
10	0		1302	-0-	1302	2135	1250	2	52	9	Y	47	60	1			37
11	3000	N	1354	-0-	-1646	489	1307	2	47	9	Y	43	47	1			33
12	0		1529	-0-	1529	2018	1476	2	53	9	Y	48					81
*01	3016	N	998	-0-	-2018	-0-	975	2	23	9	Y	21	57	1			45
*02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1157	2	62	9	Y	56	52	1			49

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	8919	-0-	-4791	-0-	8919	2			N	-0-					52
10	14167	X	5819	-0-	-8348	-0-	5819	2			N	-0-					52
11	13710	X	9225	-0-	-4485	-0-	9225	2			N	-0-					52
12	13361	X	7734	-0-	-5627	-0-	7733	2	1	9	N	1	1	8			52
01	13361	X	12995	-0-	-366	-0-	12995	2			N	-0-					52
*02	8316	X	7785	-0-	-531	-0-	7739	2	46	9	N	42	42	1			52

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	4680	X	4073	-0-	-607	-0-	4073	2			Y	-0-					39
10	4836	X	4690	-0-	-146	-0-	4690	2			Y	-0-					39
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			Y	-0-					39
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			Y	-0-					39
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			Y	-0-					39
02	4228	X	4218	-0-	-10	-0-	4194	2	24	9	Y	22	22	1			39

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4768	-0-	-3632	-0-	4768	2			Y	-0-					107
10	6913	X	4383	-0-	-2530	-0-	4383	2			Y	-0-					107
11	6690	X	4364	-0-	-2326	-0-	4349	2	15	9	Y	14					121
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7741	2	8	9	Y	7					128
01	4929	X	4787	-0-	-142	-0-	4787	2			Y	-0-					128
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5170	2	11	9	Y	10					138

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	3540	X	686	-0-	-2854	-0-	686	2			N	-0-					81
10	3658	X	752	-0-	-2906	-0-	752	2			N	-0-					81
11	3540	X	1192	-0-	-2348	-0-	1192	2			N	-0-					81
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					81
01	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					81
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4	4	1			81

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					39
10	3503	X	2420	-0-	-1083	-0-	2420	2			Y	-0-					39
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					39
12	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			Y	-0-					39
01	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	3058	2			Y	-0-					39
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2258	2	13	9	Y	12	12	1			39

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

09	4860	X	4327	-0-	-533	-0-	4327	2			Y	-0-					44
10	5022	X	3550	-0-	-1472	-0-	3550	2			Y	-0-					44
11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			Y	-0-					44
12	5022	X	4718	-0-	-304	-0-	4718	2			Y	-0-					44
01	5022	X	4938	-0-	-84	-0-	4938	2			Y	-0-					44
02	4032	X	3939	-0-	-93	-0-	3917	2	22	9	Y	20	20	1			44

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

09	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					65
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					65
11	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					65
12	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					65
01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					65
02	5852	X	4355	-0-	-1497	-0-	4330	2	25	9	N	23	23	1			65

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

09	0		3461	-0-	3461	9218	3461	2			N	-0-					18
10	0		4062	-0-	4062	13280	4062	2			N	-0-					18
11	0		6438	-0-	6438	19718	6438	2			N	-0-					18
12	0		5399	-0-	5399	25117	5397	2	2	9	N	2					20
01	30899	X	5782	-0-	-25117	-0-	5782	2			N	-0-					20
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3992	2	24	9	N	22	22	1			20

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

09	4620	X	2633	-0-	-1987	-0-	2633	2			Y	-0-					107
10	4123	X	1774	-0-	-2349	-0-	1774	2			Y	-0-					107
11	3990	X	1775	-0-	-2215	-0-	1760	2	15	9	Y	14					121
12	4123	X	3141	-0-	-982	-0-	3133	2	8	9	Y	7					128
01	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2954	2			Y	-0-					128
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2621	2	11	9	Y	10					138

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					62
10	5394	X	4335	-0-	-1059	-0-	4335	3			N	-0-					62
11	4200	X	3244	-0-	-956	-0-	3244	3			N	-0-					62
12	5518	X	3844	-0-	-1674	-0-	3844	3			N	-0-					62
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					62
02	4984	X	2476	-0-	-2508	-0-	2476	3			N	-0-					62

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRUDENT RESOURCES LLC //CONT.// 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	115	1	1437	3	N	-0-					94
10	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	118	1	956	3	N	-0-					94
11	1470	N	670	-0-	-800	-0-	124	1	546	3	N	-0-					94
12	1612	N	564	-0-	-1048	-0-	74	1	490	3	N	-0-					94
01	1085	N	748	-0-	-337	-0-	124	1	624	3	N	-0-					94
02	2800	N	4403	-0-	1603	1603	362	1	4041	3	N	-0-					94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	656	1	8232	3	N	-0-					140
10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	670	1	5437	3	N	-0-					140
11	4380	X	2192	-0-	-2188	-0-	404	1	1788	3	N	-0-					140
12	8153	X	2658	-0-	-5495	-0-	348	1	2310	3	N	-0-					140
01	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	587	1	7948	3	N	-0-					140
02	7364	X	4983	-0-	-2381	-0-	409	1	4574	3	N	-0-					140

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	8560	-0-	-1250	-0-	558 3	1 9	7999	2	Y	3	3	8			-0-
10	0		9564	-0-	9564	9564	635	1	8929	2	Y	-0-					-0-
11	0		9199	-0-	9199	18763	594	1	8605	2	Y	-0-					-0-
12	0		6844	-0-	6844	25607	488	1	6356	2	Y	-0-					-0-
01	0		7315	-0-	7315	32922	299	1	7016	2	Y	-0-					-0-
02	42335	X	9413	-0-	-32922	-0-	618	1	8795	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	9106	-0-	-3104	-0-	594 6	1 9	8506	2	Y	5					10
10	0		9528	-0-	9528	9528	632 7	1 9	8889	2	Y	6	10	1			6
11	0		8762	-0-	8762	18290	566 9	1 9	8187	2	Y	8	10	1			4
12	0		4479	-0-	4479	22769	319 3	1 9	4157	2	Y	3					7
01	0		4420	-0-	4420	27189	180 8	1 9	4232	2	Y	7	9	1			5
02	33576	X	6387	-0-	-27189	-0-	419 8	1 9	5960	2	Y	7					12

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	1068	1 8 9	15301	2	Y	7	3	8			7
10	0		17981	-0-	17981	17981	1194	1 6 9	16781	2	Y	5	7	1			5
11	0		17168	-0-	17168	35149	1109	1 7 9	16052	2	Y	6	8	1			3
12	0		10668	-0-	10668	45817	760	1 3 9	9905	2	Y	3					6
01	0		11377	-0-	11377	57194	465	1 6 9	10906	2	Y	5	7	1			4
02	73023	X	15829	-0-	-57194	-0-	1039	1 7 9	14783	2	Y	6					10

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		102	-0-	102	102	6 2	1 9	94	2	Y	2					2
12	0		112	-0-	112	214	7 9	1 9	96	2	Y	8					10
01	0		-0-	-0-	-0-	214					Y	1	10	1			1
02	540	N	326	-0-	-214	-0-	20 17	1 9	289	2	Y	15					16

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6515	-0-	-1405	-0-	424	1 12 9	6079	2	Y	11					20
10	0		7462	-0-	7462	7462	495	1 14 9	6953	2	Y	13	21	1			12
11	0		6672	-0-	6672	14134	430	1 17 9	6225	2	Y	15	19	1			8
12	0		4413	-0-	4413	18547	314	1 9 9	4090	2	Y	8					16
01	0		5069	-0-	5069	23616	207	1 13 9	4849	2	Y	12	18	1			10
02	31191	X	7575	-0-	-23616	-0-	496	1 17 9	7062	2	Y	15					25

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	131	1 29 9	1874	2	Y	26					47
10	0		2815	-0-	2815	2815	185	1 31 9	2599	2	Y	28	47	1			28
11	0		2522	-0-	2522	5337	161	1 35 9	2326	2	Y	32	42	1			18
12	0		2129	-0-	2129	7466	150	1 18 9	1961	2	Y	16					34
01	0		548	-0-	548	8014	21	1 28 9	499	2	Y	25	37	1			22
02	2800	N	1542	-0-	-1258	6756	99	1 34 9	1409	2	Y	31					53

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	382	1	7488	2	Y	6	7	1	1 8		6
							7	9									
10	0		8514	-0-	8514	8514	413	1	8097	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
11	0		6719	-0-	6719	15233	326	1	6389	2	Y	4					8
							4	9									
12	0		7545	-0-	7545	22778	397	1	7141	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
01	0		7176	-0-	7176	29954	351	1	6819	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
02	33755	X	3801	-0-	-29954	-0-	193	1	3605	2	Y	3					8
							3	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	2	Y	12					23
							13	9									
10	0		848	-0-	848	848	55	1	778	2	Y	14	23	1			14
							15	9									
11	0		1674	-0-	1674	2522	107	1	1549	2	Y	16	21	1			9
							18	9									
12	0		921	-0-	921	3443	65	1	847	2	Y	8					17
							9	9									
01	0		1590	-0-	1590	5033	64	1	1511	2	Y	14	20	1			11
							15	9									
02	2800	N	1637	-0-	-1163	3870	106	1	1512	2	Y	17					28
							19	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

09	7050	X	5817	-0-	-1233	-0-	282	1	5523	2	Y	11	17	1			14
							12	9									
10	0		5424	-0-	5424	5424	263	1	5149	2	Y	11	15	1			10
							12	9									
11	0		4131	-0-	4131	9555	200	1	3921	2	Y	9					19
							10	9									
12	0		7594	-0-	7594	17149	399	1	7182	2	Y	12	15	1			16
							13	9									
01	0		5927	-0-	5927	23076	290	1	5626	2	Y	10	15	1			11
							11	9									
02	27645	X	4569	-0-	-23076	-0-	231	1	4330	2	Y	7					18
							8	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

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	3960	X	3857	-0-		-103	-0-	187	1	3657	2	Y	12	18	1			15
								13	9									
10	0		3738	-0-		3738	3738	181	1	3544	2	Y	12	16	1			11
								13	9									
11	0		3410	-0-		3410	7148	165	1	3235	2	Y	9					20
								10	9									
12	0		4223	-0-		4223	11371	222	1	3987	2	Y	13	17	1			16
								14	9									
01	0		3397	-0-		3397	14768	166	1	3219	2	Y	11	15	1			12
								12	9									
02	17114	X	2346	-0-		-14768	-0-	119	1	2218	2	Y	8					20
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8352	-0-		-318	-0-	405	1	7941	2	Y	5	7	1			5
								6	9									
10	0		8117	-0-		8117	8117	394	1	7717	2	Y	5	6	1			4
								6	9									
11	0		6578	-0-		6578	14695	319	1	6256	2	Y	3					7
								3	9									
12	0		6683	-0-		6683	21378	352	1	6325	2	Y	5	6	1			6
								6	9									
01	0		7536	-0-		7536	28914	369	1	7163	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
02	34350	X	5436	-0-		-28914	-0-	276	1	5157	2	Y	3					7
								3	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. GAS	(I) LIFT(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-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	0		166	-0-		166	166	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-	166					Y	-0-					-0-
12	0		99	-0-		99	265	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	0		224	-0-		224	489	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	33	-0-		-489	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

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	2250	N	2148	-0-		-102	-0-	140	1	2008	2	Y	-0-					-0-
10	0		2270	-0-		2270	2270	151	1	2119	2	Y	-0-					-0-
11	0		2139	-0-		2139	4409	138	1	2001	2	Y	-0-					-0-
12	0		1459	-0-		1459	5868	104	1	1355	2	Y	-0-					-0-
01	0		1590	-0-		1590	7458	65	1	1525	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1853	-0-		-947	6511	122	1	1731	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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 (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6450	X	6358	-0-	-92	-0-	309	1	6049	2	Y	-0-					-0-
10	0		6308	-0-	6308	6308	306	1	6002	2	Y	-0-					-0-
11	0		6176	-0-	6176	12484	300	1	5876	2	Y	-0-					-0-
12	0		5449	-0-	5449	17933	287	1	5162	2	Y	-0-					-0-
01	0		5744	-0-	5744	23677	282	1	5462	2	Y	-0-					-0-
02	24936	X	1259	-0-	-23677	-0-	64	1	1195	2	Y	-0-					-0-

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	7515	X	3873	-0-	-3642	-0-	183	1	3584	2	Y	96	115	1			118
							106	9									
10	0		3239	-0-	3239	3239	152	1	2990	2	Y	88	116	1			90
							97	9									
11	0		2777	-0-	2777	6016	131	1	2577	2	Y	63					153
							69	9									
12	0		2566	-0-	2566	8582	129	1	2328	2	Y	99	121	1			131
							109	9									
01	0		2432	-0-	2432	11014	115	1	2228	2	Y	81	116	1			96
							89	9									
02	12144	X	1130	-0-	-11014	-0-	55	1	1029	2	Y	42					138
							46	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8073	-0-	-717	-0-	392	1	7673	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
10	0		7463	-0-	7463	7463	362	1	7095	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
11	0		7293	-0-	7293	14756	354	1	6933	2	Y	5					10
							6	9									
12	0		7916	-0-	7916	22672	416	1	7492	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
01	0		8028	-0-	8028	30700	393	1	7629	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	35663	X	4963	-0-	-30700	-0-	252	1	4707	2	Y	4					10
							4	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	238	1	7920	2	Y	10	19	1			7
							11	9									
10	0		8258	-0-	8258	8258	240	1	8006	2	Y	11					18
							12	9									
11	0		7431	-0-	7431	15689	216	1	7204	2	Y	10	19	1			9
							11	9									
12	0		6350	-0-	6350	22039	185	1	6156	2	Y	8					17
							9	9									
01	0		4576	-0-	4576	26615	133	1	4434	2	Y	8					25
							9	9									
02	35397	X	8782	-0-	-26615	-0-	255	1	8516	2	Y	10	19	1			16
							11	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	102	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	0		197	-0-	197	299	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	0		109	-0-	109	408	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	0		143	-0-	143	551	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	633	N	82	-0-	-551	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	590	1	10186	2	Y	53	90	1			25
							58	9									
10	0		10670	-0-	10670	10670	634	1	9975	2	Y	55	36	1			44
							61	9									
11	0		9337	-0-	9337	20007	569	1	8710	2	Y	53	73	1			24
							58	9									
12	0		10326	-0-	10326	30333	629	1	9630	2	Y	61	39	1			46
							67	9									
01	0		9911	-0-	9911	40244	644	1	9199	2	Y	62	63	1			45
							68	9									
02	48368	X	8124	-0-	-40244	-0-	496	1	7570	2	Y	53	45	1			53
							58	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	348	1	6000	2	Y	96	163	1			46
							106	9									
10	0		7117	-0-	7117	7117	419	1	6589	2	Y	99	65	1			80
							109	9									
11	0		6796	-0-	6796	13913	410	1	6281	2	Y	95	132	1			43
							105	9									
12	0		5442	-0-	5442	19355	326	1	4994	2	Y	111	70	1			84
							122	9									
01	0		7362	-0-	7362	26717	474	1	6767	2	Y	110	113	1			81
							121	9									
02	33046	X	6329	-0-	-26717	-0-	383	1	5843	2	Y	94	80	1			95
							103	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	438	1	7558	2	Y	133	214	1			64
							146	9									
10	0		7564	-0-	7564	7564	443	1	6969	2	Y	138	91	1			111
							152	9									
11	0		7417	-0-	7417	14981	446	1	6825	2	Y	133	184	1			60
							146	9									
12	0		6261	-0-	6261	21242	374	1	5721	2	Y	151	95	1			116
							166	9									
01	0		7469	-0-	7469	28711	478	1	6820	2	Y	155	158	1			113
							171	9									
02	35303	X	6592	-0-	-28711	-0-	397	1	6056	2	Y	126	107	1			132
							139	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3803	-0-	-1537	-0-	110	1	3680	2	Y	12	23	1			9
							13	9									
10	0		3285	-0-	3285	3285	95	1	3176	2	Y	13					22
							14	9									
11	0		3298	-0-	3298	6583	96	1	3188	2	Y	13	24	1			11
							14	9									
12	0		2834	-0-	2834	9417	82	1	2740	2	Y	11					22
							12	9									
01	0		3305	-0-	3305	12722	96	1	3199	2	Y	9					31
							10	9									
02	15586	X	2864	-0-	-12722	-0-	83	1	2767	2	Y	13	24	1			20
							14	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	20	9	2			Y	-0-					-0-
12	0		5	-0-	5	25	5	2			Y	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	28	3	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	6	-0-	-28	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-					-0-
10	0		1208	-0-	1208	1208	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-
11	0		1267	-0-	1267	2475	62	1	1205	2	Y	-0-					-0-
12	0		1288	-0-	1288	3763	68	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	0		1550	-0-	1550	5313	76	1	1474	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1072	-0-	-1728	3585	54	1	1018	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	12950	2	97	9	Y	88	2	8			137
10	0		13249	-0-	13249	13249	13150	2	99	9	Y	90	140	1			87
11	0		7964	-0-	7964	21213	7855	2	109	9	Y	99	128	1			58
12	0		3534	-0-	3534	24747	3493	2	41	9	Y	37					95
01	0		10390	-0-	10390	35137	10261	2	129	9	Y	117	141	1			71
02	45797	X	10660	-0-	-35137	-0-	10554	2	106	9	Y	96					167

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	300	N	265	-0-	-35	-0-	235	2	30	9	Y	27					46
10	0		220	-0-	220	220	192	2	28	9	Y	25	44	1			27
11	0		163	-0-	163	383	132	2	31	9	Y	28	42	1			13
12	0		566	-0-	566	949	548	2	18	9	Y	16					29
01	0		180	-0-	180	1129	139	2	41	9	Y	37	43	1			23
02	1386	N	257	-0-	-1129	-0-	222	2	35	9	Y	32					55

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	0		119	-0-	119	119	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	0		127	-0-	127	246	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	0		79	-0-	79	325	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	0		140	-0-	140	465	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	604	N	139	-0-	-465	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	832	1	14352	2	Y	196	167	1			78
							216	9									
10	0		13791	-0-	13791	13791	810	1	12757	2	Y	204	133	1			149
							224	9									
11	0		11703	-0-	11703	25494	704	1	10784	2	Y	195	271	1			73
							215	9									
12	0		10232	-0-	10232	35726	615	1	9415	2	Y	184	135	1			122
							202	9									
01	0		9024	-0-	9024	44750	581	1	8301	2	Y	129	170	1			81
							142	9									
02	55560	X	10810	-0-	-44750	-0-	651	1	9946	2	Y	194	98	1			177
							213	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

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	8730	X	8473	-0-		-257	-0-		461	1	7957	2	Y	50	86	1			24
									55	9									
10	0		7837	-0-		7837	7837		465	1	7314	2	Y	53	35	1			42
									58	9									
11	0		7906	-0-		7906	15743		481	1	7372	2	Y	48	68	1			22
									53	9									
12	0		6725	-0-		6725	22468		409	1	6261	2	Y	50	37	1			35
									55	9									
01	0		7217	-0-		7217	29685		468	1	6685	2	Y	58	58	1			35
									64	9									
02	36749	X	7064	-0-		-29685	-0-		431	1	6582	2	Y	46	39	1			42
									51	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

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	12370	X	4222	-0-		-8148	-0-		274	1	3929	2	Y	17					25
									19	9									
10	0		4314	-0-		4314	4314		285	1	4008	2	Y	19	26	1			18
									21	9									
11	0		2206	-0-		2206	6520		141	1	2042	2	Y	21	28	1			11
									23	9									
12	0		4440	-0-		4440	10960		316	1	4113	2	Y	10					21
									11	9									
01	0		2126	-0-		2126	13086		86	1	2020	2	Y	18	25	1			14
									20	9									
02	14263	X	1177	-0-		-13086	-0-		76	1	1080	2	Y	19					33
									21	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

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	390	N	355	-0-		-35	-0-		23	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	0		290	-0-		290	290		19	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	0		377	-0-		377	667		24	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	0		284	-0-		284	951		20	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	0		259	-0-		259	1210		11	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	1549	N	339	-0-		-1210	-0-		22	1	317	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

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	3780	X	3563	-0-		-217	-0-		103	1	3423	2	Y	34	63	1			25
									37	9									
10	0		3583	-0-		3583	3583		103	1	3441	2	Y	35					60
									39	9									
11	0		3412	-0-		3412	6995		98	1	3275	2	Y	35	64	1			31
									39	9									
12	0		3108	-0-		3108	10103		90	1	2987	2	Y	28					59
									31	9									
01	0		3112	-0-		3112	13215		90	1	2994	2	Y	25					84
									28	9									
02	15898	X	2683	-0-		-13215	-0-		77	1	2567	2	Y	35	65	1			54
									39	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4577	X	4577	-0-		-0-	-0-	222	1 7 9	4348	2	Y	6	9	1			7
10	0		4526	-0-		4526	4526	219	1 6 9	4301	2	Y	5	7	1			5
11	0		4492	-0-		4492	9018	218	1 6 9	4268	2	Y	5					10
12	0		4078	-0-		4078	13096	214	1 8 9	3856	2	Y	7	8	1			9
01	0		4494	-0-		4494	17590	220	1 6 9	4268	2	Y	5	8	1			6
02	20673	X	3083	-0-		-17590	-0-	156	1 3 9	2924	2	Y	3					9

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11712	X	11712	-0-		-0-	-0-	763	1 22 9	10927	2	Y	20	1	8			36
10	0		13254	-0-		13254	13254	879	1 23 9	12352	2	Y	21	35	1			22
11	0		11308	-0-		11308	24562	729	1 28 9	10551	2	Y	25	33	1			14
12	0		6255	-0-		6255	30817	445	1 13 9	5797	2	Y	12					26
01	0		8326	-0-		8326	39143	339	1 23 9	7964	2	Y	21	30	1			17
02	52978	X	13835	-0-		-39143	-0-	907	1 28 9	12900	2	Y	25					42

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3808	-0-		-272	-0-	185	1 3 9	3620	2	Y	3	4	1			4
10	0		3427	-0-		3427	3427	166	1 3 9	3258	2	Y	3	4	1			3
11	0		3562	-0-		3562	6989	173	1 2 9	3387	2	Y	2					5
12	0		3286	-0-		3286	10275	173	1 3 9	3110	2	Y	3	4	1			4
01	0		3521	-0-		3521	13796	172	1 3 9	3346	2	Y	3	4	1			3
02	14263	X	467	-0-		-13796	-0-	24	1 1 9	442	2	Y	1					4

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7481	-0-		-49	-0-	218	1 7 9	7256	2	Y	6	12	1			5
10	0		7387	-0-		7387	7387	215	1 8 9	7164	2	Y	7					12
11	0		7003	-0-		7003	14390	204	1 8 9	6791	2	Y	7	13	1			6
12	0		6213	-0-		6213	20603	181	1 7 9	6025	2	Y	6					12
01	0		7406	-0-		7406	28009	216	1 4 9	7186	2	Y	4					16
02	34842	X	6833	-0-		-28009	-0-	199	1 9 9	6625	2	Y	8	13	1			11

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	250	1	4904	2	Y	-0-					-0-
10	0		5081	-0-	5081	5081	247	1	4834	2	Y	-0-					-0-
11	0		4385	-0-	4385	9466	213	1	4172	2	Y	-0-					-0-
12	0		4045	-0-	4045	13511	213	1	3832	2	Y	-0-					-0-
01	0		4487	-0-	4487	17998	220	1	4267	2	Y	-0-					-0-
02	21055	X	3057	-0-	-17998	-0-	155	1	2902	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

09	8700	X	8184	-0-	-516	-0-	534	1	7650	2	Y	-0-					-0-
10	0		8245	-0-	8245	8245	548	1	7697	2	Y	-0-					-0-
11	0		8912	-0-	8912	17157	576	1	8336	2	Y	-0-					-0-
12	0		7648	-0-	7648	24805	545	1	7103	2	Y	-0-					-0-
01	0		9044	-0-	9044	33849	370	1	8674	2	Y	-0-					-0-
02	43262	X	9413	-0-	-33849	-0-	618	1	8795	2	Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	69	1	1354	2	Y	-0-					-0-
10	0		1450	-0-	1450	1450	70	1	1380	2	Y	-0-					-0-
11	0		1426	-0-	1426	2876	69	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	0		1328	-0-	1328	4204	70	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	0		1340	-0-	1340	5544	66	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1215	-0-	-1585	3959	62	1	1153	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

09	0	X	-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	14B2 EXT		296	-0-	296	296	21	1	273	2	Y	2					2
							2	9									
01	14B2 EXT		207	-0-	207	503	8	1	197	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	14B2 EXT		678	-0-	678	1181	44	1	621	2	Y	12					14
							13	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	2160	N	1744	-0-	-416	-0-	94	1	1626	2	Y	22	34	1			10
							24	9									
10	0		1914	-0-	1914	1914	113	1	1776	2	Y	23	15	1			18
							25	9									
11	0		1729	-0-	1729	3643	105	1	1600	2	Y	22	30	1			10
							24	9									
12	0		1569	-0-	1569	5212	95	1	1450	2	Y	22	16	1			16
							24	9									
01	0		1758	-0-	1758	6970	113	1	1617	2	Y	25	23	1			18
							28	9									
02	2800	N	1465	-0-	-1335	5635	89	1	1353	2	Y	21	18	1			21
							23	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

09	240	N	193	-0-	-47	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	0		256	-0-	256	256	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	0		229	-0-	229	485	7	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	0		236	-0-	236	721	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	0		222	-0-	222	943	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	1164	N	221	-0-	-943	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

09	5370	X	3982	-0-	-1388	-0-	259	1	3712	2	Y	10					19
							11	9									
10	0		4987	-0-	4987	4987	330	1	4645	2	Y	11	19	1			11
							12	9									
11	0		4661	-0-	4661	9648	300	1	4346	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
12	0		2490	-0-	2490	12138	177	1	2306	2	Y	6					14
							7	9									
01	0		3492	-0-	3492	15630	142	1	3338	2	Y	11	16	1			9
							12	9									
02	20206	X	4576	-0-	-15630	-0-	300	1	4261	2	Y	14					23
							15	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

09	1380	N	855	-0-	-525	-0-	56	1	796	2	Y	3					6
							3	9									
10	0		1444	-0-	1444	1444	96	1	1344	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
11	0		1414	-0-	1414	2858	91	1	1317	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	0		784	-0-	784	3642	56	1	726	2	Y	2					5
							2	9									
01	0		433	-0-	433	4075	18	1	412	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	2800	N	1361	-0-	-1439	2636	89	1	1268	2	Y	4					7
							4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	49	1	1618	2	Y	37	70	1			26
							41	9									
10	0		1910	-0-	1910	1910	54	1	1812	2	Y	40					66
							44	9									
11	0		1674	-0-	1674	3584	48	1	1584	2	Y	38	71	1			33
							42	9									
12	0		1341	-0-	1341	4925	38	1	1269	2	Y	31					64
							34	9									
01	0		1811	-0-	1811	6736	52	1	1728	2	Y	28					92
							31	9									
02	2800	N	2053	-0-	-747	5989	59	1	1952	2	Y	38	72	1			58
							42	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

09	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	147	1	2872	2	Y	-0-					-0-
10	0		3038	-0-	3038	3038	147	1	2891	2	Y	-0-					-0-
11	0		2895	-0-	2895	5933	141	1	2754	2	Y	-0-					-0-
12	0		2756	-0-	2756	8689	145	1	2611	2	Y	-0-					-0-
01	0		2312	-0-	2312	11001	113	1	2199	2	Y	-0-					-0-
02	13863	X	2862	-0-	-11001	-0-	145	1	2717	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	51	1	1575	2	Y	-0-					-0-
10	0		1029	-0-	1029	1029	32	1	997	2	Y	-0-					-0-
11	0		2253	-0-	2253	3282	74	1	2179	2	Y	-0-					-0-
12	0		2408	-0-	2408	5690	76	1	2189	2	Y	130					130
							143	9									
01	0		2437	-0-	2437	8127	83	1	2317	2	Y	34					164
							37	9									
02	2800	N	2250	-0-	-550	7577	77	1	2173	2	Y	-0-					164

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	39	-0-	-171	-0-	6	1	27	2	Y	5					215
							6	9									
10	465	N	22	-0-	-443	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					215
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	20	1	118	2	Y	53	182	1			86
							58	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	41					127
							45	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	72					199
							79	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					199

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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					3
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					3
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					3
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		734	-0-	734	1421	734	2			Y	-0-					3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					2
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					2
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		517	-0-	517	517	517	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		506	-0-	506	1023	506	2			Y	-0-					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					4
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					4
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		673	-0-	673	673	673	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		688	-0-	688	1361	688	2			Y	-0-					4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		950	-0-	950	950	950	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1112	-0-	1112	2062	1112	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					186
10	0		510	-0-	510	510	510	2			N	-0-					186
11	0		505	-0-	505	1015	505	2			N	-0-					186
12	0		518	-0-	518	1533	518	2			N	-0-					186
01	0		-0-	-0-	-0-	1533					N	-0-					186
02	1533	N	-0-	-0-	-1533	-0-					N	-0-					186

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		1135	-0-	1135	2313	1135	2			Y	-0-					-0-
10	0		935	-0-	935	3248	935	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3248					Y	-0-					-0-
12	0		1349	-0-	1349	4597	1349	2			Y	-0-					-0-
01	14B DENY		2015	-0-	2015	6612	2015	2			Y	-0-					-0-
02	0	K	1344	-0-	1344	7956	1344	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	3000	N	1535	-0-	-1465	988	1509	2	26	9	Y	24	22	1			30
10	2681	N	1693	-0-	-988	-0-	1667	2	26	9	Y	24	33	1			21
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	24	24	1			21
12	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	1176	2	29	9	Y	26	26	1			21
01	1705	N	1251	-0-	-454	-0-	1222	2	29	9	Y	26	21	1			26
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	739	2	25	9	Y	23	22	1			27

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	420	N	393	-0-	-27	-0-	387	2	6	9	Y	5	4	1			6
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4	6	1			4
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	5	5	1			4
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	309	2	6	9	Y	5	4	1			5
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4	4	1			5

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

09	2114	N	1218	-0-	-896	-0-	1199	2	19	9	Y	17	16	1			22
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1323	2	21	9	Y	19	25	1			16
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	18	18	1			16
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1619	2	22	9	Y	20	20	1			16
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1349	2	21	9	Y	19	16	1			19
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	814	2	20	9	Y	18	17	1			20

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	Y	6	6	1			8
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1338	2	8	9	Y	7	9	1			6
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	7	7	1			6
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1539	2	9	9	Y	8	8	1			6
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	2	8	9	Y	7	6	1			7
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	Y	7	6	1			8

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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6	9	Y	5	5	1			6
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	5	5	1			5
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	562	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	Y	5	5	1			6

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	2220	N	1521	-0-	-699	-0-	1502	2	19	9	Y	17	16	1			22
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1461	2	21	9	Y	19	25	1			16
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	18	18	1			16
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1638	2	22	9	Y	20	20	1			16
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1137	2	21	9	Y	19	16	1			19
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	820	2	20	9	Y	18	17	1			20

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	0		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27	51	27	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
01	0		13	-0-	13	64	13	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	15	-0-	-64	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	Y	11	15	1			10
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	11	11	1			10
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	863	2	13	9	Y	12	12	1			10
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	Y	11	10	1			13

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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1420	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1268	2	17	9	Y	15	20	1			13
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	15	15	1			13
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	2	18	9	Y	16	16	1			13
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1117	2	18	9	Y	16	13	1			16
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	Y	15	14	1			17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1029	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14	20	1			12
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	16	15	1			13
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	638	2	18	9	Y	16	16	1			13
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1007	2	18	9	Y	16	13	1			16
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	544	2	14	9	Y	13	13	1			16

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		-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	N	-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-

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2	1			2
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	297	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	279	N	153	-0-	-126	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			2

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	457	-0-	-143	-0-	451	2	6	9	Y	5	5	1			7
10	620	X	362	-0-	-258	-0-	355	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	6	6	1			5
12	527	X	504	-0-	-23	-0-	496	2	8	9	Y	7	7	1			5
01	527	X	441	-0-	-86	-0-	434	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	284	2	8	9	Y	7	6	1			7

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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	937	2	13	9	Y	12	11	1			16
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	977	2	13	9	Y	12	17	1			11
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	13	13	1			11
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	866	2	15	9	Y	14	14	1			11
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	836	2	15	9	Y	14	11	1			14
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	586	2	13	9	Y	12	12	1			14

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	287	-0-	-302	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	1121	2	18	9	Y	16	15	1			21
10	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1160	2	19	9	Y	17	23	1			15
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	17	17	1			15
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1425	2	21	9	Y	19	19	1			15
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1721	2	20	9	Y	18	15	1			18
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1135	2	19	9	Y	17	16	1			19

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		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	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
10	T. A.		126	-0-	126	264	126	2			Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-
12		0	741	-0-	741	1005	741	2			Y	-0-					-0-
01		0	278	-0-	278	1283	278	2			Y	-0-					-0-
02	1320	N	37	-0-	-1283	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-62	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	713	N	162	-0-	-551	-0-	161	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	3	2	1			2
12	341	N	174	-0-	-167	-0-	173	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2	2	1			2

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1010	2	13	9	Y	12	16	1			10
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	12	12	1			10
12	781	N	669	-0-	-112	-0-	655	2	14	9	Y	13	13	1			10
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	500	2	13	9	Y	12	11	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	5	4	1			4
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	Y	3	4	1			3
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	Y	5	4	1			5

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	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		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					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	0		7	-0-	7	7	4	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	0		34	-0-	34	41	31	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	41					Y	3	3	1			3
12	0		-0-	-0-	-0-	41					Y	3	3	1			3
01	0		330	-0-	330	371	327	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	419	N	48	-0-	-371	-0-	44	2	4	9	Y	4	3	1			4

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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	688	-0-	-273	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

09	930	X	582	-0-	-348	-0-	573	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1380	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	8	8	1			7
12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	1348	2	9	9	Y	8	7	1			8
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	2	9	9	Y	8	7	1			9

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3	3	1			3
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1374	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1883	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3	3	1			4

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	0		55	-0-	55	69	55	2			Y	-0-					-0-
01	0		61	-0-	61	130	61	2			Y	-0-					-0-
02	166	N	36	-0-	-130	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

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-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

09	1410	N	1038	-0-	-372	-0-	1023	2	15	9	Y	14	13	1			17
10	1271	N	936	-0-	-335	-0-	921	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	14	14	1			12
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1081	2	17	9	Y	15	15	1			12
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	Y	15	12	1			15
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	715	2	15	9	Y	14	13	1			16

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

09	480	N	267	-0-	-213	-0-	260	2	7	9	Y	6	5	1			7
10	527	N	126	-0-	-401	-0-	119	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	6	6	1			5
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	217	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5	5	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	32	-0-	32	66	32	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	30	-0-	30	96	30	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	36	-0-	36	132	36	2			Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1994	N	1610	-0-	-384	-0-	1593	2	17	9	Y	15	14	1			19
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1666	2	17	9	Y	15	21	1			13
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	17	16	1			14
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	17	1			13
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1417	2	20	9	Y	18	14	1			17
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	2	17	9	Y	15	14	1			18

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1			2
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	1			2

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-

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2448	2	373	9	Y	339	379	1			187
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2551	2	446	9	Y	405	380	1			212
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	337	381	1			168
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1341	2	289	9	Y	263	372	1			59
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	472	2	295	9	Y	268	187	1			140
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	461	2	234	9	Y	213	180	1			173

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

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	960	N	661	-0-	-299	-0-	653	2	8	9	Y	7	6	1			8
10	992	N	10	-0-	-982	-0-	4	2	6	9	Y	5	8	1			5
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	7	6	1			6
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6	7	1			5
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	8	6	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			7

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	Y	7	10	1			7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	8	1			7
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	517	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	2	9	9	Y	8	7	1			8
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	383	2	9	9	Y	8	7	1			9

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

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	3000	N	1591	-0-	-1409	375	1571	2	20	9	Y	18	16	1			23
10	1968	N	1593	-0-	-375	-0-	1573	2	20	9	Y	18	25	1			16
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	18	18	1			16
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1482	2	22	9	Y	20	20	1			16
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1355	2	22	9	Y	20	16	1			20
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	991	2	20	9	Y	18	17	1			21

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

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	0		1794	-0-	1794	1794	1794	2			Y	-0-					-0-
10	0		1510	-0-	1510	3304	1510	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3304					Y	-0-					-0-
12	0		1681	-0-	1681	4985	1681	2			Y	-0-					-0-
01	0		1444	-0-	1444	6429	1444	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1224	-0-	-1576	4853	1224	2			Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			1
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

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.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		16	-0-	16	25	16	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
12	0		24	-0-	24	49	24	2			Y	-0-					-0-
01	0		34	-0-	34	83	34	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	5	-0-	-83	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	716	-0-	-276	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	700	2	37	9	Y	34	6	1			28

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2476	N	1555	-0-	-921	-0-	1536	2	19	9	Y	17	16	1			22
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	Y	17	24	1			15
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	19	18	1			16
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1289	2	20	9	Y	18	19	1			15
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1452	2	22	9	Y	20	16	1			19
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1049	2	19	9	Y	17	16	1			20

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	Y	7	6	1			8
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	2	7	9	Y	6	9	1			5
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	7	6	1			6
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	464	2	7	9	Y	6	7	1			5
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	Y	8	6	1			7
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6	6	1			7

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(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-	114	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	2	1			2
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			2

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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1021	2	12	9	Y	11	15	1			10
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	11	11	1			10
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	880	2	13	9	Y	12	12	1			10
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	793	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	496	2	12	9	Y	11	10	1			13

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 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	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					2
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					2
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	477	2	9	9	Y	8	8	1			10
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	8	8	1			7
12	434	N	265	-0-	-169	-0-	255	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	362	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	Y	9	8	1			10

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					1
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		873	-0-	873	873	873	2			Y	-0-					-0-
01	0		885	-0-	885	1758	885	2			Y	-0-					-0-
02	2478	N	720	-0-	-1758	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2118	-0-	-882	111	2118	2			Y	-0-					-0-
10	2209	N	2098	-0-	-111	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201	N	1814	-0-	-387	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1732	-0-	-376	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2020	2	23	9	Y	21	4	1			17

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-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1032	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	Y	13	18	1			11
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	13	13	1			11
12	998	N	967	-0-	-31	-0-	952	2	15	9	Y	14	14	1			11
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	962	2	15	9	Y	14	11	1			14
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	630	2	14	9	Y	13	12	1			15

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1879	N	1821	-0-	-58	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	945	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	942	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	13	12	1			11
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	Y	12	13	1			10
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	823	2	15	9	Y	14	11	1			13
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	Y	12	11	1			14

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		68	-0-	68	181	67	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	T. A.		57	-0-	57	238	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	238					Y	1	1	1			1
12	0		68	-0-	68	306	67	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	0		45	-0-	45	351	44	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	392	N	41	-0-	-351	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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			Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-		886	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-		912	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-		837	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-		834	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-		844	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-					-0-
12	874	N	805	-0-	-69	-0-		805	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	729	-0-	-108	-0-		729	2			Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-		697	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2329	N	1533	-0-	-796	-0-		1513	2	20	9	Y	18	16	1			22
10	1612	N	1526	-0-	-86	-0-		1507	2	19	9	Y	17	24	1			15
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-						Y	19	18	1			16
12	1581	N	1425	-0-	-156	-0-		1405	2	20	9	Y	18	19	1			15
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-		1330	2	22	9	Y	20	16	1			19
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		1084	2	19	9	Y	17	16	1			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-		2520	2			Y	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		2142	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-						Y	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-		2174	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1957	-0-	-182	-0-		1957	2			Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-		1470	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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			Y	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-		2517	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-		2397	2			Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		1942	2			Y	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-		2465	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	2			Y	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-		1683	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		1208	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		1054	2			Y	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		1086	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1758	-0-	1758	3749	1758	2				Y	-0-	3	1			10
10	T. A.		1764	-0-	1764	5513	1764	2				Y	-0-	7	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	5513						Y	3	3	1			3
12	0		1712	-0-	1712	7225	1709	2	3	9		Y	3	3	1			3
01	0		1752	-0-	1752	8977	1749	2	3	9		Y	3	3	1			3
02	2800	N	1203	-0-	-1597	7380	1200	2	3	9		Y	3	3	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	822	2	12	9	Y	11	15	1			10
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	11	11	1			10
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	837	2	13	9	Y	12	12	1			10
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	944	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	2	13	9	Y	12	11	1			13

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1461	2	18	9	Y	16	14	1			20
10	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	1239	2	17	9	Y	15	21	1			14
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	16	16	1			14
12	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1333	2	19	9	Y	17	17	1			14
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	14	1			17
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1045	2	18	9	Y	16	15	1			18

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	Y	4	2	1			3
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	4	5	1			1
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1188	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	787	2	6	9	Y	5	5	1			3

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

09	T. A.		813	-0-	813	1885	812	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	T. A.		434	-0-	434	2319	432	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	2319					Y	1	1	1			1
12	0		48	-0-	48	2367	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	0		58	-0-	58	2425	57	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2493	N	68	-0-	-2425	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			1

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	18	1			25
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1634	2	21	9	Y	19	27	1			17
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	21	20	1			18
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1632	2	23	9	Y	21	22	1			17
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1527	2	25	9	Y	23	18	1			22
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1096	2	22	9	Y	20	19	1			23

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	Y	10	15	1			9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	11	1			10
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	Y	12	12	1			10
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1105	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	759	2	11	9	Y	10	10	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	2	1			2
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1			2

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	467	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	4	4	1			3
12	558	N	451	-0-	-107	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	Y	4	4	1			4

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1181	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1089	2	14	9	Y	13	18	1			11
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	14	13	1			12
12	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	999	2	14	9	Y	13	14	1			11
01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1064	2	17	9	Y	15	12	1			14
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13	12	1			15

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	4	1			4
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3	4	1			3
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	Y	5	4	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	2	15	9	Y	14	13	1			17
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1208	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	14	14	1			12
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1229	2	17	9	Y	15	15	1			12
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1353	2	17	9	Y	15	12	1			15
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	856	2	15	9	Y	14	13	1			16

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2			Y	-0-					4
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					4
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					4
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					4
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	2			Y	-0-					4
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					4

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

09	2263	N	1371	-0-	-892	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	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	T. A.		640	-0-	640	644	640	2			Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	644					Y	-0-	1	1			4
11	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-	1	1			2
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					3
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					3

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	606	-0-	-174	-0-	597	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	930	N	573	-0-	-357	-0-	562	2	11	9	Y	10	13	1			8
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	9	9	1			8
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	573	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	484	2	11	9	Y	10	8	1			10
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	2	11	9	Y	10	9	1			11

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1644	N	1574	-0-	-70	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	922	-0-	-278	-0-	904	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	1271	N	948	-0-	-323	-0-	930	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	18	17	1			15
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	2	19	9	Y	17	18	1			14
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1069	2	21	9	Y	19	15	1			18
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1032	2	18	9	Y	16	15	1			19

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	411	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2	1			2
12	434	N	296	-0-	-138	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	314	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	Y	2	2	1			3

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	992	X	783	-0-	-209	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
01	992	X	716	-0-	-276	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1094	2	12	9	Y	11	11	1			15
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	2	14	9	Y	13	17	1			11
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	13	13	1			11
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1114	2	15	9	Y	14	14	1			11
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1139	2	15	9	Y	14	11	1			14
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	772	2	13	9	Y	12	12	1			14

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	Y	4	6	1			4
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	5	5	1			4
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5	4	1			5
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			5

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	870	-0-	-60	-0-	859	2	11	9	Y	10	9	1			13
10	1054	N	886	-0-	-168	-0-	875	2	11	9	Y	10	14	1			9
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	11	11	1			9
12	899	N	728	-0-	-171	-0-	715	2	13	9	Y	12	12	1			9
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	738	2	12	9	Y	11	9	1			11
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	Y	11	10	1			12

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1296	2	30	9	Y	27	19	1			20
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	836	2	41	9	Y	37	39	1			18
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	32	38	1			12
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1297	2	29	9	Y	26	20	1			18
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1055	2	46	9	Y	42	40	1			20
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	934	2	51	9	Y	46	41	1			25

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	1612	N	953	-0-	-659	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	2	8	9	Y	7	6	1			8
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	2	6	9	Y	5	8	1			5
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	6	6	1			5
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	947	2	8	9	Y	7	7	1			5
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	Y	7	5	1			7
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	754	2	7	9	Y	6	6	1			7

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	1370	N	1035	-0-	-335	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	1185	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	1519	N	1141	-0-	-378	-0-	1123	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	16	16	1			14
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1179	2	20	9	Y	18	18	1			14
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1171	2	19	9	Y	17	14	1			17
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	805	2	18	9	Y	16	15	1			18

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

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	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1309	2	17	9	Y	15	14	1			19
10	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	1274	2	17	9	Y	15	21	1			13
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	15	15	1			13
12	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1287	2	19	9	Y	17	17	1			13
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1447	2	18	9	Y	16	13	1			16
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15	14	1			17

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	933	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	916	2	13	9	Y	12	16	1			10
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	12	12	1			10
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1119	2	14	9	Y	13	13	1			10
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	Y	12	11	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					2
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					2
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					2
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2078	-0-	-257	-0-	2063	2	15	9	Y	14	13	1			17
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2120	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	14	14	1			12
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1957	2	17	9	Y	15	15	1			12
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2082	2	17	9	Y	15	12	1			15
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1357	2	15	9	Y	14	13	1			16

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1245	-0-	-195	-0-	1245	2			Y	-0-					5
10	1457	X	1207	-0-	-250	-0-	1207	2			Y	-0-					5
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					5
12	1302	X	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			Y	-0-					5
01	1302	X	1102	-0-	-200	-0-	1102	2			Y	-0-					5
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1239	-0-	-231	-0-	1224	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	1519	X	1171	-0-	-348	-0-	1154	2	17	9	Y	15	20	1			13
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	15	15	1			13
12	1457	X	1253	-0-	-204	-0-	1235	2	18	9	Y	16	16	1			13
01	1333	X	1292	-0-	-41	-0-	1274	2	18	9	Y	16	13	1			16
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	878	2	17	9	Y	15	14	1			17

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	0		1544	-0-	1544	1544	1544	2			Y	-0-					-0-
10	0		1666	-0-	1666	3210	1666	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3210					Y	-0-					-0-
12	0		1706	-0-	1706	4916	1706	2			Y	-0-					-0-
01	0		1816	-0-	1816	6732	1816	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1162	-0-	-1638	5094	1162	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		489	-0-	489	1624	487	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	0		727	-0-	727	2351	724	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	2351					Y	3	3	1			2
12	0		504	-0-	504	2855	501	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	0		605	-0-	605	3460	602	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	2800	N	382	-0-	-2418	1042	380	2	2	9	Y	2	2	1			3

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	936	N	759	-0-	-177	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	596	-0-	-334	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			Y	-0-					5
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					5
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					5
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					5
01	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	2			Y	-0-					5
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					5

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	903	2	10	9	Y	9	9	1			12
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	2	11	9	Y	10	13	1			9
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	10	10	1			9
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	846	2	12	9	Y	11	11	1			9
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	Y	11	9	1			11
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	606	2	10	9	Y	9	9	1			11

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	308	2	23	9	Y	21	4	1			17

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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	1054	N	908	-0-	-146	-0-	898	2	10	9	Y	9	12	1			8
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	9	9	1			8
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	906	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	Y	10	8	1			10
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	654	2	9	9	Y	8	8	1			10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1187	2	85	9	Y	77	53	1			56
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	792	2	109	9	Y	99	107	1			48
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	89	105	1			32
12	1029	N	488	-0-	-541	-0-	409	2	79	9	Y	72	55	1			49
01	899	N	488	-0-	-411	-0-	361	2	127	9	Y	115	109	1			55
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	424	2	136	9	Y	124	111	1			68

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	858	2	11	9	Y	10	9	1			12
10	1023	N	852	-0-	-171	-0-	842	2	10	9	Y	9	13	1			8
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10	10	1			8
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	815	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	Y	10	8	1			10
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	558	2	11	9	Y	10	9	1			11

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	542	-0-	-295	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	582	-0-	-318	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	617	-0-	-313	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	217	-0-	-403	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1868	N	1512	-0-	-356	-0-	1492	2	20	9	Y	18	17	1			23
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1568	2	20	9	Y	18	25	1			16
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	19	19	1			16
12	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1328	2	22	9	Y	20	20	1			16
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	Y	20	16	1			20
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1115	2	20	9	Y	18	17	1			21

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					2
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

09	930	N	894	-0-	-36	-0-	882	2	12	9	Y	11	10	1			13
10	1054	N	906	-0-	-148	-0-	894	2	12	9	Y	11	15	1			9
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	12	11	1			10
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	12	1			9
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	793	2	14	9	Y	13	10	1			12
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	Y	10	10	1			12

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	290					Y	-0-					-0-
12	0		803	-0-	803	1093	803	2			Y	-0-					-0-
01	0		395	-0-	395	1488	395	2			Y	-0-					-0-
02	1526	N	38	-0-	-1488	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	652	2	8	9	Y	7	7	1			10
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	8	8	1			7
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	507	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	997	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	Y	8	8	1			9

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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1197	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	12	1			11
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1209	2	13	9	Y	12	13	1			10
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	2	15	9	Y	14	11	1			13
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	Y	12	11	1			14

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3	3	1			2
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	2	1			3

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	Y	5	5	1			7
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1485	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	6	6	1			5
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1303	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	Y	5	5	1			6

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					1
*01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-	3	1			2
10	0		978	-0-	978	978	975	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	978					Y	2	2	1			2
12	0		1144	-0-	1144	2122	1142	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	0		975	-0-	975	3097	973	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	2800	N	574	-0-	-2226	871	572	2	2	9	Y	2	2	1			2

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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			1
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			2

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

09	T. A.		533	-0-	533	1417	533	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		585	-0-	585	2002	585	2			Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	2002					Y	-0-					-0-
12		0	722	-0-	722	2724	722	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		827	-0-	827	3551	827	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		817	-0-	817	4368	817	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	853	-0-	-232	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1072	2	12	9	Y	11	11	1			15
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	Y	13	17	1			11
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	13	13	1			11
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	2	15	9	Y	14	14	1			11
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	Y	13	11	1			13
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	2	14	9	Y	13	12	1			14

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	3	3	1			2
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	349	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	324	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	Y	2	2	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1685	2	73	9	Y	66	46	1			48
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1529	2	95	9	Y	86	92	1			42
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	77	91	1			28
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1462	2	68	9	Y	62	47	1			43
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1427	2	91	9	Y	83	86	1			40
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	709	2	119	9	Y	108	89	1			59

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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	Y	12	16	1			10
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	11	11	1			10
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1363	2	14	9	Y	13	13	1			10
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1908	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	2	13	9	Y	12	11	1			13

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	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		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					7
*01	14B2 EXT		2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-					7
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					7

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			1
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1736	2	107	9	Y	97	67	1			71
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1648	2	140	9	Y	127	136	1			62
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	113	134	1			41
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1791	2	101	9	Y	92	70	1			63
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1374	2	161	9	Y	146	139	1			70
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	801	2	175	9	Y	159	142	1			87

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	8	8	1			7
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1158	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	930	N	674	-0-	-256	-0-	664	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	Y	7	7	1			9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	Y	6	5	1			7
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5	7	1			5
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	5	5	1			5
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5	5	1			6

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			1
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			1

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					1
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					1
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					1
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					1

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	Y	16	14	1			20
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1380	2	17	9	Y	15	21	1			14
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	16	16	1			14
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1753	2	19	9	Y	17	17	1			14
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1767	2	19	9	Y	17	14	1			17
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1190	2	18	9	Y	16	15	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2387	N	1615	-0-	-772	-0-	1615	2			Y	-0-					6
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					6
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					6
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					6
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					6
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					6

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	569	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	8	8	1			7
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	582	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	409	2	9	9	Y	8	8	1			9

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	1023	N	808	-0-	-215	-0-	798	2	10	9	Y	9	12	1			8
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	9	9	1			8
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	776	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	739	2	11	9	Y	10	8	1			10
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	8	1			10

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
10	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	X	1085	-0-	-217	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	1333	X	1088	-0-	-245	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	529	2	8	9	Y	7	7	1			10
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	465	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	8	8	1			7
12	558	N	233	-0-	-325	-0-	223	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	465	N	217	-0-	-248	-0-	207	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	2	9	9	Y	8	8	1			9

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	2	14	9	Y	13	12	1			17
10	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1199	2	14	9	Y	13	18	1			12
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	14	14	1			12
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1209	2	17	9	Y	15	15	1			12
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	Y	15	12	1			15
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	780	2	14	9	Y	13	13	1			15

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5	7	1			4
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5	5	1			4
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	Y	5	4	1			5
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	Y	6	5	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1804	-0-	1804	3090	1802	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	T. A.		1751	-0-	1751	4841	1748	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	4841					Y	2	2	1			2
12	0		1220	-0-	1220	6061	1218	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	0		1068	-0-	1068	7129	1066	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	2800	N	739	-0-	-2061	5068	737	2	2	9	Y	2	2	1			2

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

09	180	N	136	-0-	-44	-0-	134	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	620	N	140	-0-	-480	-0-	139	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	1	1			1
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			1

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

09	2370	N	1474	-0-	-896	-0-	1456	2	18	9	Y	16	15	1			21
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1393	2	19	9	Y	17	23	1			15
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	17	17	1			15
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1343	2	21	9	Y	19	19	1			15
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1347	2	20	9	Y	18	15	1			18
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	Y	17	16	1			19

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

09	3000	N	1721	-0-	-1279	1250	1701	2	20	9	Y	18	16	1			23
10	2805	N	1555	-0-	-1250	-0-	1535	2	20	9	Y	18	25	1			16
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	18	18	1			16
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1366	2	22	9	Y	20	20	1			16
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	Y	20	16	1			20
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1038	2	20	9	Y	18	17	1			21

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

09	720	N	672	-0-	-48	-0-	663	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	8	8	1			7
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8	7	1			8
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8	7	1			9

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

09	1020	N	936	-0-	-84	-0-	923	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	863	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	12	12	1			10
12	961	N	699	-0-	-262	-0-	685	2	14	9	Y	13	13	1			10
01	868	N	619	-0-	-249	-0-	605	2	14	9	Y	13	10	1			13
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	390	2	12	9	Y	11	11	1			13

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			4
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3	4	1			3
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	Y	5	4	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	691	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	961	N	741	-0-	-220	-0-	732	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	8	8	1			7
12	713	N	639	-0-	-74	-0-	629	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	744	N	460	-0-	-284	-0-	450	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	Y	7	7	1			9

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1268	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1746	2	15	9	Y	14	20	1			12
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	16	15	1			13
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1590	2	18	9	Y	16	16	1			13
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	Y	16	13	1			16
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	960	2	14	9	Y	13	13	1			16

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2345	-0-	-655	5715	2319	2	26	9	Y	24	22	1			31
10	3100	N	2288	-0-	-812	4903	2262	2	26	9	Y	24	34	1			21
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1903					Y	26	25	1			22
12	3100	N	2468	-0-	-632	1271	2438	2	30	9	Y	27	27	1			22
01	3100	N	2775	-0-	-325	946	2745	2	30	9	Y	27	22	1			27
02	2779	N	1833	-0-	-946	-0-	1807	2	26	9	Y	24	23	1			28

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

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	690	N	685	-0-	-5	-0-	677	2	8	9	Y	7	7	1			10
10	868	N	593	-0-	-275	-0-	584	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	8	8	1			7
12	713	N	564	-0-	-149	-0-	554	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	589	N	493	-0-	-96	-0-	483	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	353	2	9	9	Y	8	8	1			9

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	31	9	2			Y	-0-					-0-
01	0		7	-0-	7	38	7	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	794	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	Y	9	12	1			8
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	9	9	1			8
12	316	N	170	-0-	-146	-0-	159	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	Y	9	8	1			9
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	448	2	10	9	Y	9	8	1			10

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	630	X	541	-0-	-89	-0-	533	2	8	9	Y	7	6	1			8
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	Y	6	9	1			5
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	7	6	1			6
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	751	2	7	9	Y	6	7	1			5
01	744	X	618	-0-	-126	-0-	609	2	9	9	Y	8	6	1			7
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6	6	1			7

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1089	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	Y	14	20	1			12
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	16	15	1			13
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1021	2	18	9	Y	16	16	1			13
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1056	2	18	9	Y	16	13	1			16
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	2	14	9	Y	13	13	1			16

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	1	1			1
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	1			1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	823	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	1054	N	518	-0-	-536	-0-	504	2	14	9	Y	13	17	1			11
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	13	13	1			11
12	868	N	689	-0-	-179	-0-	674	2	15	9	Y	14	14	1			11
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	400	2	14	9	Y	13	11	1			13
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	484	2	14	9	Y	13	12	1			14

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	2	13	9	Y	12	11	1			16
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1473	2	13	9	Y	12	17	1			11
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	13	13	1			11
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1624	2	15	9	Y	14	14	1			11
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	Y	14	11	1			14
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1010	2	13	9	Y	12	12	1			14

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	613	-0-	-410	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	2			Y	-0-					20
10	0		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					20
11	0		127	-0-	127	311	127	2			Y	-0-					20
12	0		149	-0-	149	460	149	2			Y	-0-					20
01	0		221	-0-	221	681	221	2			Y	-0-					20
02	808	N	127	-0-	-681	-0-	127	2			Y	-0-					20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					28
10	0		998	-0-	998	998	998	2			Y	-0-					28
11	0		840	-0-	840	1838	840	2			Y	-0-					28
12	0		947	-0-	947	2785	947	2			Y	-0-					28
01	0		926	-0-	926	3711	926	2			Y	-0-					28
02	2800	N	1053	-0-	-1747	1964	1053	2			Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					42
10	0		517	-0-	517	517	517	2			Y	-0-					42
11	0		473	-0-	473	990	473	2			Y	-0-					42
12	0		779	-0-	779	1769	779	2			Y	-0-					42
01	0		1007	-0-	1007	2776	1007	2			Y	-0-					42
02	3542	X	766	-0-	-2776	-0-	766	2			Y	-0-					42

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1152	2	66	9	N	60	168	1			33
10	0		1260	-0-	1260	1260	1219	2	41	9	N	37					70
11	0		1359	-0-	1359	2619	1325	2	34	9	N	31					101
12	0		1444	-0-	1444	4063	1409	2	35	9	N	32					133
01	0		1360	-0-	1360	5423	1327	2	33	9	N	30					163
02	2800	N	1414	-0-	-1386	4037	1368	2	46	9	N	42					205

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	Y	1							137
10	1860	N	1080	-0-	-780	-0-	1078	2	2	9	Y	2							139
11	1800	N	1470	-0-	-330	-0-	1468	2	2	9	Y	2							141
12	0		1573	-0-	1573	1573	1571	2	2	9	Y	2							143
*01	3100	N	1574	-0-	-1526	47	1571	2	3	9	Y	3	2	1					144
*02	1413	N	1366	-0-	-47	-0-	1359	2	7	9	Y	6							150

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	Y	1					147
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	Y	2					149
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	Y	2					151
12	0		813	-0-	813	813	811	2	2	9	Y	2					153
*01	1627	N	814	-0-	-813	-0-	811	2	3	9	Y	3					156
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	710	2	7	9	Y	6					162

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

09	780	N	774	-0-	-6	-0-	773	2	1	9	Y	1					142
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	713	2	2	9	Y	2					144
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	764	2	2	9	Y	2					146
12	0		774	-0-	774	774	772	2	2	9	Y	2					148
*01	1549	N	775	-0-	-774	-0-	772	2	3	9	Y	3					151
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	704	2	7	9	Y	6					157

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	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	89	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
10	589	N	465	-0-	-124	-0-	22	1	431	2	Y	11	7	0			5
							12	9									
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	129	2	Y	4	7	0			2
							4	9									
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
*01	465	N	130	-0-	-335	-0-	6	1	121	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
*02	140	N	60	-0-	-80	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	87	1	1837	2	Y	18	20	0			14
							20	9									
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	98	1	1956	2	Y	28	29	0			13
							31	9									
*11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1790	2	Y	29	28	0			14
							32	9									
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	98	1	1885	2	Y	28	18	0			24
							31	9									
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	Y	22	40	0			6
							24	9									
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	86	1	1727	2	Y	30	20	0			16
							33	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	79	1	1660	2	Y	10	10	0			8
							11	9									
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	77	1	1541	2	Y	13	15	0			6
							14	9									
11	1770	N	1464	-0-	-306	-0-	66	1	1383	2	Y	14	13	0			7
							15	9									
12	1798	N	1135	-0-	-663	-0-	56	1	1069	2	Y	9	8	0			8
							10	9									
*01	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	56	1	1131	2	Y	8	14	0			2
							9	9									
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1458	2	Y	15	9	0			8
							17	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

*09	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	67	1	1404	2	Y	5	5	0			4
							6	9									
10	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	74	1	1468	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
11	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	65	1	1376	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
12	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	59	1	1139	2	Y	7	5	0			6
							8	9									
*01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	71	1	1420	2	Y	6	10	0			2
							7	9									
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1320	2	Y	9	6	0			5
							10	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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	Y	13	13	0			10
							14	9									
10	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	68	1	1357	2	Y	20	21	0			9
							22	9									
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1298	2	Y	21	20	0			10
							23	9									
12	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	67	1	1279	2	Y	20	13	0			17
							22	9									
*01	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	65	1	1297	2	Y	15	28	0			4
							17	9									
*02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	57	1	1147	2	Y	20	13	0			11
							22	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

09	3000	N	1905	-0-	-1095	2783	1905	2			Y	-0-					-0-
10	0		1946	-0-	1946	4729	1946	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1919	-0-	-1081	3648	1919	2			Y	-0-					-0-
12	0		1667	-0-	1667	5315	1667	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1750	-0-	-1350	3965	1750	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1856	-0-	-944	3021	1856	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	Y	15	16	0			12
							17	9									
10	1178	N	996	-0-	-182	-0-	46	1	926	2	Y	22	24	0			10
							24	9									
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	46	1	960	2	Y	25	23	0			12
							28	9									
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	50	1	961	2	Y	24	16	0			20
							26	9									
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	Y	19	34	0			5
							21	9									
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	27	18	0			14
							30	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	0		1178	-0-	1178	1178	1175	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2264	N	1086	-0-	-1178	-0-	1083	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	0		1200	-0-	1200	1200	1197	2	3	9	Y	3					5
*01	2574	N	1374	-0-	-1200	-0-	1373	2	1	9	Y	1	3	1			3
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1375	2	6	9	Y	5	4	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	63	1	1321	2	Y	27	28	0			21
							30	9									
10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	61	1	1221	2	Y	37	41	0			17
							41	9									
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	61	1	1294	2	Y	44	40	0			21
							48	9									
12	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	64	1	1224	2	Y	39	27	0			33
							43	9									
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1403	2	Y	35	58	0			10
							39	9									
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	2	Y	45	31	0			24
							50	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

09	540	N	517	-0-	-23	-0-	515	2	2	9	Y	2	4	1			3
10	0		468	-0-	468	468	464	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	920	N	452	-0-	-468	-0-	448	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	0		482	-0-	482	482	479	2	3	9	Y	3					6
*01	920	N	438	-0-	-482	-0-	436	2	2	9	Y	2	4	1			4
*02	420	N	399	-0-	-21	-0-	395	2	4	9	Y	4	4	1			4

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

*09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	21	25	0			17
							23	9									
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	113	1	2255	2	Y	35	36	0			16
							39	9									
*11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	106	1	2235	2	Y	42	38	0			20
							46	9									
*12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	104	1	2002	2	Y	34	25	0			29
							37	9									
*01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	115	1	2313	2	Y	31	51	0			9
							34	9									
*02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	2	Y	38	26	0			21
							42	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

*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

*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1296	2	Y	8	8	0			6
							9	9									
10	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	52	1	1040	2	Y	8	10	0			4
							9	9									
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	56	1	1178	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
12	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	59	1	1143	2	Y	11	7	0			9
							12	9									
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	1168	2	Y	7	14	0			2
							8	9									
*02	1176	N	684	-0-	-492	-0-	32	1	645	2	Y	6	5	0			3
							7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1757	-0-	-1243	1956	1748	2	9	9	Y	8	12	1			10
10	0		1850	-0-	1850	3806	1836	2	14	9	Y	13	13	1			10
11	3000	N	1831	-0-	-1169	2637	1818	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	0		1666	-0-	1666	4303	1655	2	11	9	Y	10					19
*01	3100	N	1769	-0-	-1331	2972	1761	2	8	9	Y	7	13	1			13
02	2800	N	1751	-0-	-1049	1923	1733	2	18	9	Y	16	15	1			14

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	Y	5	5	0			4
							6	9									
10	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	60	1	1202	2	Y	7	8	0			3
							8	9									
11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	62	1	1302	2	Y	8	7	0			4
							9	9									
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	66	1	1263	2	Y	7	5	0			6
							8	9									
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	Y	6	10	0			2
							7	9									
*02	1288	N	1078	-0-	-210	-0-	51	1	1019	2	Y	7	5	0			4
							8	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2023 - WELL PLUGGED 1/6/2023

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1947	2	Y	35	36	0			28
							39	9									
10	2449	N	1694	-0-	-755	-0-	79	1	1570	2	Y	41	50	0			19
							45	9									
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	96	1	2019	2	Y	62	52	0			29
							68	9									
12	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	94	1	1816	2	Y	52	37	0			44
							57	9									
*01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	Y	37	70	0			11
							41	9									
*02	2044	N	1770	-0-	-274	-0-	81	1	1633	2	Y	51	34	0			28
							56	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		182	-0-	182	182	181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	400	N	218	-0-	-182	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1					1
*01	336	N	172	-0-	-164	-0-	171	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			Y	-0-	1	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

*09	3000	N	1971	-0-	-1029	1512	89 12	1 9	1870	2	Y	11	11	0			9
10	2905	N	1393	-0-	-1512	-0-	66 12	1 9	1315	2	Y	11	15	0			5
11	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	74 19	1 9	1554	2	Y	17	14	0			8
12	2046	N	1470	-0-	-576	-0-	72 14	1 9	1384	2	Y	13	10	0			11
*01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	75 12	1 9	1516	2	Y	11	19	0			3
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	76 19	1 9	1535	2	Y	17	11	0			9

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

09	3000	N	1633	-0-	-1367	2906	1629	2	4	9	Y	4	6	1			5
10	0		1451	-0-	1451	4357	1445	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	3000	N	1718	-0-	-1282	3075	1710	2	8	9	Y	7	6	1			5
12	0		1478	-0-	1478	4553	1472	2	6	9	Y	5					10
*01	3100	N	1284	-0-	-1816	2737	1281	2	3	9	Y	3	7	1			6
02	2800	N	1371	-0-	-1429	1308	1363	2	8	9	Y	7	7	1			6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1677	2	35	9	Y	32	47	1			39
10	0		1605	-0-	1605	1605	1554	2	51	9	Y	46	49	1			36
11	2981	N	1376	-0-	-1605	-0-	1336	2	40	9	Y	36	45	1			27
12	0		1416	-0-	1416	1416	1376	2	40	9	Y	36					63
*01	2855	N	1439	-0-	-1416	-0-	1411	2	28	9	Y	25	45	1			43
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1306	2	55	9	Y	50	49	1			44

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	Y	9	12	1			11
10	0		1203	-0-	1203	1203	1188	2	15	9	Y	14	14	1			11
11	2202	N	999	-0-	-1203	-0-	988	2	11	9	Y	10	13	1			8
12	0		807	-0-	807	807	798	2	9	9	Y	8					16
*01	1624	N	817	-0-	-807	-0-	811	2	6	9	Y	5	11	1			10
*02	924	N	839	-0-	-85	-0-	825	2	14	9	Y	13	12	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2127	N	1010	-0-	-1117	-0-	1007	2	3	9	Y	3	9	1			4
10	0		1387	-0-	1387	1387	1379	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	2853	N	1466	-0-	-1387	-0-	1460	2	6	9	Y	5	6	1			4
12	0		1413	-0-	1413	1413	1406	2	7	9	Y	6					10
*01	2371	N	958	-0-	-1413	-0-	956	2	2	9	Y	2	7	1			5
*02	1372	N	714	-0-	-658	-0-	708	2	6	9	Y	5	6	1			4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	10	10	0			8
							11	9									
10	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	48	1	965	2	Y	13	15	0			6
							14	9									
11	1050	N	771	-0-	-279	-0-	34	1	723	2	Y	13	13	0			6
							14	9									
12	1085	N	759	-0-	-326	-0-	37	1	711	2	Y	10	7	0			9
							11	9									
*01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	42	1	852	2	Y	10	16	0			3
							11	9									
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	13	9	0			7
							14	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

*09	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	164	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	176	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	137	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	118	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
*01	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	140	2	Y	4	7	0			1
							4	9									
*02	140	N	139	-0-	-1	-0-	6	1	126	2	Y	6	4	0			3
							7	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

*09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	117	1	2463	2	Y	22	21	0			17
							24	9									
10	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	106	1	2120	2	Y	26	31	0			12
							29	9									
11	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	100	1	2107	2	Y	32	29	0			15
							35	9									
12	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	103	1	1989	2	Y	27	19	0			23
							30	9									
*01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	110	1	2206	2	Y	22	39	0			6
							24	9									
*02	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	91	1	1830	2	Y	28	19	0			15
							31	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	33 13	1 9	688	2	Y	12	12	0			9
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36 18	1 9	715	2	Y	16	17	0			8
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34 21	1 9	717	2	Y	19	18	0			9
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35 19	1 9	675	2	Y	17	12	0			14
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36 15	1 9	725	2	Y	14	24	0			4
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34 20	1 9	675	2	Y	18	12	0			10

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-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
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

*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	94	1	1983	2	Y	49	54	0			39
							54	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	84	1	1669	2	Y	60	71	0			28
							66	9									
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	100	1	2113	2	Y	89	75	0			42
							98	9									
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	56	51	0			47
							62	9									
*01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	102	1	2053	2	Y	61	91	0			17
							67	9									
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1186	2	Y	52	41	0			28
							57	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

09	0	K	-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	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

*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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

*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

*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
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-	97	1	2042	2	Y	19	18	0			15
								21	9									
10	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	90	1	1799	2	Y	23	27	0			11
								25	9									
*11	2493	N	2493	-0-		-0-	-0-	111	1	2342	2	Y	36	30	0			17
								40	9									
12	1426	N	593	-0-		-833	-0-	29	1	555	2	Y	8	18	0			7
								9	9									
*01	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-	114	1	2299	2	Y	24	24	0			7
								26	9									
*02	2405	N	2405	-0-		-0-	-0-	112	1	2254	2	Y	35	23	0			19
								39	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2131	X	2131	-0-		-0-	-0-	96	1	2016	2	Y	17	18	0			13
								19	9									
10	2193	N	2193	-0-		-0-	-0-	104	1	2063	2	Y	24	26	0			11
								26	9									
*11	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	93	1	1961	2	Y	27	25	0			13
								30	9									
*12	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-	97	1	1874	2	Y	24	17	0			20
								26	9									
*01	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-	99	1	1982	2	Y	19	34	0			5
								21	9									
*02	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	88	1	1773	2	Y	26	17	0			14
								29	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60	N	36	-0-		-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-		-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
*11	31	N	31	-0-		-0-	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	31	N	17	-0-		-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	15	-0-		-16	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
*02	28	N	5	-0-		-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1529	-0-		-1471	1309	1520	2	9	9	Y	8	14	1			10
10	0		1674	-0-		1674	2983	1660	2	14	9	Y	13	13	1			10
11	3000	N	1737	-0-		-1263	1720	1724	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	0		1621	-0-		1621	3341	1609	2	12	9	Y	11					20
*01	3100	N	1843	-0-		-1257	2084	1834	2	9	9	Y	8	14	1			14
02	2800	N	1685	-0-		-1115	969	1665	2	20	9	Y	18	17	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	62	1	1303	2	Y	9	9	0			7
							10	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1436	2	Y	15	15	0			7
							17	9									
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	73	1	1532	2	Y	17	16	0			8
							19	9									
12	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	66	1	1260	2	Y	15	11	0			12
							17	9									
*01	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	65	1	1311	2	Y	10	19	0			3
							11	9									
*02	1428	N	1248	-0-	-180	-0-	58	1	1173	2	Y	15	10	0			8
							17	9									

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	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	56	1	1174	2	Y	9	9	0			7
							10	9									
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	59	1	1178	2	Y	13	14	0			6
							14	9									
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	54	1	1136	2	Y	15	14	0			7
							17	9									
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	58	1	1114	2	Y	14	9	0			12
							15	9									
*01	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	58	1	1166	2	Y	10	19	0			3
							11	9									
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1051	2	Y	15	10	0			8
							17	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

09	3000	N	1907	-0-	-1093	2462	1896	2	11	9	Y	10	16	1			13
10	0		2085	-0-	2085	4547	2065	2	20	9	Y	18	17	1			14
11	3000	N	2207	-0-	-793	3754	2188	2	19	9	Y	17	18	1			13
12	0		2093	-0-	2093	5847	2075	2	18	9	Y	16					29
*01	3100	N	1973	-0-	-1127	4720	1963	2	10	9	Y	9	20	1			18
02	2800	N	1931	-0-	-869	3851	1907	2	24	9	Y	22	21	1			19

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					-0-
*01	496	N	417	-0-	-79	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
*02	420	N	319	-0-	-101	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	360	N	262	-0-	-98	-0-	12	1	249	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	55	1	1096	2	Y	12	8	0			5
							13	9									
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	77	1	1620	2	Y	21	16	0			10
							23	9									
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	2	Y	16	12	0			14
							18	9									
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1416	2	Y	13	23	0			4
							14	9									
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1257	2	Y	16	11	0			9
							18	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

09	3000	N	2173	-0-	-827	3785	2172	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	0		2216	-0-	2216	6001	2213	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3000	N	1731	-0-	-1269	4732	1729	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	0		2228	-0-	2228	6960	2225	2	3	9	Y	3					4
*01	3100	N	1797	-0-	-1303	5657	1796	2	1	9	Y	1	3	1			2
02	2800	N	1818	-0-	-982	4675	1814	2	4	9	Y	4	3	1			3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

*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
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	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	0	N	-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

*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2307	2	Y	14	14	0			11
							15	9									
10	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	110	1	2192	2	Y	18	21	0			8
							20	9									
11	2610	N	2332	-0-	-278	-0-	105	1	2203	2	Y	22	20	0			10
							24	9									
*12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	127	1	2440	2	Y	23	14	0			19
							25	9									
*01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	119	1	2387	2	Y	17	31	0			5
							19	9									
*02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	114	1	2296	2	Y	23	15	0			13
							25	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	100	1	2099	2	Y	15	15	0			12
							17	9									
10	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	98	1	1956	2	Y	20	23	0			9
							22	9									
11	2190	N	1709	-0-	-481	-0-	77	1	1611	2	Y	19	19	0			9
							21	9									
12	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	89	1	1707	2	Y	19	12	0			16
							21	9									
*01	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	84	1	1691	2	Y	14	26	0			4
							15	9									
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	20	13	0			11
							22	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	7740	X	7632	-0-	-108	-0-	346	1	7271	2	Y	14	14	0			11
							15	9									
10	8215	X	7694	-0-	-521	-0-	367	1	7305	2	Y	20	22	0			9
							22	9									
11	7950	X	7410	-0-	-540	-0-	335	1	7050	2	Y	23	21	0			11
							25	9									
12	8215	X	7944	-0-	-271	-0-	392	1	7528	2	Y	22	14	0			19
							24	9									
*01	8184	X	7596	-0-	-588	-0-	359	1	7219	2	Y	16	30	0			5
							18	9									
*02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	352	1	7056	2	Y	22	15	0			12
							24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 X	-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
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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			0	616 -0-	616	616	616	2			Y	-0-					-0-
10			0	370 -0-	370	986	370	2			Y	-0-					-0-
11			0	587 -0-	587	1573	587	2			Y	-0-					-0-
12			0	492 -0-	492	2065	492	2			Y	-0-					-0-
01	2081	N	16	-0-	-2065	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1621	3	N	-0-					55
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	142	1	1155	3	N	-0-					55
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	72	1	320	3	N	-0-					55
12	1023	N	448	-0-	-575	-0-	58	1	390	3	N	-0-					55
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	99	1	1812	3	N	-0-					55
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	69	1	765	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			0	187 -0-	187	467	187	3			Y	-0-					4
10			0	149 -0-	149	616	149	3			Y	-0-					4
11	736	N	120	-0-	-616	-0-	120	3			Y	-0-					4
12			0	62 -0-	62	62	62	3			Y	-0-					4
*01	177	N	115	-0-	-62	-0-	115	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-					4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09			0	1265 -0-	1265	3311	1265	3			Y	-0-					6
10			0	1394 -0-	1394	4705	1394	3			Y	-0-					6
11	3000	N	1337	-0-	-1663	3042	1337	3			Y	-0-					6
12			0	1284 -0-	1284	4326	1284	3			Y	-0-					6
*01	3100	N	1122	-0-	-1978	2348	1122	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1237	-0-	1237	3585	1237	3			Y	-0-					6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09			0	52 -0-	52	117	52	3			Y	-0-					8
10			0	46 -0-	46	163	46	3			Y	-0-					8
11	208	N	45	-0-	-163	-0-	45	3			Y	-0-					8
12			0	26 -0-	26	26	26	3			Y	-0-					8
*01	118	N	92	-0-	-26	-0-	92	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3			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			0	141 -0-	141	407	141	3			Y	-0-					403
10			0	71 -0-	71	478	71	3			Y	-0-					403
11	534	N	56	-0-	-478	-0-	56	3			Y	-0-					403
12			0	79 -0-	79	79	79	3			Y	-0-					403
*01	296	N	217	-0-	-79	-0-	217	3			Y	-0-					403
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					403

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1872	-0-	1872	5671	1872	3			Y	-0-					42
10	0		1433	-0-	1433	7104	1433	3			Y	-0-					42
11	3000	N	1371	-0-	-1629	5475	1371	3			Y	-0-					42
12	0		1457	-0-	1457	6932	1457	3			Y	-0-					42
*01	3100	N	1719	-0-	-1381	5551	1719	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		999	-0-	999	6550	999	3			Y	-0-					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

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

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCOWAN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291083 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748

09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
11	0		98	-0-	98	157	98	2			N	-0-					-0-
12	0		115	-0-	115	272	115	2			N	-0-					-0-
01	0		155	-0-	155	427	155	2			N	-0-					-0-
02	461	N	34	-0-	-427	-0-	34	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 6950

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-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	664	1	3027	2	N	64	154	1			33
							70	9									
10	0		4020	-0-	4020	4020	905	1	3096	2	N	17					50
							19	9									
11	0		3805	-0-	3805	7825	864	1	2927	2	N	13					63
							14	9									
12	0		2784	-0-	2784	10609	751	1	2018	2	N	14					77
							15	9									
01	0		4086	-0-	4086	14695	997	1	3058	2	N	28					105
							31	9									
02	17921	X	3226	-0-	-14695	-0-	805	1	2402	2	N	17					122
							19	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

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-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

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-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	N	-0-					30
10	0		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					30
11	0		31	-0-	31	52	31	2			N	-0-					30
12	0		65	-0-	65	117	43	1	22	2	N	-0-					30
01	0		75	-0-	75	192	36	1	39	2	N	-0-					30
02	224	N	32	-0-	-192	-0-	31	2	1	9	N	1					31

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	2	N	-0-					64
10	0		77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					64
11	0		108	-0-	108	185	84	1	24	2	N	-0-					64
12	0		24	-0-	24	209	2	1	22	2	N	-0-					64
01	0		31	-0-	31	240	15	1	16	2	N	-0-					64
02	267	N	27	-0-	-240	-0-	27	2			N	-0-					64

KING OPERATING CORPORATION 465296
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	0		7752	-0-	7752	20446	7553	2	199	9	N	181	181	1			70
10	0		7764	-0-	7764	28210	7564	2	200	9	N	182	182	1			70
11	0		6403	-0-	6403	34613	6403	2			N	-0-					70
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	33652					N	NO RPT					70
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	32691					N	NO RPT					70
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	31823					N	NO RPT					70

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		-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	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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
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	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-

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	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-

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	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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	N	7					200
10	0	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					200
11	0	87	-0-	87	196	87	2			N	-0-					200
12	0	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					200
01	0	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					200
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					200

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377

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	0		100	-0-	100	202	100	1			N	-0-					26
10	0		102	-0-	102	304	102	1			N	-0-					26
11	0		100	-0-	100	404	100	1			N	-0-					26
12	0		100	-0-	100	504	100	1			N	-0-					26
01	604	N	100	-0-	-504	-0-	100	1			N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2	2	8			70
10	465	N	188	-0-	-277	-0-	182	2	6	9	N	5	5	8			70
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					70
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	494	2	31	9	N	28	26	8			72
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	413	2	10	9	N	9	9	8			72
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8					80

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	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	170	1	3373	2	N	-0-					68
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	349	1	3511	2	N	10					78
							11	9									
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4530	2	4	9	N	4					82
12	4309	X	4024	-0-	-285	-0-	4018	2	6	9	N	5					87
01	4309	X	3683	-0-	-626	-0-	3677	2	6	9	N	5					92
02	3892	X	2755	-0-	-1137	-0-	2754	2	1	9	N	1					93

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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	86	1	1719	2	N	-0-					87
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	171	1	1728	2	N	-0-					87
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2229	2	34	9	N	31	88	1			30
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1940	2	24	9	N	22					52
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	N	3					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-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	630	N	562	-0-	-68	-0-	28	1	534	2	N	-0-					84
10	0		806	-0-	806	806	75	1	731	2	N	-0-					84
11	0		954	-0-	954	1760	943	2	11	9	N	10	59	1			35
12	0		1538	-0-	1538	3298	1523	2	15	9	N	14					49
01	0		585	-0-	585	3883	577	2	8	9	N	7					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3883					N	NO RPT					56

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	1590	N	1222	-0-	-368	-0-	59	1	1163	2	N	-0-					45
10	0		1294	-0-	1294	1294	117	1	1171	2	N	5					50
							6	9									
11	0		1521	-0-	1521	2815	1511	2	10	9	N	9					59
12	0		1456	-0-	1456	4271	1444	2	12	9	N	11					70
01	0		1152	-0-	1152	5423	1146	2	6	9	N	5					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5423					N	NO RPT					75

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	1710	X	1145	-0-	-565	-0-	54	1	1091	2	N	-0-					19
10	0		1112	-0-	1112	1112	100	1	1012	2	N	-0-					19
11	0		1312	-0-	1312	2424	1306	2	6	9	N	5					24
12	0		3949	-0-	3949	6373	3919	2	30	9	N	27					51
01	0		3153	-0-	3153	9526	3138	2	15	9	N	14					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					65

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-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	348 11	1 9	890	2	N	10					142
10	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	300 18	1 9	763	2	N	16					158
11	1350	N	946	-0-	-404	-0-	348	1	598	2	N	-0-					158
12	1302	N	923	-0-	-379	-0-	264 8	1 9	651	2	N	7					165
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	324 19	1 9	679	2	N	17	152	1			30
02	896	N	754	-0-	-142	-0-	120 13	1 9	621	2	N	12					42

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	330	-0-	-1050	-0-	96 13	1 9	221	2	N	12					157
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	372 52	1 9	1178	2	N	47					204
11	0		1419	-0-	1419	1419	348 50	1 9	1021	2	N	45	189	1			60
12	0		1338	-0-	1338	2757	312 48	1 9	978	2	N	44					104
01	0		1523	-0-	1523	4280	372 58	1 9	1093	2	N	53					157
02	2800	N	1337	-0-	-1463	2817	336 52	1 9	949	2	N	47					204

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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	840	N	544	-0-	-296	-0-	10	1	514	2	Y	18	22	1			21
							20	9									
10	837	N	721	-0-	-116	-0-	15	1	680	2	Y	24	20	1			25
							26	9									
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	15	1	721	2	Y	26	24	1			27
							29	9									
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	18	1	859	2	Y	39	25	1			41
							43	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	795	2	Y	27	27	1			41
							30	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	689	2	Y	39	54	1			26
							43	9									

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4324		3737	-0-	-587	-0-	3624	3	113	9	N	103	185	1			135
10	0		3213	-0-	3213	3213	3123	3	90	9	N	82					217
11	0		3286	-0-	3286	6499	3184	3	102	9	N	93	170	1			140
12	0		3508	-0-	3508	10007	3420	3	88	9	N	80	168	1			52
01	0		3421	-0-	3421	13428	3333	3	88	9	N	80					132
02	2940		2877	-0-	-63	13365	2787	3	90	9	N	82					214

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4429	R	4429	-0-	-0-	-0-	4365	3	64	9	N	58					215
10	0		4463	-0-	4463	4463	4399	3	64	9	N	58	188	1			85
11	0		4386	-0-	4386	8849	4305	3	81	9	N	74					159
12	0		5041	-0-	5041	13890	4947	3	94	9	N	85	197	1			47
01	0		4756	-0-	4756	18646	4665	3	91	9	N	83					130
02	5040		4436	-0-	-604	18042	4331	3	105	9	N	95					225

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	940	3	24	9	N	22					196
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1013	3	6	9	N	5					201
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	829	3	7	9	N	6					207
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	902	3	2	9	N	2					209
01	1023	N	901	-0-	-122	-0-	892	3	9	9	N	8					217
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					217

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					106
10	0		97	-0-	97	97	5	1	92	2	N	-0-					106
11	0		37	-0-	37	134	2	1	35	2	N	-0-	2	1			104
12	0		43	-0-	43	177	2	1	41	2	N	-0-					104
01	0		180	-0-	180	357	180	2			N	-0-					104
02	522	N	165	-0-	-357	-0-	165	2			N	-0-					104

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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	151	1	2917	2	N	18					104
							20	9									
10	0		2582	-0-	2582	2582	134	1	2433	2	N	14					118
							15	9									
11	0		1636	-0-	1636	4218	90	1	1537	2	N	8	12	1			114
							9	9									
12	0		1538	-0-	1538	5756	67	1	1461	2	N	9					123
							10	9									
01	0		2710	-0-	2710	8466	2692	2	18	9	N	16					139
02	11284	X	2818	-0-	-8466	-0-	2805	2	13	9	N	12					151

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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
10	0		185	-0-	185	185	9	1	176	2	N	-0-					77
11	0		159	-0-	159	344	8	1	151	2	N	-0-	3	1			74
12	0		110	-0-	110	454	110	2			N	-0-					74
01	0		153	-0-	153	607	153	2			N	-0-					74
02	730	N	123	-0-	-607	-0-	123	2			N	-0-					74

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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		77	-0-	77	77	4	1	73	2	Y	-0-					10
11	0		111	-0-	111	188	6	1	105	2	Y	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					10
01	0		126	-0-	126	314	126	2			Y	-0-					10
02	424	N	110	-0-	-314	-0-	110	2			Y	-0-					10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	98	1	1886	2	Y	2					109
							2	9									
10	0		1789	-0-	1789	1789	93	1	1690	2	Y	5					114
							6	9									
11	0		1152	-0-	1152	2941	63	1	1079	2	Y	9	12	1			111
							10	9									
12	0		527	-0-	527	3468	35	1	492	2	Y	-0-					111
01	0		2029	-0-	2029	5497	2021	2	8	9	Y	7					118
02	2800	N	911	-0-	-1889	3608	908	2	3	9	Y	3					121

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					143
10	0		615	-0-	615	615	32	1	583	2	Y	-0-					143
11	0		722	-0-	722	1337	39	1	673	2	Y	9	12	1			140
							10	9									
12	0		682	-0-	682	2019	34	1	648	2	Y	-0-					140
01	0		739	-0-	739	2758	739	2			Y	-0-					140
02	2800	N	1036	-0-	-1764	994	1036	2			Y	-0-					140

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

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-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			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

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

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	862	-0-	-278	-0-	42	1	813	2	N	6	2	8			132
							7	9									
10	0		926	-0-	926	926	48	1	877	2	N	1					133
							1	9									
11	0		966	-0-	966	1892	53	1	905	2	N	7					140
							8	9									
12	0		582	-0-	582	2474	39	1	540	2	N	3					143
							3	9									
01	0		704	-0-	704	3178	700	2	4	9	N	4					147
02	2800	N	675	-0-	-2125	1053	668	2	7	9	N	6					153

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2	N	-0-					163
10	0		1016	-0-	1016	1016	53	1	963	2	N	-0-					163
11	0		977	-0-	977	1993	53	1	915	2	N	8	23	1			148
							9	9									
12	0		571	-0-	571	2564	40	1	531	2	N	-0-					148
01	0		766	-0-	766	3330	766	2			N	-0-					148
02	2800	N	735	-0-	-2065	1265	735	2			N	-0-					148

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	74	1	1429	2	N	1					133
							1	9									
10	0		1508	-0-	1508	1508	79	1	1429	2	N	-0-					133
11	0		1625	-0-	1625	3133	89	1	1524	2	N	11	11	1			133
							12	9									
12	0		1431	-0-	1431	4564	66	1	1361	2	N	4					137
							4	9									
01	0		1395	-0-	1395	5959	1392	2	3	9	N	3					140
02	2800	N	1396	-0-	-1404	4555	1396	2			N	-0-					140

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	-0-					182
10	0		1286	-0-	1286	1286	67	1	1219	2	N	-0-					182
11	0		1289	-0-	1289	2575	70	1	1209	2	N	9	20	1			171
							10	9									
12	0		1784	-0-	1784	4359	52	1	1732	2	N	-0-					171
01	0		1520	-0-	1520	5879	1520	2			N	-0-					171
02	2800	N	1233	-0-	-1567	4312	1233	2			N	-0-					171

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

09	870	N	846	-0-	-24	-0-	42	1	798	2	N	5					54
							6	9									
10	0		853	-0-	853	853	45	1	808	2	N	-0-					54
11	0		867	-0-	867	1720	48	1	819	2	N	-0-	14	1			40
12	0		591	-0-	591	2311	36	1	549	2	N	5					45
							6	9									
01	0		1687	-0-	1687	3998	12	1	1542	2	N	121					166
							133	9									
02	2800	N	749	-0-	-2051	1947	4	1	745	2	N	-0-					166

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	1					115
							1	9									
10	0		1305	-0-	1305	1305	68	1	1229	2	N	7					122
							8	9									
11	0		1443	-0-	1443	2748	79	1	1353	2	N	10	18	1			114
							11	9									
12	0		2489	-0-	2489	5237	59	1	2427	2	N	3					117
							3	9									
01	0		1476	-0-	1476	6713	1474	2	2	9	N	2					119
02	2800	N	1255	-0-	-1545	5168	1255	2			N	-0-					119

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	290	1	289	2	N	-0-					112
10	0		648	-0-	648	648	310	1	338	2	N	-0-					112
11	0		685	-0-	685	1333	294	1	391	2	N	-0-	6	1			106
12	0		524	-0-	524	1857	294	1	230	2	N	-0-					106
01	0		762	-0-	762	2619	398	1	364	2	N	-0-					106
02	2800	N	683	-0-	-2117	502	373	1	310	2	N	-0-					106

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	45	1	867	2	N	-0-					217
10	0		1171	-0-	1171	1171	61	1	1110	2	N	-0-					217
11	0		1251	-0-	1251	2422	68	1	1173	2	N	9	16	1			210
							10	9									
12	0		632	-0-	632	3054	51	1	581	2	N	-0-					210
01	0		922	-0-	922	3976	922	2			N	-0-					210
02	2800	N	1003	-0-	-1797	2179	1003	2			N	-0-					210

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	4620	X	4412	-0-	-208	-0-	797	1	3615	2	N	-0-					137
10	0		4531	-0-	4531	4531	798	1	3733	2	N	-0-					137
11	0		4152	-0-	4152	8683	773	1	3364	2	N	14	13	1			138
							15	9									
12	0		4028	-0-	4028	12711	754	1	3274	2	N	-0-					138
01	0		5299	-0-	5299	18010	1418	1	3881	2	N	-0-					138
02	22320	X	4310	-0-	-18010	-0-	1279	1	3031	2	N	-0-					138

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8074	-0-	-476	-0-	233	1	7790	2	Y	46	25	0	15	1	10
							51	9									
10	0		7780	-0-	7780	7780	221	1	7506	2	Y	48	32	0	20	1	6
							53	9									
11	0		6950	-0-	6950	14730	196	1	6704	2	Y	45	30	0	15	1	6
							50	9									
12	22365	X	7635	-0-	-14730	-0-	213	1	7361	2	Y	55	32	0	21	1	8
							61	9									
*01	8494	X	7391	-0-	-1103	-0-	205	1	7128	2	Y	53	37	0	19	1	5
							58	9									
*02	7532	X	6893	-0-	-639	-0-	197	1	6640	2	Y	51	28	0	16	1	12
							56	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	11876	-0-	-574	-0-	342	1	11431	2	Y	94	51	0	31	1	21
							103	9									
10	0		12335	-0-	12335	12335	349	1	11870	2	Y	105	69	0	44	1	13
							116	9									
11	0		11697	-0-	11697	24032	329	1	11250	2	Y	107	70	0	35	1	15
							118	9									
12	35997	X	11965	-0-	-24032	-0-	334	1	11501	2	Y	118	70	0	46	1	17
							130	9									
*01	12431	X	11500	-0-	-931	-0-	318	1	11055	2	Y	115	79	0	41	1	12
							127	9									
*02	11144	X	10385	-0-	-759	-0-	295	1	9976	2	Y	104	59	0	33	1	24
							114	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	11079	-0-	-1221	-0-	319	1	10676	2	Y	76	41	0	25	1	17
							84	9									
10	0		12032	-0-	12032	12032	341	1	11593	2	Y	89	58	0	37	1	11
							98	9									
11	0		11290	-0-	11290	23322	318	1	10874	2	Y	89	59	0	29	1	12
							98	9									
12	34575	X	11253	-0-	-23322	-0-	314	1	10831	2	Y	98	58	0	38	1	14
							108	9									
*01	12028	X	11333	-0-	-695	-0-	314	1	10910	2	Y	99	68	0	35	1	10
							109	9									
*02	10864	X	8825	-0-	-2039	-0-	251	1	8489	2	Y	77	44	0	25	1	18
							85	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	10601	-0-	-1069	-0-	302	1	10116	2	N	166	90	0	55	1	37
							183	9									
10	0		10860	-0-	10860	10860	304	1	10354	2	N	184	122	0	76	1	23
							202	9									
11	0		10305	-0-	10305	21165	287	1	9816	2	N	184	122	0	60	1	25
							202	9									
12	31694	X	10529	-0-	-21165	-0-	290	1	10010	2	N	208	123	0	81	1	29
							229	9									
*01	11036	X	10337	-0-	-699	-0-	283	1	9827	2	N	206	141	0	73	1	21
							227	9									
*02	9884	X	9391	-0-	-493	-0-	264	1	8921	2	N	187	106	0	59	1	43
							206	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

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-	38	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-

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	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			15
10	0		-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-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			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-	2	1			120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	780	N	614	-0-	-166	-0-	62	1	552	2	Y	-0-	50	1			86
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	107	1	664	2	Y	3	3	8			86
							3	9									
11	0		409	-0-	409	409	41	1	368	2	Y	-0-	31	1			55
12	1145	N	736	-0-	-409	-0-	96	1	639	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	538	1	2116	2	Y	9	153	1	7	8	1
							10	9									
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	513	1	2156	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
11	0		2617	-0-	2617	2617	559	1	2058	2	Y	-0-					1
12	0		2077	-0-	2077	4694	465	1	1612	2	Y	-0-					1
01	0		2162	-0-	2162	6856	540	1	1622	2	Y	-0-					1
*02	2800	N	2007	-0-	-793	6063	480	1	1524	2	Y	3	3	8			1
							3	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

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-	7	1			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 OIL & GAS CORPORATION 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

09	1350	X	11	-0-	-1339	-0-	11	2			N	-0-					19
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					19
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					19
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					19
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					19
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					19
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					19
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					19
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					19

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	N	5	5	8			80
10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	970	2	12	9	N	11	11	8			80
11	930	N	470	-0-	-460	-0-	466	2	4	9	N	4	4	8			80
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					80
01	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					80
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1168	2	54	9	N	49					129

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					79
10	0		67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					79
11	138	N	71	-0-	-67	-0-	71	2			N	-0-					79
12	0		69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					79
01	0		55	-0-	55	124	55	3			N	-0-					79
02	190	N	66	-0-	-124	-0-	66	3			N	-0-					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
11	137	N	71	-0-	-66	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	0		69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					-0-
01	0		54	-0-	54	123	54	3			N	-0-					-0-
02	188	N	65	-0-	-123	-0-	65	3			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	3	Y	-0-	2	1			8
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	Y	10					18
							11	9									
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					18
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					18
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	3	Y	-0-					18
*02	56	N	38	-0-	-18	-0-	10	1	28	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	1710	N	1204	-0-	-506	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
12	0		15	-0-	15	61	15	3			Y	-0-					-0-
01	0		884	-0-	884	945	884	3			Y	-0-					-0-
02	2348	N	1403	-0-	-945	-0-	1403	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-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
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-					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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					24
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	Y	-0-					26
10	0		347	-0-	347	347	9	1	338	3	Y	-0-					26
11	0		369	-0-	369	716	5	1	364	3	Y	-0-					26
12	0		423	-0-	423	1139	423	3			Y	-0-					26
01	0		432	-0-	432	1571	432	3			Y	-0-					26
02	1893	N	322	-0-	-1571	-0-	322	3			Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	-0-					29
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					29
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					29
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					29
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					29
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					29

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					29
10	0		188	-0-	188	188	19	1	169	3	Y	-0-					29
11	0		184	-0-	184	372	14	1	170	3	Y	-0-					29
12	0		186	-0-	186	558	13	1	173	3	Y	-0-					29
01	0		192	-0-	192	750	14	1	178	3	Y	-0-					29
02	932	N	182	-0-	-750	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					29

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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

09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	713	3	Y	-0-					43
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	-0-					43
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					43
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					43
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	-0-					43
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					43

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	200	1	1952	3	Y	20	7	1			21
							22	9									
10	0		2338	-0-	2338	2338	166	1	2166	3	Y	5	21	1			5
							6	9									
11	0		2241	-0-	2241	4579	237	1	1997	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	0		1908	-0-	1908	6487	137	1	1764	3	Y	6					10
							7	9									
01	0		2112	-0-	2112	8599	202	1	1877	3	Y	30	9	1			31
							33	9									
02	2800	N	1673	-0-	-1127	7472	190	1	1458	3	Y	23	42	1			12
							25	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	8	1	555	3	Y	-0-					35
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	396	3	Y	-0-					35
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	4	1	342	3	Y	-0-					35
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					35
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					35
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	192	3			Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

09	5220	X	4819	-0-	-401	-0-	436	1	4253	3	N	118	176	1	1	8	136
							130	9									
10	5394	X	5241	-0-	-153	-0-	362	1	4722	3	N	143	151	1	4	8	124
							157	9									
11	5220	X	4117	-0-	-1103	-0-	420	1	3542	3	N	141	172	1	5	8	88
							155	9									
12	5270	X	4104	-0-	-1166	-0-	286	1	3697	3	N	110	1	8			197
							121	9									
01	5239	X	5206	-0-	-33	-0-	489	1	4548	3	N	154	173	1	2	8	176
							169	9									
02	4732	X	4402	-0-	-330	-0-	472	1	3615	3	N	286	313	1			149
							315	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	3000	N	7055	-0-	4055	9261	474	1	6562	3	N	17					111
							19	9									
10	3100	N	4367	-0-	1267	10528	449	1	3905	3	N	12					123
							13	9									
11	14759	X	4231	-0-	-10528	-0-	326	1	3876	3	N	26					149
							29	9									
12	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	144	1	1860	3	N	19					168
							21	9									
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	216	1	2717	3	N	26					194
							29	9									
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	194	1	2362	3	N	17					211
							19	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	3	N	-0-					152
10	0		1380	-0-	1380	1380	37	1	1334	3	N	8					160
							9	9									
11	0		1347	-0-	1347	2727	17	1	1327	3	N	3					163
							3	9									
12	0		1225	-0-	1225	3952	1217	3	8	9	N	7					170
01	0		1164	-0-	1164	5116	1156	3	8	9	N	7					177
02	2800	N	1011	-0-	-1789	3327	1004	3	7	9	N	6					183

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

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

09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					46
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					46
11	1740	X	1718	-0-	-22	-0-	1716	2	2	9	N	2					48
12	1798	X	1505	-0-	-293	-0-	1505	2			N	-0-					48
01	1798	X	342	-0-	-1456	-0-	342	2			N	-0-					48
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					48

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

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

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					23
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					23
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					23
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					23
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					23
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					23

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	7					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		1631	-0-	1631	1631	1598	2	33	9	N	30					90
12	0		570	-0-	570	2201	546	2	24	9	N	22					112
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	1147					N	NO RPT					112
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					112

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	297 105	1 9	1527	2	Y	95	46	1			49
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	188	1	1394	2	Y	-0-					49
11	1050	N	718	-0-	-332	-0-	153 12	1 9	553	2	Y	11					60
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	57	1	304	2	Y	-0-					60
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	205	1	2009	2	Y	-0-					60
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					60

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	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	213 105	1 9	1100	2	Y	95	143	1			49
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	339	1	2523	2	Y	-0-					49
11	3750	X	1642	-0-	-2108	-0-	357	1	1285	2	Y	-0-					49
12	3100	X	2228	-0-	-872	-0-	351	1	1877	2	Y	-0-					49
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	305	1	3001	2	Y	-0-					49
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					49

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ	G-10	784	-0-	784	1453	136	1	647	2	Y	1					11
							1	9									
10	0		735	-0-	735	2188	124	1	611	2	Y	-0-					11
11	0		880	-0-	880	3068	159	1	708	2	Y	12					23
							13	9									
12	0		952	-0-	952	4020	191	1	760	2	Y	1					24
							1	9									
01	3100	N	924	-0-	-2176	1844	209	1	705	2	Y	9					33
							10	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1844					Y	NO RPT					33

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	DLQ G-10		1642	-0-	1642	3750	285	1	1355	2	Y	2					22
							2	9									
10	0		7295	-0-	7295	11045	1229	1	6066	2	Y	-0-					22
11	0		1460	-0-	1460	12505	262	1	1172	2	Y	24					46
							26	9									
12	0		1790	-0-	1790	14295	359	1	1429	2	Y	2					48
							2	9									
01	15929	X	1634	-0-	-14295	-0-	368	1	1247	2	Y	17					65
							19	9									
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					65

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		15	-0-	15	15	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	1					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					1
01	T. A.		15	-0-	15	30	3	1	12	2	Y	-0-					1
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					1

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-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

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	DLQ G-10		301	-0-	301	429	52 2	1 9	247	2	Y	2					18
10	0		684	-0-	684	1113	115	1	569	2	Y	-0-					18
11	0		634	-0-	634	1747	112 22	1 9	500	2	Y	20					38
12	0		620	-0-	620	2367	124 2	1 9	494	2	Y	2					40
01	3100	N	772	-0-	-2328	39	173 15	1 9	584	2	Y	14					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					54

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	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		863	-0-	863	863	844	2	19	9	N	17					105
10	0		-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					105
11	0		-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					105
12	0		782	-0-	782	1645	765	2	17	9	N	15					120
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1645					N	NO RPT					120
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1645					N	NO RPT					120

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	-147	-0-	124	1	179	2	N	-0-					27
10	0		398	-0-	398	398	113	1	285	2	N	-0-					27
11	0		354	-0-	354	752	124	1	230	2	N	-0-					27
12	0		603	-0-	603	1355	135	1	468	2	N	-0-					27
01	0		622	-0-	622	1977	101	1	521	2	N	-0-					27
*02	2642	N	665	-0-	-1977	-0-	113	1	552	2	N	-0-					27

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22

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	2310	X	913	-0-	-1397	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1074	-0-	-972	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	0		971	-0-	971	971	971	2			N	-0-					-0-
12	0		864	-0-	864	1835	864	2			N	-0-					-0-
01	3005	X	1170	-0-	-1835	-0-	1115	2	55	9	N	50					50
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					50

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1167	-0-	-1323	-0-	1167	2			Y	-0-					180
10	2945	X	2119	-0-	-826	-0-	2090	2	29	9	Y	26	99	1			107
11	0		1767	-0-	1767	1767	1767	2			Y	-0-	80	1			27
12	0		1549	-0-	1549	3316	1549	2			Y	-0-	27	7			-0-
01	5987	X	2671	-0-	-3316	-0-	2638	2	33	9	Y	30					30
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	Y	5					35

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					90
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					90
12	0		150	-0-	150	152	150	2			N	-0-	90	7			-0-
01	256	N	104	-0-	-152	-0-	9	2	95	9	N	86					86
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					86

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					28
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					28
11	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					28
12	0		29	-0-	29	34	29	2			N	-0-	28	7			-0-
01	1648	N	1614	-0-	-34	-0-	1526	2	88	9	N	80					80
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	N	5					85

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-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
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	0		2119	-0-	2119	2119	2119	2			N	-0-					-0-
12	0		3567	-0-	3567	5686	3560	2	7	9	N	6					6
01	8245	X	2559	-0-	-5686	-0-	2489	2	70	9	N	64					70
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2068	2	6	9	N	5					75

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1770	X	779	-0-	-991	-0-	779	2			N	-0-					37
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					37
11	0		1271	-0-	1271	1271	1246	2	25	9	N	23					60
12	0		1260	-0-	1260	2531	1260	2			N	-0-	60	7			-0-
01	3399	X	868	-0-	-2531	-0-	845	2	23	9	N	21					21
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					21

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	960	N	717	-0-	-243	-0-	685	2	32	9	Y	29	74	1			25
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1363	2			Y	-0-					25
11	0		1138	-0-	1138	1138	1138	2			Y	-0-					25
12	0		960	-0-	960	2098	960	2			Y	-0-	25	7			-0-
01	2983	N	885	-0-	-2098	-0-	879	2	6	9	Y	5					5
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					5

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	45	7			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	201	2	83	9	N	75					75
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					75

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	992	-0-	992	992	992	2			Y	-0-					-0-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2170	2	13	9	N	12	7	8			78
10	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-					78
11	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	2306	2	10	9	N	9					87
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	N	1					88
01	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	2314	2	2	9	N	2					90
*02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					90

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1269	2	15	9	N	14					157
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1241	2	20	9	N	18					175
11	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	1126	2	26	9	N	24					199
12	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2			N	-0-					199
01	1271	N	941	-0-	-330	-0-	941	2			N	-0-					199
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	1014	2			N	-0-					199

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	341	2			N	-0-					27
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					27
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					27
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					27
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					25
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					25
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					25
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					25
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					25

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					26
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					26
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					26
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					26
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					26
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					26

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					72
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					72
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					72
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					72
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					72
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					72

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

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

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14205	2	113	9	N	103	74	1	1	8	97
10	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14376	2	57	9	N	52					149
11	14160	X	13724	-0-	-436	-0-	13614	2	110	9	N	100	80	1			169
12	14632	X	14046	-0-	-586	-0-	13983	2	63	9	N	57	166	1	3	8	57
01	14787	X	13714	-0-	-1073	-0-	13662	2	52	9	N	47					104
02	13356	X	12431	-0-	-925	-0-	12362	2	69	9	N	63	10	8			157

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	24390	X	24194	-0-	-196	-0-	24084	2	110	9	N	100					150
10	24761	X	24761	-0-	-0-	-0-	24651	2	110	9	N	100	166	1			84
11	24300	X	23686	-0-	-614	-0-	23572	2	114	9	N	104	4	8			184
12	25110	X	24230	-0-	-880	-0-	24108	2	122	9	N	111	179	1	11	8	105
01	25110	X	24134	-0-	-976	-0-	23973	2	161	9	N	146	166	1			85
02	22568	X	21481	-0-	-1087	-0-	21356	2	125	9	N	114	17	8			182

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	13170	X	12735	-0-	-435	-0-	12660	2	75	9	N	68					130
10	13578	X	13042	-0-	-536	-0-	12857	2	185	9	N	168	178	1			120
11	13080	X	12464	-0-	-616	-0-	12377	2	87	9	N	79	2	8			197
12	12989	X	12526	-0-	-463	-0-	12469	2	57	9	N	52	174	1	11	8	64
01	13175	X	13090	-0-	-85	-0-	13035	2	55	9	N	50					114
02	11900	X	11788	-0-	-112	-0-	11675	2	113	9	N	103	175	1	15	8	27

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

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

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 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936

HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	126	-0-	-8124	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	0		8807	-0-	8807	8807	8807	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	8807					N	-0-					-0-
12	0		1217	-0-	1217	10024	1217	2			N	-0-					-0-
01	0		10113	-0-	10113	20137	10113	2			N	-0-					-0-
02	28740	X	8603	-0-	-20137	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	0		5944	-0-	5944	5944	5944	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5944					N	-0-					-0-
12	0		2910	-0-	2910	8854	2910	2			N	-0-					-0-
01	0		1337	-0-	1337	10191	1337	2			N	-0-					-0-
02	15752	X	5561	-0-	-10191	-0-	5561	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

09	38460	X	19321	-0-	-19139	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
10	0		3313	-0-	3313	3313	3313	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3313					N	-0-					-0-
12	0		4439	-0-	4439	7752	4439	2			N	-0-					-0-
01	0		55537	-0-	55537	63289	55537	2			N	-0-					-0-
02	92872	X	29583	-0-	-63289	-0-	29583	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					360
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					360
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					360
12	0		67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					360
*01	126	N	59	-0-	-67	-0-	59	2			N	-0-					360
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					360

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254

09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	553	2	37	9	N	34					189
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15					204
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	533	2	24	9	N	22	176	1			50
12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	614	2	43	9	N	39					89
*01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	643	2	105	9	N	95	89	7			95
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		82	-0-	82	82	8 1	1 9	73	3	Y	1					9
10	0		69	-0-	69	151	7 1	1 9	61	3	Y	1					10
11	0		3	-0-	3	154	3	3			Y	-0-					10
12	0		560	-0-	560	714	57 6	1 9	497	3	Y	5	7	1			8
01	0		104	-0-	104	818	11 1	1 9	92	3	Y	1					9
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	815					Y	NO RPT					9

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	12	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	40	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	15	1	12	3	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	1470	X	1196	-0-	-274	-0-	1192	3	4	9	Y	4	11	1			12
10	1519	X	1308	-0-	-211	-0-	1304	3	4	9	Y	4					16
11	1470	X	852	-0-	-618	-0-	850	3	2	9	Y	2					18
12	1488	X	1176	-0-	-312	-0-	1170	3	6	9	Y	5	11	1			12
01	1302	X	1084	-0-	-218	-0-	1077	3	7	9	Y	6					18
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22					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-

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-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	296	-0-	-274	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
10	589	X	200	-0-	-389	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	570	X	178	-0-	-392	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	341	X	121	-0-	-220	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	341	X	70	-0-	-271	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-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	360	N	311	-0-	-49	-0-	270	1	41	9	N	37	164	1			80
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	290	1	50	9	N	45					125
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	282	1	39	9	N	35					160
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	171	1	22	9	N	20					180
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	240	1	156	9	N	142					322
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					322

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			Y	-0-	162	1			69
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	1	1	9	Y	1					70
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	659	1	21	9	Y	19					89
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	416	1	17	9	Y	15					104
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			Y	-0-					104
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					104

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-					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

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		10	-0-		10	10	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		38	-0-		38	48	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	48					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	48					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		56	-0-		56	104	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	104					Y	NO RPT			-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2 EXT		30	-0-		30	30	9	1	21	3	Y	-0-			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	30					Y	-0-			9
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	30					Y	-0-			9
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	30					Y	-0-			9
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	30					Y	NO RPT			9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			47
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			47
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			47
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			47
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			47
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			47

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-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	150	N	87	-0-		-63	-0-	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	159	-0-		-58	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	85	-0-		-95	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	155	N	50	-0-		-105	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-		-84	-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-			87
10	14B2 EXT		87	-0-		87	87	4	1	83	3	Y	-0-			87
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	87					Y	-0-			87
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	87					Y	-0-			87
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	87					Y	-0-			87
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	87					Y	NO RPT			87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5605	-0-		-275	-0-	551	1	5054	3	Y	-0-			-0-
10	5673	X	5487	-0-		-186	-0-	535	1	4952	3	Y	-0-			-0-
11	5580	X	5245	-0-		-335	-0-	523	1	4722	3	Y	-0-			-0-
12	5797	X	5307	-0-		-490	-0-	545	1	4762	3	Y	-0-			-0-
01	5797	X	5318	-0-		-479	-0-	549	1	4769	3	Y	-0-			-0-
02	5236	X	NO RPT	-0-		-5236	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6967	-0-	-503	-0-	683	1	6274	3	Y	9	12	1			12
							10	9									
10	7719	X	7325	-0-	-394	-0-	713	1	6601	3	Y	10	6	1			16
							11	9									
11	7410	X	7129	-0-	-281	-0-	709	1	6407	3	Y	12	13	1			15
							13	9									
12	7285	X	6342	-0-	-943	-0-	650	1	5681	3	Y	10	13	1			12
							11	9									
01	7316	X	5887	-0-	-1429	-0-	606	1	5268	3	Y	12	6	1	1	8	17
							13	9									
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					17

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-793	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	428	-0-	-223	-0-	42	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	186	1	1682	3	Y	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	196	1	1716	3	Y	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	183	1	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	6906	-0-	-6744	-0-	6848	3	58	9	Y	53	165	1			181
10	14105	X	6573	-0-	-7532	-0-	6504	3	69	9	Y	63					244
11	13650	X	5590	-0-	-8060	-0-	5551	3	39	9	Y	35					279
12	10261	X	3652	-0-	-6609	-0-	3615	3	37	9	Y	34	166	1			147
01	8587	X	1193	-0-	-7394	-0-	1173	3	20	9	Y	18					165
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					165

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6514	-0-	-686	-0-	6514	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	6661	-0-	-779	-0-	6661	3			Y	-0-					-0-
11	6870	X	6527	-0-	-343	-0-	6527	3			Y	-0-					-0-
12	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	6675	3			Y	-0-					-0-
01	7099	X	6606	-0-	-493	-0-	6605	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	12273	-0-	-927	-0-	1192	1	10943	3	Y	125	165	1			157
							138	9									
10	13392	X	13228	-0-	-164	-0-	1275	1	11799	3	Y	140	82	1			215
							154	9									
11	12840	X	12355	-0-	-485	-0-	1215	1	10974	3	Y	151	172	1			194
							166	9									
12	13268	X	12019	-0-	-1249	-0-	1219	1	10647	3	Y	139	172	1			161
							153	9									
01	13268	X	12454	-0-	-814	-0-	1266	1	11011	3	Y	161	86	1	1	8	235
							177	9									
02	11956	X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					Y	NO RPT					235

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		4031	-0-	4031	12027	655	1	3264	3	Y	102	93	1			141
							112	9									
10	0		3997	-0-	3997	16024	542	1	3303	3	Y	138	120	1			159
							152	9									
11	0		3820	-0-	3820	19844	531	1	3158	3	Y	119	136	1			142
							131	9									
12	0		2970	-0-	2970	22814	523	1	2362	3	Y	77					219
							85	9									
01	0		874	-0-	874	23688	465	1	229	3	Y	164	132	1			251
							180	9									
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	19936					Y	NO RPT					251

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	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	728	1	6686	3	Y	30					189
							33	9									
10	7967	X	7542	-0-	-425	-0-	733	1	6787	3	Y	20					209
							22	9									
11	7710	X	7227	-0-	-483	-0-	716	1	6469	3	Y	38					247
							42	9									
12	7781	X	6384	-0-	-1397	-0-	651	1	5689	3	Y	40	167	1			120
							44	9									
01	7719	X	7444	-0-	-275	-0-	765	1	6647	3	Y	29	1	8			148
							32	9									
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					148

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	12630	X	12100	-0-	-530	-0-	499	1	11463	3	Y	125	136	1			115
							138	9									
10	12834	X	12264	-0-	-570	-0-	531	1	11610	3	Y	112	70	1			157
							123	9									
11	12150	X	11825	-0-	-325	-0-	501	1	11174	3	Y	136	71	1			222
							150	9									
12	12555	X	11556	-0-	-999	-0-	480	1	10942	3	Y	122	140	1			204
							134	9									
01	12493	X	12140	-0-	-353	-0-	555	1	11453	3	Y	120	141	1			183
							132	9									
02	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					183

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	6750	X	6358	-0-	-392	-0-	1556	1	4700	3	Y	93	97	1			45
							102	9									
10	6975	X	5033	-0-	-1942	-0-	1405	1	3537	3	Y	83	77	1			51
							91	9									
11	4650	X	4062	-0-	-588	-0-	1113	1	2873	3	Y	69	52	1			68
							76	9									
12	6572	X	2580	-0-	-3992	-0-	1073	1	1417	3	Y	82	75	1			75
							90	9									
01	6572	X	466	-0-	-6106	-0-	385	1	81	9	Y	74	104	1			45
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6909	-0-	-801	-0-	287	1	6589	3	Y	30					141
							33	9									
10	7812	X	7171	-0-	-641	-0-	303	1	6625	3	Y	221	183	1			179
							243	9									
11	7290	X	6493	-0-	-797	-0-	276	1	6163	3	Y	49	92	1			136
							54	9									
12	7533	X	6258	-0-	-1275	-0-	262	1	5961	3	Y	32	93	1			75
							35	9									
01	7347	X	6232	-0-	-1115	-0-	295	1	5895	3	Y	38					113
							42	9									
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					113

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	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	404	1	5586	3	Y	19	51	1			40
							21	9									
10	6107	X	6047	-0-	-60	-0-	525	1	5494	3	Y	25	34	1			31
							28	9									
11	5910	X	4560	-0-	-1350	-0-	481	1	4056	3	Y	21	26	1			26
							23	9									
12	6107	X	5235	-0-	-872	-0-	553	1	4667	3	Y	14					40
							15	9									
01	6107	X	6018	-0-	-89	-0-	467	1	5517	3	Y	31	24	1			47
							34	9									
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					47

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	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	501	1	3281	3	Y	-0-					-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	478	1	2940	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	518	1	3441	3	Y	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	574	1	3410	3	Y	1					1
							1	9									
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	565	1	3207	3	Y	-0-					1
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					1

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	7920	X	4797	-0-	-3123	-0-	488	1	4275	3	Y	31	34	1			15
							34	9									
10	8184	X	3255	-0-	-4929	-0-	938	1	2286	3	Y	28	26	1			17
							31	9									
11	7890	X	5014	-0-	-2876	-0-	1039	1	3947	3	Y	25	17	1			25
							28	9									
12	7285	X	6035	-0-	-1250	-0-	1043	1	4961	3	Y	28	27	1			26
							31	9									
01	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	1335	1	5015	3	Y	50	45	1			31
							55	9									
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					31

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	457	1	10499	3	Y	63	69	1			58
							69	9									
10	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	488	1	10664	3	Y	56	35	1			79
							62	9									
11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	460	1	10253	3	Y	69	36	1			112
							76	9									
12	10354	X	10340	-0-	-14	-0-	432	1	9840	3	Y	62	71	1			103
							68	9									
01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	514	1	10607	3	Y	61	71	1			93
							67	9									
02	10248	X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					Y	NO RPT					93

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	9810	X	7437	-0-	-2373	-0-	761	1	6676	3	Y	-0-					-0-
10	9734	X	7201	-0-	-2533	-0-	1155	1	6046	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7097	-0-	-613	-0-	1412	1	5685	3	Y	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	1247	1	6555	3	Y	-0-					-0-
01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	1649	1	6492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3090	-0-	-240	-0-	421	1	2656	3	Y	12	34	1			26
							13	9									
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	460	1	3058	3	Y	17	23	1			20
							19	9									
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	545	1	3229	3	Y	15	18	1			17
							17	9									
12	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	585	1	2191	3	Y	9					26
							10	9									
01	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	649	1	2239	3	Y	21	16	1			31
							23	9									
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					31

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	5730	X	5041	-0-	-689	-0-	509	1	4464	3	Y	62	67	1			30
							68	9									
10	5735	X	5226	-0-	-509	-0-	437	1	4730	3	Y	54	51	1			33
							59	9									
11	5580	X	5538	-0-	-42	-0-	475	1	5006	3	Y	52	34	1			51
							57	9									
12	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	509	1	5037	3	Y	53	55	1			49
							58	9									
01	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	546	1	4890	3	Y	102	89	1			62
							112	9									
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940	X	12681	-0-	-2259	-0-	1291	1	11318	3	Y	65	69	1			31
							72	9									
10	15438	X	13098	-0-	-2340	-0-	1102	1	11933	3	Y	57	53	1			35
							63	9									
11	14940	X	12097	-0-	-2843	-0-	1043	1	10997	3	Y	52	36	1			51
							57	9									
12	14632	X	12118	-0-	-2514	-0-	1107	1	10950	3	Y	55	55	1			51
							61	9									
01	14074	X	12769	-0-	-1305	-0-	1271	1	11386	3	Y	102	91	1			62
							112	9									
02	11844	X	NO RPT	-0-	-11844	-0-					Y	NO RPT					62

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	5040	X	3851	-0-	-1189	-0-	652	1	3105	3	Y	85					191
							94	9									
10	5301	X	3833	-0-	-1468	-0-	662	1	3101	3	Y	64	127	1			128
							70	9									
11	5130	X	3886	-0-	-1244	-0-	661	1	3160	3	Y	59					187
							65	9									
12	5301	X	3185	-0-	-2116	-0-	458	1	2643	3	Y	76					263
							84	9									
01	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	635	1	3566	3	Y	96					359
							106	9									
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					359

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	5490	X	5246	-0-	-244	-0-	752	1	4480	3	Y	13					29
							14	9									
10	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	752	1	4363	3	Y	9	19	1			19
							10	9									
11	5490	X	4607	-0-	-883	-0-	774	1	3822	3	Y	10					29
							11	9									
12	5673	X	3816	-0-	-1857	-0-	687	1	3115	3	Y	13					42
							14	9									
01	5425	X	4003	-0-	-1422	-0-	579	1	3407	3	Y	15					57
							17	9									
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					57

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	15450	X	14129	-0-	-1321	-0-	587	1	13473	3	Y	63	68	1			58
							69	9									
10	15965	X	14195	-0-	-1770	-0-	618	1	13515	3	Y	56	35	1			79
							62	9									
11	15210	X	13346	-0-	-1864	-0-	569	1	12701	3	Y	69	36	1			112
							76	9									
12	15717	X	11899	-0-	-3818	-0-	497	1	11338	3	Y	58	71	1			99
							64	9									
01	15004	X	12619	-0-	-2385	-0-	581	1	11973	3	Y	59	68	1			90
							65	9									
02	13188	X	NO RPT	-0-	-13188	-0-					Y	NO RPT					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5291	-0-	-1339	-0-	760	1	4502	3	Y	26					126
							29	9									
10	6851	X	5657	-0-	-1194	-0-	791	1	4646	3	Y	200	165	1			161
							220	9									
11	5910	X	4961	-0-	-949	-0-	674	1	4237	3	Y	45	82	1			124
							50	9									
12	6107	X	4985	-0-	-1122	-0-	689	1	4264	3	Y	29	85	1			68
							32	9									
01	5952	X	4851	-0-	-1101	-0-	625	1	4186	3	Y	36					104
							40	9									
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT					104

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	10140	X	9539	-0-	-601	-0-	955	1	8372	3	Y	193	206	1			93
							212	9									
10	10323	X	9996	-0-	-327	-0-	829	1	8979	3	Y	171	159	1			105
							188	9									
11	10170	X	9928	-0-	-242	-0-	845	1	8912	3	Y	155	108	1			152
							171	9									
12	10509	X	9159	-0-	-1350	-0-	825	1	8161	3	Y	157	165	1			144
							173	9									
01	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	1034	1	9260	3	Y	304	262	1			186
							334	9									
02	9268	X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					Y	NO RPT					186

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	23130	X	22334	-0-	-796	-0-	2188	1	20090	3	Y	51	67	1			63
							56	9									
10	23901	X	23462	-0-	-439	-0-	2282	1	21117	3	Y	57	33	1			87
							63	9									
11	22590	X	21455	-0-	-1135	-0-	2132	1	19257	3	Y	60	69	1			78
							66	9									
12	23064	X	21565	-0-	-1499	-0-	2208	1	19293	3	Y	58	70	1			66
							64	9									
01	23467	X	22118	-0-	-1349	-0-	2274	1	19774	3	Y	64	35	1			95
							70	9									
02	21196	X	NO RPT	-0-	-21196	-0-					Y	NO RPT					95

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	13410	X	12368	-0-	-1042	-0-	785	1	11569	3	Y	13					30
							14	9									
10	13764	X	13183	-0-	-581	-0-	868	1	12304	3	Y	10	20	1			20
							11	9									
11	12870	X	12088	-0-	-782	-0-	774	1	11303	3	Y	10					30
							11	9									
12	13299	X	9893	-0-	-3406	-0-	543	1	9337	3	Y	12					42
							13	9									
01	13268	X	9314	-0-	-3954	-0-	459	1	8844	3	Y	10					52
							11	9									
02	11900	X	NO RPT	-0-	-11900	-0-					Y	NO RPT					52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	9679	-0-	-1481	-0-	968	1	8490	3	Y	201	215	1			97
							221	9									
10	10788	X	10469	-0-	-319	-0-	868	1	9404	3	Y	179	166	1			110
							197	9									
11	10410	X	9784	-0-	-626	-0-	833	1	8783	3	Y	153	112	1			151
							168	9									
12	10757	X	9487	-0-	-1270	-0-	854	1	8446	3	Y	170	165	1			156
							187	9									
01	10757	X	10238	-0-	-519	-0-	993	1	8896	3	Y	317	279	1			194
							349	9									
02	9464	X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					Y	NO RPT					194

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	15060	X	14792	-0-	-268	-0-	1445	1	13264	3	Y	75	99	1			94
							83	9									
10	15531	X	15070	-0-	-461	-0-	1460	1	13518	3	Y	84	49	1			129
							92	9									
11	15030	X	14178	-0-	-852	-0-	1403	1	12676	3	Y	90	103	1			116
							99	9									
12	15438	X	14215	-0-	-1223	-0-	1450	1	12671	3	Y	85	103	1			98
							94	9									
01	15438	X	13674	-0-	-1764	-0-	1400	1	12168	3	Y	96	52	1			142
							106	9									
02	13804	X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					Y	NO RPT					142

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	19110	X	18321	-0-	-789	-0-	762	1	17490	3	Y	63	69	1			58
							69	9									
10	19282	X	18386	-0-	-896	-0-	802	1	17522	3	Y	56	35	1			79
							62	9									
11	18330	X	17413	-0-	-917	-0-	744	1	16593	3	Y	69	36	1			112
							76	9									
12	18941	X	15993	-0-	-2948	-0-	669	1	15258	3	Y	60	71	1			101
							66	9									
01	18941	X	17878	-0-	-1063	-0-	824	1	16987	3	Y	61	70	1			92
							67	9									
02	17108	X	NO RPT	-0-	-17108	-0-					Y	NO RPT					92

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	585	-0-	-225	-0-	15	1	570	2	N	-0-					222
10	0		845	-0-	845	845	23	1	822	2	N	-0-					222
11	0		1311	-0-	1311	2156	106	1	1205	2	N	-0-					222
12	0		1436	-0-	1436	3592	663	1	748	2	N	23					245
							25	9									
01	0		1799	-0-	1799	5391	853	1	946	2	N	-0-					245
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	4271					N	NO RPT					245

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	3	1	124	2	N	-0-					128
10	0		124	-0-	124	124	3	1	121	2	N	-0-					128
11	0		202	-0-	202	326	16	1	186	2	N	-0-					128
12	0		957	-0-	957	1283	450	1	507	2	N	-0-					128
01	0		862	-0-	862	2145	407	1	455	2	N	-0-					128
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	1949					N	NO RPT					128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	590	2	24	9	N	22					154
10	0		671	-0-	671	671	671	2			N	-0-					154
11	0		274	-0-	274	945	274	2			N	-0-					154
12	0		472	-0-	472	1417	472	2			N	-0-					154
01	0		429	-0-	429	1846	429	2			N	-0-					154
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	1594					N	NO RPT					154

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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1523	2	15	9	N	14					36
10	0		1267	-0-	1267	1267	1267	2			N	-0-					36
11	0		1205	-0-	1205	2472	1192	3	13	9	N	12					48
12	0		1442	-0-	1442	3914	1434	2	8	9	N	7					55
01	0		2764	-0-	2764	6678	2747	2	17	9	N	15	4	8			66
02	2800	N	1532	-0-	-1268	5410	1521	2	11	9	N	10					76

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0		-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

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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					153
10	0		840	-0-	840	840	840	2			N	-0-					153
11	2080	N	1240	-0-	-840	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			153
12	0		978	-0-	978	978	978	2			N	-0-					153
01	0		970	-0-	970	1948	970	2			N	-0-					153
02	2408	N	460	-0-	-1948	-0-	460	2			N	-0-					153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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-

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	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					27
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					27
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	13	2	10	9	N	9					36
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					36
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					36
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	11	2	8	9	N	7					43

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	568	2	N	-0-					26
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	7	1	580	2	N	-0-					26
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	7	1	567	2	N	-0-					26
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	7	1	585	2	N	-0-					26
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	583	2	N	-0-					26
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	6	1	500	2	N	-0-					26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	302	2	Y	-0-					57
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	2	Y	-0-					57
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					57
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	270	2	Y	-0-					57
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	332	2	Y	-0-					57
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	Y	-0-					57

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	2	N	-0-					-0-
10	372	X	203	-0-	-169	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-0-
11	360	X	190	-0-	-170	-0-	2	1	188	2	N	-0-					-0-
12	372	X	216	-0-	-156	-0-	3	1	213	2	N	-0-					-0-
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	4	1	349	2	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	233	-0-	-118	-0-	3 4	1 9	226	2	Y	4					28
10	403	X	7	-0-	-396	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	8			28
11	300	N	7	-0-	-293	-0-	7	2			Y	-0-					28
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			28
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	8			28
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	5	1	465	2	N	-0-					98
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	3	1	253	2	N	-0-					98
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	3	1	222	2	N	-0-					98
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	N	-0-					98
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	-0-					98
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	3	1	212	2	N	-0-					98

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	Y	-0-					136
10	248	N	94	-0-	-154	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					136
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					136
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	Y	-0-					136
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					136
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	Y	-0-					136

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 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-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					95
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	T. A.		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 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	390	N	310	-0-	-80	-0-	3	1	307	2	N	-0-					27
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	-0-					27
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	4	1	353	2	N	-0-					27
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	389	2	N	3					30
							3	9									
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	5	1	388	2	N	-0-					30
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	346	2	N	5					35
							6	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	10	1	861	2	N	-0-					8
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	9	1	807	2	N	-0-					8
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	7	1	564	2	N	14					22
							15	9									
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	7	1	562	2	N	-0-					22
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	7	1	555	2	N	15					37
							17	9									
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	6	1	492	2	N	5					42
							6	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					25
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					25
11	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					25
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					25
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					25
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					25

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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		15	-0-	15	15	1	1	13	2	N	1	1	8			41
							1	9									
10	0		9	-0-	9	24	1	1	8	2	N	-0-					41
11	0		106	-0-	106	130	12	1	94	2	N	-0-					41
12	0		150	-0-	150	280	17	1	133	2	N	-0-					41
01	0		22	-0-	22	302	3	1	19	2	N	-0-					41
02	309	N	7	-0-	-302	-0-	1	1	6	2	N	-0-					41

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					25
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					25
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	0		30	-0-	30	30	3	1	27	2	N	-0-					70
10	0		16	-0-	16	46	2	1	14	2	N	-0-					70
11	0		47	-0-	47	93	6	1	41	2	N	-0-					70
12	0		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					70
01	0		20	-0-	20	113	2	1	18	2	N	-0-					70
02	132	N	19	-0-	-113	-0-	2	1	17	2	N	-0-					70

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	16	1	1395	2	N	-0-			99
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	14	1	1255	2	N	-0-			99
11	1080	N	723	-0-	-357	-0-	8	1	715	2	N	-0-			99
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	14	1	1197	2	N	-0-			99
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	16	1	1373	2	N	-0-			99
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	22	1	1824	2	N	-0-			99

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-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 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-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

09	1290	N	639	-0-	-651	-0-	7	1	632	2	Y	-0-			37
10	1333	N	763	-0-	-570	-0-	9	1	754	2	Y	-0-			37
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	13	1	1097	2	Y	-0-			37
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	11	1	955	2	Y	-0-			37
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	13	1	1132	2	Y	-0-			37
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	18	1	1512	2	Y	-0-			37

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			7
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			7
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			7
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			7
01	248	X	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					25
11	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					25
12	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					25
02	37	N	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-					25

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					25
10	0		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					25
11	0		65	-0-	65	164	65	2			N	-0-					25
12	0		2	-0-	2	166	2	2			N	-0-					25
01	0		80	-0-	80	246	80	2			N	-0-					25
02	292	N	46	-0-	-246	-0-	46	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2022

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	7	1	639	2	Y	-0-					45
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	558	2	Y	-0-					45
11	660 N	548	-0-	-112	-0-	6	1	542	2	Y	-0-					45
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	Y	-0-					45
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	7	1	613	2	Y	-0-					45
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	12	1	986	2	Y	-0-					45

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

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

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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	2070	X	1567	-0-	-503	-0-	129 4	1 9	1434	2	N	4					79
10	2139	X	1299	-0-	-840	-0-	102	1	1197	2	N	-0-					79
11	2400	X	1587	-0-	-813	-0-	120	1	1467	2	N	-0-					79
12	2480	X	1929	-0-	-551	-0-	153	1	1776	2	N	-0-					79
01	2480	X	2097	-0-	-383	-0-	171	1	1926	2	N	-0-					79
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	179 1	1 9	2030	2	N	1					80

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-					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

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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	342	-0-	-108	-0-	4 2	1 9	336	2	N	2	2	8			25
10	310	X	256	-0-	-54	-0-	3	1	253	2	N	-0-					25
11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	N	-0-					25
12	310	X	247	-0-	-63	-0-	3 3	1 9	241	2	N	3	3	8			25
01	341	X	339	-0-	-2	-0-	4	1	335	2	N	-0-					25
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	3	1	231	2	N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	457	2	N	2	2	8			27
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	893	2	N	2	2	8			27
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	N	3	3	8			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	731	-0-	-469	-0-	8 2	1 9	721	2	N	2	2	8			-0-
10	775	X	518	-0-	-257	-0-	6 2	1 9	510	2	N	2	2	8			-0-
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	10	1	848	2	N	-0-					-0-
12	744	X	623	-0-	-121	-0-	7	1	616	2	N	-0-					-0-
01	744	X	707	-0-	-37	-0-	8 4	1 9	695	2	N	4	4	8			-0-
02	812	N	630	-0-	-182	-0-	7 3	1 9	620	2	N	3	3	8			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	N	-0-					25
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	2	1	178	2	N	-0-					25
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	1	1	87	2	N	-0-					25
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					25
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	1	1	55	2	N	-0-					25
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	N	-0-					26
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	N	-0-					26
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	3	1	280	2	N	-0-					26
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	N	-0-					26
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-					26
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	2	1	199	2	N	-0-					26

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-					149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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

09	14B2 EXT	660	-0-	660	2297	7	1	653	2	N	-0-					65
10	0	605	-0-	605	2902	7	1	594	2	N	4					69
						4	9									
11	0	805	-0-	805	3707	9	1	782	2	N	13					82
						14	9									
12	0	626	-0-	626	4333	7	1	610	2	N	8					90
						9	9									
01	0	832	-0-	832	5165	10	1	822	2	N	-0-					90
02	2800 N	654	-0-	-2146	3019	8	1	646	2	N	-0-					90

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

09	1890 X	1852	-0-	-38	-0-	21	1	1829	2	N	2	2	8			29
						2	9									
10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	21	1	1876	2	N	82	1	8			110
						90	9									
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	26	1	2245	2	N	1	1	8			110
						1	9									
12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	45	1	3737	2	N	-0-					110
01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	33	1	2828	2	N	1	1	8			110
						1	9									
02	2800 N	2890	-0-	90	90	34	1	2841	2	N	14	2	8			122
						15	9									

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	1073	1	1622	2	N	75	5	8			172
						83	9									
10	2356 X	1758	-0-	-598	-0-	782	1	922	2	N	49	169	1	3	8	49
						54	9									
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	867	1	2033	2	N	66	5	8			110
						73	9									
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	742	1	1878	2	N	79	157	1	7	8	25
						87	9									
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	936	1	1739	2	N	49	4	8			70
						54	9									
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	764	1	1449	2	N	59	10	8			119
						65	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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

09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	7	1	596	2	N	-0-					15
10	682	X	339	-0-	-343	-0-	4	1	335	2	N	-0-					15
11	720	X	189	-0-	-531	-0-	2	1	187	2	N	-0-					15
12	744	X	96	-0-	-648	-0-	1	1	95	2	N	-0-					15
01	744	X	712	-0-	-32	-0-	8	1	704	2	N	-0-					15
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	1	1	119	2	N	6	6	8			15
							7	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8460	X	7891	-0-	-569	-0-	88	1	7801	2	N	2	2	8			255
							2	9									
10	8525	X	7531	-0-	-994	-0-	85	1	7443	2	N	3	3	8			255
							3	9									
11	8250	X	7812	-0-	-438	-0-	91	1	7720	2	N	1	1	8			255
							1	9									
12	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	183	1	15372	2	N	2	2	8			255
							2	9									
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	96	1	8203	2	N	3	3	8			255
							3	9									
02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	89	1	7479	2	N	1	179	1	5	5	71
							1	9					1	8			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	121	1			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

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	0		113	-0-	113	113	15	1	98	2	Y	-0-					140
11	0		392	-0-	392	505	53	1	339	2	Y	-0-					140
12	0		76	-0-	76	581	11	1	65	2	Y	-0-					140
01	0		154	-0-	154	735	23	1	131	2	Y	-0-					140
02	2088	X	1353	-0-	-735	-0-	195	1	1152	2	Y	5	5	8			140
							6	9									

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	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	780	1	18850	2	Y	304	362	1	14	8	142
							334	9									
10	19220	X	18063	-0-	-1157	-0-	806	1	16968	2	Y	263	169	1	13	8	223
							289	9									
11	17550	X	13861	-0-	-3689	-0-	676	1	12963	2	Y	202	180	1	4	8	241
							222	9									
12	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	806	1	14248	2	Y	341	359	1	7	8	216
							375	9									
01	20615	X	16872	-0-	-3743	-0-	806	1	15884	2	Y	165	180	1	12	8	189
							182	9									
02	18620	X	14963	-0-	-3657	-0-	728	1	13903	2	Y	302	180	1	23	8	288
							332	9									

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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3601	-0-		-1019	-0-	40	1	3535	2	N	24	5	8			84
								26	9									
10	4619	X	3554	-0-		-1065	-0-	39	1	3438	2	N	70	5	8			149
								77	9									
11	4200	X	4170	-0-		-30	-0-	48	1	4089	2	N	30	7	8			172
								33	9									
12	4278	X	3699	-0-		-579	-0-	43	1	3594	2	N	56	7	8			221
								62	9									
01	4185	X	3511	-0-		-674	-0-	40	1	3446	2	N	23	187	1	7	8	50
								25	9									
02	3892	X	3305	-0-		-587	-0-	38	1	3243	2	N	22	3	8			69
								24	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5169	-0-		-261	-0-	57	1	5076	2	N	33	3	8			194
								36	9									
10	5270	X	5038	-0-		-232	-0-	56	1	4939	2	N	39	166	1	7	8	60
								43	9									
11	5100	X	4978	-0-		-122	-0-	57	1	4862	2	N	54	7	8			107
								59	9									
12	5270	X	4958	-0-		-312	-0-	58	1	4848	2	N	47	7	8			147
								52	9									
01	5332	X	5055	-0-		-277	-0-	58	1	4938	2	N	54	174	1			27
								59	9									
02	4816	X	4202	-0-		-614	-0-	49	1	4111	2	N	38	6	8			59
								42	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5616	-0-		-294	-0-	62	1	5503	2	N	46	14	8			119
								51	9									
10	5890	X	5732	-0-		-158	-0-	64	1	5610	2	N	53	13	8			159
								58	9									
11	5724	X	5724	-0-		-0-	-0-	65	1	5560	2	N	90	20	8			229
								99	9									
12	5707	X	5707	-0-		-0-	-0-	67	1	5601	2	N	35	179	1	21	8	64
								39	9									
01	5797	X	5545	-0-		-252	-0-	64	1	5430	2	N	46	21	8			89
								51	9									
02	5348	X	5089	-0-		-259	-0-	59	1	4954	2	N	69	17	8			141
								76	9									

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5221	-0-		-479	-0-	58	1	5152	2	N	10	10	8			33
								11	9									
10	5766	X	5381	-0-		-385	-0-	60	1	5309	2	N	11	11	8			33
								12	9									
11	5400	X	5258	-0-		-142	-0-	61	1	5184	2	N	12	12	8			33
								13	9									
12	5518	X	5312	-0-		-206	-0-	62	1	5230	2	N	18	18	8			33
								20	9									
01	5487	X	5223	-0-		-264	-0-	60	1	5142	2	N	19	18	8			34
								21	9									
02	4900	X	4748	-0-		-152	-0-	56	1	4682	2	N	9	9	8			34
								10	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	12450	X	10081	-0-	-2369	-0-	830	1	9214	2	N	34	172	1	4	8	35
							37	9									
10	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	897	1	10536	2	N	23	3	8			55
							25	9									
11	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	843	1	10279	2	N	139	2	8			192
							153	9									
12	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	854	1	9920	2	N	73	177	1	3	8	85
							80	9									
01	11470	X	10290	-0-	-1180	-0-	835	1	9387	2	N	62	2	8			145
							68	9									
02	10528	X	9397	-0-	-1131	-0-	756	1	8585	2	N	51	4	8			192
							56	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

09	9960	X	9799	-0-	-161	-0-	108	1	9525	2	N	151	168	1	15	8	75
							166	9									
10	10292	X	10025	-0-	-267	-0-	111	1	9728	2	N	169	180	1	15	8	49
							186	9									
11	9840	X	8892	-0-	-948	-0-	101	1	8612	2	N	163	18	8			194
							179	9									
12	9982	X	8129	-0-	-1853	-0-	95	1	7936	2	N	89	180	1	9	8	94
							98	9									
01	10137	X	8439	-0-	-1698	-0-	97	1	8217	2	N	114	14	8			194
							125	9									
02	9156	X	6826	-0-	-2330	-0-	78	1	6580	2	N	153	170	1	17	8	160
							168	9									

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

09	450	X	173	-0-	-277	-0-	2	1	171	2	N	-0-					27
10	465	X	167	-0-	-298	-0-	2	1	165	2	N	-0-					27
11	450	X	161	-0-	-289	-0-	2	1	159	2	N	-0-					27
12	465	X	168	-0-	-297	-0-	2	1	166	2	N	-0-					27
01	217	X	160	-0-	-57	-0-	2	1	158	2	N	-0-					27
02	168	X	147	-0-	-21	-0-	2	1	145	2	N	-0-					27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

09	6690	X	2043	-0-	-4647	-0-	23	1	2006	2	N	13	1	8			82
							14	9									
10	6820	X	5036	-0-	-1784	-0-	56	1	4917	2	N	57	2	8			137
							63	9									
11	6480	X	3727	-0-	-2753	-0-	43	1	3683	2	N	1	1	8			137
							1	9									
12	5549	X	4650	-0-	-899	-0-	54	1	4532	2	N	58	1	8			194
							64	9									
01	5022	X	4877	-0-	-145	-0-	56	1	4800	2	N	19	2	8			211
							21	9									
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	62	1	5220	2	N	57	172	1	6	8	90
							63	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7181	-0-	-709	-0-	80	1	7090	2	N	10	10	8			171
							11	9									
10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	93	1	8166	2	N	11	11	8			171
							12	9									
11	7470	X	6613	-0-	-857	-0-	77	1	6519	2	N	15	15	8			171
							17	9									
12	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	98	1	8231	2	N	23	23	8			171
							25	9									
01	8277	X	8108	-0-	-169	-0-	94	1	7986	2	N	25	25	8			171
							28	9									
02	7476	X	6395	-0-	-1081	-0-	75	1	6301	2	N	17	17	8			171
							19	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6044	-0-	-556	-0-	66	1	5886	2	N	84	169	1	9	8	47
							92	9									
10	6541	X	5802	-0-	-739	-0-	65	1	5675	2	N	56	6	8			97
							62	9									
11	6270	X	6158	-0-	-112	-0-	71	1	6017	2	N	64	12	8			149
							70	9									
12	6293	X	5742	-0-	-551	-0-	67	1	5605	2	N	64	12	8			201
							70	9									
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	75	1	6347	2	N	84	186	1	20	8	79
							92	9									
02	5740	X	5126	-0-	-614	-0-	59	1	4995	2	N	65	12	8			132
							72	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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, 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	7380	X	6971	-0-	-409	-0-	77	1	6842	2	N	47	14	8			170
							52	9									
10	7440	X	7195	-0-	-245	-0-	80	1	7075	2	N	36	8	8			198
							40	9									
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	81	1	6884	2	N	31	6	8			223
							34	9									
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	84	1	7071	2	N	39	11	8			251
							43	9									
01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	85	1	7247	2	N	50	16	8			285
							55	9									
02	6524	X	6424	-0-	-100	-0-	74	1	6237	2	N	103	183	1	16	8	189
							113	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

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	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	61	1	5391	2	N	44	11	8			164
							48	9									
10	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	59	1	5165	2	N	39	11	8			192
							43	9									
11	5160	X	4778	-0-	-382	-0-	55	1	4684	2	N	35	10	8			217
							39	9									
12	5239	X	4974	-0-	-265	-0-	58	1	4863	2	N	48	185	1	15	8	65
							53	9									
01	5673	X	5171	-0-	-502	-0-	59	1	5037	2	N	68	25	8			108
							75	9									
02	5124	X	4663	-0-	-461	-0-	54	1	4574	2	N	32	17	8			123
							35	9									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

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	4920	X	3550	-0-	-1370	-0-	39	1	3472	2	N	35	8	8			59
							39	9									
10	5084	X	4042	-0-	-1042	-0-	45	1	3943	2	N	49	3	8			105
							54	9									
11	4830	X	3786	-0-	-1044	-0-	43	1	3703	2	N	36	4	8			137
							40	9									
12	4836	X	3100	-0-	-1736	-0-	36	1	3043	2	N	19	6	8			150
							21	9									
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	66	1	5655	2	N	64	171	1	7	8	36
							70	9									
02	3640	X	3538	-0-	-102	-0-	41	1	3454	2	N	39	7	8			68
							43	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

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	7800	X	6972	-0-	-828	-0-	77	1	6798	2	N	88	177	1	10	8	55
							97	9									
10	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	84	1	7422	2	N	86	6	8			135
							95	9									
11	7500	X	6351	-0-	-1149	-0-	73	1	6188	2	N	82	5	8			212
							90	9									
12	7688	X	6759	-0-	-929	-0-	79	1	6604	2	N	69	181	1	1	8	99
							76	9									
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	88	1	7525	2	N	77	17	8			159
							85	9									
02	6860	X	6751	-0-	-109	-0-	78	1	6575	2	N	89	159	1	9	8	80
							98	9									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

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	13140	X	12326	-0-	-814	-0-	1508	1	10745	2	N	66	169	1	17	8	151
							73	9									
10	13268	X	12549	-0-	-719	-0-	1636	1	10846	2	N	61	13	8			199
							67	9									
11	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	1597	1	10115	2	N	102	20	8			281
							112	9									
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	1694	1	10472	2	N	45	178	1	21	8	127
							50	9									
01	12741	X	11424	-0-	-1317	-0-	1682	1	9629	2	N	103	26	8			204
							113	9									
02	11508	X	9462	-0-	-2046	-0-	1345	1	7939	2	N	162	182	1	13	8	171
							178	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5326	-0-	-1424	-0-	59	1	5261	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	6696	X	6231	-0-	-465	-0-	70	1	6154	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	6480	X	5449	-0-	-1031	-0-	63	1	5380	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	6572	X	4326	-0-	-2246	-0-	51	1	4264	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
01	6541	X	6494	-0-	-47	-0-	75	1	6412	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	5628	X	4904	-0-	-724	-0-	57	1	4837	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3569	X	3158	-0-	-411	-0-	35	1	3082	2	N	37	3	8			94
							41	9									
10	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	32	1	2784	2	N	43	5	8			132
							47	9									
11	3180	X	853	-0-	-2327	-0-	10	1	820	2	N	21	7	8			146
							23	9									
12	3224	X	1465	-0-	-1759	-0-	17	1	1440	2	N	7	7	8			146
							8	9									
01	3255	X	1241	-0-	-2014	-0-	14	1	1161	2	N	60	175	1	4	8	27
							66	9									
02	2940	X	1090	-0-	-1850	-0-	12	1	1023	2	N	50	5	8			72
							55	9									

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2764	-0-	-746	-0-	31	1	2722	2	N	10	10	8			105
							11	9									
10	3627	X	2901	-0-	-726	-0-	32	1	2779	2	N	82	8	8			179
							90	9									
11	3510	X	2646	-0-	-864	-0-	31	1	2602	2	N	12	12	8			179
							13	9									
12	2883	X	2649	-0-	-234	-0-	31	1	2561	2	N	52	14	8			217
							57	9									
01	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	29	1	2499	2	N	13	170	1	10	8	50
							14	9									
02	2632	X	1639	-0-	-993	-0-	19	1	1610	2	N	9	9	8			50
							10	9									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	9023	-0-	-727	-0-	100	1	8857	2	N	60	165	1	10	8	114
							66	9									
10	9734	X	9391	-0-	-343	-0-	104	1	9158	2	N	117	10	8			221
							129	9									
11	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	105	1	8956	2	N	81	169	1	16	8	117
							89	9									
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	113	1	9516	2	N	169	179	1	18	8	89
							186	9									
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	109	1	9241	2	N	74	21	8			142
							81	9									
02	8540	X	8294	-0-	-246	-0-	96	1	8100	2	N	89	179	1			52
							98	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

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	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	15	1	1370	2	N	-0-					
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	16	1	1403	2	N	22	2	8			54
							24	9									
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	16	1	1388	2	N	-0-					54
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	2	N	-0-					54
01	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	13	1	1066	2	N	-0-					54
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	16	1	1362	2	N	-0-					54

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

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	7860	X	5374	-0-	-2486	-0-	59	1	5185	2	N	118	171	1	7	8	97
							130	9									
10	8122	X	4585	-0-	-3537	-0-	51	1	4453	2	N	74	10	8			161
							81	9									
11	7860	X	4001	-0-	-3859	-0-	46	1	3894	2	N	55	172	1	5	8	39
							61	9									
12	7750	X	4706	-0-	-3044	-0-	54	1	4574	2	N	71	15	8			95
							78	9									
01	6262	X	4487	-0-	-1775	-0-	50	1	4265	2	N	156	165	1	11	8	75
							172	9									
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	60	1	5044	2	N	244	169	1	21	8	129
							268	9									

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

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	9510	X	8341	-0-	-1169	-0-	93	1	8231	2	N	15	12	8			152
							17	9									
10	9610	X	9080	-0-	-530	-0-	102	1	8952	2	N	24	12	8			164
							26	9									
11	9300	X	8519	-0-	-781	-0-	98	1	8344	2	N	70	170	1	17	8	47
							77	9									
12	9331	X	8216	-0-	-1115	-0-	96	1	8061	2	N	54	16	8			85
							59	9									
01	9083	X	8169	-0-	-914	-0-	95	1	8043	2	N	28	14	8			99
							31	9									
02	8204	X	8078	-0-	-126	-0-	93	1	7879	2	N	96	25	8			170
							106	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

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	3870	X	3254	-0-	-616	-0-	36	1	3171	2	N	43	9	8			96
							47	9									
10	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	39	1	3470	2	N	160	5	8			251
							176	9									
11	3660	X	2520	-0-	-1140	-0-	29	1	2476	2	N	14	7	8			258
							15	9									
12	3782	X	3051	-0-	-731	-0-	36	1	3004	2	N	10	10	8			258
							11	9									
01	3689	X	3067	-0-	-622	-0-	35	1	3012	2	N	18	181	1	18	8	77
							20	9									
02	3332	X	3199	-0-	-133	-0-	37	1	3149	2	N	12	12	8			77
							13	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6651	-0-	-1029	-0-	6579	2	72	9	N	65	10	8			176
10	7905	X	6940	-0-	-965	-0-	6860	2	80	9	N	73	173	1	14	8	62
11	7650	X	6601	-0-	-1049	-0-	6577	2	24	9	N	22	22	8			62
12	7626	X	5777	-0-	-1849	-0-	5760	2	17	9	N	15	15	8			62
01	7378	X	7325	-0-	-53	-0-	7306	2	19	9	N	17	17	8			62
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6389	2	19	9	N	17	17	8			62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	10170	X	8105	-0-	-2065	-0-	90	1	7993	2	N	20	2	8			95
							22	9									
10	10509	X	8713	-0-	-1796	-0-	98	1	8582	2	N	30	5	8			120
							33	9									
11	9060	X	8992	-0-	-68	-0-	104	1	8857	2	N	28	2	8			146
							31	9									
12	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	112	1	9372	2	N	15	7	8			154
							17	9									
01	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	105	1	8903	2	N	27	152	1	5	8	24
							30	9									
02	8400	X	8091	-0-	-309	-0-	95	1	7988	2	N	7	7	8			24
							8	9									

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	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	94	1	8304	2	N	153	161	1	22	8	25
							168	9									
10	8680	X	7680	-0-	-1000	-0-	85	1	7451	2	N	131	15	8			141
							144	9									
11	8400	X	6466	-0-	-1934	-0-	74	1	6287	2	N	95	167	1	20	8	49
							105	9									
12	8680	X	5959	-0-	-2721	-0-	70	1	5872	2	N	15	15	8			49
							17	9									
01	8866	X	7266	-0-	-1600	-0-	84	1	7159	2	N	21	21	8			49
							23	9									
02	8008	X	4254	-0-	-3754	-0-	47	1	3994	2	N	194	178	1	13	8	52
							213	9									

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	12150	X	10986	-0-	-1164	-0-	121	1	10712	2	N	139	177	1	12	8	104
							153	9									
10	12555	X	9777	-0-	-2778	-0-	109	1	9561	2	N	97	180	1	3	8	18
							107	9									
11	11910	X	10128	-0-	-1782	-0-	116	1	9917	2	N	86	10	8			94
							95	9									
12	12307	X	10136	-0-	-2171	-0-	118	1	9942	2	N	69	12	8			151
							76	9									
01	12121	X	9705	-0-	-2416	-0-	112	1	9487	2	N	96	168	1	14	8	65
							106	9									
02	10248	X	9002	-0-	-1246	-0-	103	1	8720	2	N	163	171	1	7	8	50
							179	9									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	17189	-0-	-61	-0-	191	1	16948	2	N	45	184	1	8	8	286
							50	9									
10	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	199	1	17507	2	N	217	167	1	7	8	329
							239	9									
11	17250	X	16369	-0-	-881	-0-	188	1	16017	2	N	149	167	1	4	8	307
							164	9									
12	17360	X	15739	-0-	-1621	-0-	184	1	15416	2	N	126	5	8			428
							139	9									
01	17949	X	16335	-0-	-1614	-0-	188	1	15972	2	N	159	185	1	9	8	393
							175	9									
02	16212	X	14964	-0-	-1248	-0-	174	1	14638	2	N	138	175	1	5	8	351
							152	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	630	X	233	-0-	-397	-0-	231	2	2	9	N	2	2	8			80
10	772	X	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	N	3	3	8			80
11	630	X	404	-0-	-226	-0-	402	2	2	9	N	2	2	8			80
12	403	X	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					80
01	775	X	336	-0-	-439	-0-	328	2	8	9	N	7	7	8			80
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3	3	8			80

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

09	14520	X	13619	-0-	-901	-0-	150	1	13290	2	N	163	180	1	22	8	36
							179	9									
10	14787	X	13998	-0-	-789	-0-	155	1	13641	2	N	184	20	8			200
							202	9									
11	13830	X	13389	-0-	-441	-0-	153	1	13043	2	N	175	169	1	31	8	175
							193	9									
12	14012	X	13059	-0-	-953	-0-	152	1	12734	2	N	157	176	1	30	8	126
							173	9									
01	14074	X	13964	-0-	-110	-0-	160	1	13616	2	N	171	184	1	36	8	77
							188	9									
02	12712	X	12297	-0-	-415	-0-	142	1	11948	2	N	188	187	1	28	8	50
							207	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

09	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	1001	1	10157	2	N	3	3	8			30
							3	9									
10	10881	X	7471	-0-	-3410	-0-	1014	1	6444	2	N	12	2	8			40
							13	9									
11	10380	X	10029	-0-	-351	-0-	1172	1	8845	2	N	11	2	8			49
							12	9									
12	10726	X	9340	-0-	-1386	-0-	1069	1	8249	2	N	20	4	8			65
							22	9									
01	11532	X	10369	-0-	-1163	-0-	1192	1	9158	2	N	17	3	8			79
							19	9									
02	10416	X	7674	-0-	-2742	-0-	948	1	6715	2	N	10	4	8			85
							11	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

09	13620	X	11475	-0-	-2145	-0-	128	1	11315	2	N	29	29	8			32
							32	9									
10	14074	X	12616	-0-	-1458	-0-	142	1	12444	2	N	27	27	8			32
							30	9									
11	13440	X	11773	-0-	-1667	-0-	136	1	11589	2	N	44	44	8			32
							48	9									
12	13609	X	10983	-0-	-2626	-0-	129	1	10810	2	N	40	40	8			32
							44	9									
01	13454	X	10419	-0-	-3035	-0-	120	1	10240	2	N	54	31	8			55
							59	9									
02	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	138	1	11604	2	N	109	12	8			152
							120	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	13050	X	12131	-0-	-919	-0-	134	1	11895	2	N	93	22	8			183
							102	9									
10	13020	X	12491	-0-	-529	-0-	139	1	12228	2	N	113	183	1	23	8	90
							124	9									
11	12330	X	12235	-0-	-95	-0-	140	1	11919	2	N	160	33	8			217
							176	9									
12	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	146	1	12248	2	N	390	358	1	38	8	211
							429	9									
01	12524	X	12263	-0-	-261	-0-	140	1	11947	2	N	160	178	1	41	8	152
							176	9									
02	11424	X	10997	-0-	-427	-0-	127	1	10693	2	N	161	173	1	26	8	114
							177	9									

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

09	9060	X	8569	-0-	-491	-0-	8299	2	270	9	N	245	167	1	11	8	154
10	9238	X	8387	-0-	-851	-0-	8177	2	210	9	N	191	168	1	10	8	167
11	9180	X	8367	-0-	-813	-0-	8038	2	329	9	N	299	360	1	12	8	94
12	9486	X	7057	-0-	-2429	-0-	6851	2	206	9	N	187	177	1	10	8	94
01	9486	X	9217	-0-	-269	-0-	8844	2	373	9	N	339	347	1	19	8	67
02	8008	X	6786	-0-	-1222	-0-	6519	2	267	9	N	243	169	1	10	8	131

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

09	16410	X	15456	-0-	-954	-0-	15126	2	330	9	N	300	170	1	10	8	242
10	16678	X	15773	-0-	-905	-0-	15459	2	314	9	N	285	347	1	8	8	172
11	15930	X	15225	-0-	-705	-0-	14992	2	233	9	N	212	176	1	11	8	197
12	16399	X	15472	-0-	-927	-0-	15217	2	255	9	N	232	343	1	14	8	72
01	16151	X	15259	-0-	-892	-0-	14958	2	301	9	N	274	159	1	8	8	179
02	14420	X	13771	-0-	-649	-0-	13499	2	272	9	N	247	325	1	9	8	92

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

09	11700	X	10384	-0-	-1316	-0-	116	1	10243	2	N	23					102
							25	9									
10	11811	X	11679	-0-	-132	-0-	131	1	11514	2	N	31	114	1	2	8	17
							34	9									
11	11340	X	10275	-0-	-1065	-0-	119	1	10156	2	N	-0-					17
12	11563	X	11453	-0-	-110	-0-	135	1	11318	2	N	-0-					17
01	11687	X	10938	-0-	-749	-0-	127	1	10791	2	N	18	18	8			17
							20	9									
02	10556	X	7759	-0-	-2797	-0-	91	1	7649	2	N	17	17	8			17
							19	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

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	18870	X	17293	-0-	-1577	-0-		192	1	17046	2	N	50	24	8			72
								55	9									
10	18972	X	17518	-0-	-1454	-0-		196	1	17269	2	N	48	16	8			104
								53	9									
11	17760	X	17009	-0-	-751	-0-		196	1	16739	2	N	67	36	8			135
								74	9									
12	17918	X	17188	-0-	-730	-0-		201	1	16913	2	N	67	35	8			167
								74	9									
01	17856	X	17062	-0-	-794	-0-		197	1	16765	2	N	91	37	8			221
								100	9									
02	16128	X	15206	-0-	-922	-0-		178	1	14981	2	N	43	179	1	28	8	57
								47	9									

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

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	13020	X	12101	-0-	-919	-0-		134	1	11890	2	N	70	178	1	14	8	50
								77	9									
10	13268	X	12064	-0-	-1204	-0-		135	1	11875	2	N	49	10	8			89
								54	9									
11	12420	X	11611	-0-	-809	-0-		133	1	11364	2	N	104	4	8			189
								114	9									
12	12648	X	11719	-0-	-929	-0-		137	1	11494	2	N	80	179	1	8	8	82
								88	9									
01	12493	X	11307	-0-	-1186	-0-		131	1	11141	2	N	32	9	8			105
								35	9									
02	11284	X	10094	-0-	-1190	-0-		117	1	9823	2	N	140	11	8			234
								154	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

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	20460	X	19012	-0-	-1448	-0-		212	1	18736	2	N	58	11	8			209
								64	9									
10	20336	X	19167	-0-	-1169	-0-		215	1	18882	2	N	64	12	8			261
								70	9									
11	19680	X	18739	-0-	-941	-0-		216	1	18410	2	N	103	182	1	5	8	177
								113	9									
12	19902	X	19011	-0-	-891	-0-		222	1	18604	2	N	168	9	8			336
								185	9									
01	19716	X	19253	-0-	-463	-0-		222	1	18906	2	N	114	328	1	13	8	109
								125	9									
02	17752	X	17039	-0-	-713	-0-		198	1	16668	2	N	157	12	8			254
								173	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	18360	X	17635	-0-	-725	-0-		196	1	17351	2	N	80	178	1	14	8	162
								88	9									
10	18972	X	13647	-0-	-5325	-0-		153	1	13424	2	N	64	12	8			214
								70	9									
11	18180	X	14068	-0-	-4112	-0-		162	1	13838	2	N	62	5	8			271
								68	9									
12	16554	X	13122	-0-	-3432	-0-		154	1	12894	2	N	67	9	8			329
								74	9									
01	18228	X	11591	-0-	-6637	-0-		134	1	11388	2	N	63	186	1	7	8	199
								69	9									
02	16464	X	13308	-0-	-3156	-0-		155	1	13066	2	N	79	21	8			257
								87	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

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	8370	X	7785	-0-	-585	-0-		86	1	7592	2	N	97	14	8			137
								107	9									
10	8401	X	7865	-0-	-536	-0-		87	1	7629	2	N	135	168	1	15	8	89
								149	9									
11	7920	X	7440	-0-	-480	-0-		85	1	7231	2	N	113	20	8			182
								124	9									
12	8029	X	6203	-0-	-1826	-0-		72	1	6041	2	N	82	182	1	17	8	65
								90	9									
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-		100	1	8541	2	N	134	32	8			167
								147	9									
02	7280	X	6923	-0-	-357	-0-		80	1	6730	2	N	103	189	1	21	8	60
								113	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	10392	-0-	-6018	-0-		115	1	10190	2	N	79	169	1	5	8	69
								87	9									
10	16957	X	14653	-0-	-2304	-0-		163	1	14368	2	N	111	8	8			172
								122	9									
11	16410	X	12859	-0-	-3551	-0-		148	1	12631	2	N	73	149	1	6	8	90
								80	9									
12	16957	X	9517	-0-	-7440	-0-		111	1	9341	2	N	59	12	8			137
								65	9									
01	16492	X	14466	-0-	-2026	-0-		166	1	14153	2	N	134	180	1	14	8	77
								147	9									
02	13244	X	11990	-0-	-1254	-0-		140	1	11798	2	N	47	10	8			114
								52	9									

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58440	X	52676	-0-	-5764	-0-		851	1	51470	2	N	323	179	1	66	8	192
								355	9									
10	58745	X	52926	-0-	-5819	-0-		867	1	51693	2	N	333	358	1	68	8	99
								366	9									
11	54630	X	50786	-0-	-3844	-0-		852	1	49594	2	N	309	186	1	33	8	189
								340	9									
12	54281	X	50952	-0-	-3329	-0-		873	1	49889	2	N	173	181	1	47	8	134
								190	9									
01	54436	X	51430	-0-	-3006	-0-		866	1	49957	2	N	552	517	1	48	8	121
								607	9									
02	48692	X	46170	-0-	-2522	-0-		787	1	45066	2	N	288	168	1	30	8	211
								317	9									

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

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	117180	X	70658	-0-	-46522	-0-		92	1	69888	2	Y	616	589	1	21	8	38
								678	9									
10	111879	X	85296	-0-	-26583	-0-		116	1	84382	2	Y	725	680	1	27	8	56
								798	9									
11	101580	X	74596	-0-	-26984	-0-		113	1	73876	2	Y	552	526	1	16	8	66
								607	9									
12	92566	X	75483	-0-	-17083	-0-		122	1	74739	2	Y	565	574	1	31	8	26
								622	9									
01	85281	X	70543	-0-	-14738	-0-		128	1	69799	2	Y	560	515	1	31	8	40
								616	9									
02	77028	X	62673	-0-	-14355	-0-		116	1	61960	2	Y	543	480	1	29	8	74
								597	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69510	X	54079	-0-	-15431	-0-	70	1	53209	2	Y	727	699	1	24	8	45
							800	9									
10	68448	X	63514	-0-	-4934	-0-	85	1	62292	2	Y	1034	970	1	28	8	81
							1137	9									
11	64440	X	59305	-0-	-5135	-0-	89	1	58290	2	Y	842	800	1	22	8	101
							926	9									
12	64387	X	59316	-0-	-5071	-0-	95	1	58373	2	Y	771	807	1	29	8	36
							848	9									
01	64356	X	55972	-0-	-8384	-0-	101	1	55270	2	Y	546	517	1	26	8	39
							601	9									
02	57372	X	49448	-0-	-7924	-0-	91	1	48807	2	Y	500	444	1	27	8	68
							550	9									

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

09	72720	X	55424	-0-	-17296	-0-	55009	2	415	9	Y	377	259	1	14	8	151
10	71765	X	63657	-0-	-8108	-0-	63347	2	310	9	Y	282	380	1	9	8	44
11	67950	X	59935	-0-	-8015	-0-	59623	2	312	9	Y	284	209	1	7	8	112
12	67766	X	60038	-0-	-7728	-0-	59717	2	321	9	Y	292	303	1	11	8	90
01	64914	X	57976	-0-	-6938	-0-	57643	2	333	9	Y	303	300	1	11	8	82
02	57484	X	51165	-0-	-6319	-0-	50812	2	353	9	Y	321	285	1	12	8	106

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

09	68280	X	50572	-0-	-17708	-0-	50242	2	330	9	Y	300	288	1	15	8	119
10	68138	X	58027	-0-	-10111	-0-	57486	2	541	9	Y	492	515	1	21	8	75
11	63810	X	54509	-0-	-9301	-0-	54058	2	451	9	Y	410	314	1	9	8	162
12	63147	X	55099	-0-	-8048	-0-	54638	2	461	9	Y	419	437	1	14	8	130
01	60946	X	54307	-0-	-6639	-0-	53825	2	482	9	Y	438	434	1	15	8	119
02	52416	X	48030	-0-	-4386	-0-	47491	2	539	9	Y	490	430	1	16	8	163

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

09	218310	X	113453	-0-	-104857	-0-	149	1	112909	2	Y	359	306	1	54	8	20
							395	9									
10	201128	X	133983	-0-	-67145	-0-	183	1	133323	2	Y	434	366	1	58	8	30
							477	9									
11	175350	X	110239	-0-	-65111	-0-	168	1	109737	2	Y	304	272	1	28	8	34
							334	9									
12	162192	X	103129	-0-	-59063	-0-	167	1	102672	2	Y	264	241	1	47	8	10
							290	9									
01	149420	X	77757	-0-	-71663	-0-	142	1	77330	2	Y	259	222	1	30	8	17
							285	9									
02	121016	X	74687	-0-	-46329	-0-	139	1	74276	2	Y	247	194	1	40	8	30
							272	9									

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

09	348120	X	185303	-0-	-162817	-0-	243	1	184073	2	Y	897	836	1	65	8	54
							987	9									
10	326182	X	223892	-0-	-102290	-0-	305	1	222432	2	Y	1050	944	1	82	8	78
							1155	9									
11	282990	X	197746	-0-	-85244	-0-	301	1	196660	2	Y	714	670	1	39	8	83
							785	9									
12	265019	X	187916	-0-	-77103	-0-	305	1	186871	2	Y	673	657	1	70	8	29
							740	9									
01	243505	X	173365	-0-	-70140	-0-	316	1	172367	2	Y	620	545	1	62	8	42
							682	9									
02	202216	X	147094	-0-	-55122	-0-	274	1	146150	2	Y	609	505	1	68	8	78
							670	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	102	1	670	2	N	6					146
							7	9									
10	279	N	44	-0-	-235	-0-	3	1	41	2	N	-0-					146
11	270	N	29	-0-	-241	-0-	4	1	25	2	N	-0-					146
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	N	-0-	1	5			145
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	N	-0-					145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	558	-0-	558	1370	74	1	484	2	N	-0-					43
10	0		572	-0-	572	1942	61	1	504	2	N	6					49
							7	9									
11	0		512	-0-	512	2454	66	1	446	2	N	-0-					49
12	0		178	-0-	178	2632	26	1	152	2	N	-0-	1	5			48
01	2747	X	115	-0-	-2632	-0-	16	1	99	2	N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17	-0-	17	17	3	1	14	2	N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	2	N	-0-					50
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-					50
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	27	1	184	2	N	5					55
							6	9									
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	2	N	-0-					55
01	279	N	145	-0-	-134	-0-	21	1	124	2	N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	109	1	719	2	N	-0-					40
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	120	1	985	2	N	-0-					40
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	115	1	773	2	N	-0-					40
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	133	1	766	2	N	-0-					40
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	148	1	897	2	N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	242	-0-	242	511	32	1	210	2	N	-0-					48
10	0		43	-0-	43	554	5	1	38	2	N	-0-					48
11	0		-0-	-0-	-0-	554					N	-0-					48
12	0		-0-	-0-	-0-	554					N	-0-					48
01	554	N	-0-	-0-	-554	-0-					N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	33	-0-	33	33	5	1	28	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	124	-0-	124	244	16	1	108	2	N	-0-					-0-
10	0		35	-0-	35	279	4	1	31	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		9	-0-	9	105	1	1	8	3	N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					33
12	0		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					33
01	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	184	1	1213	2	N	4					74
							4	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	163	1	1336	2	N	10					84
							11	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	160	1	1078	2	N	18					102
							20	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	176	1	1016	2	N	5					107
							6	9									
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	134	1	810	2	N	-0-					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	111	-0-	-339	-0-	15	1	96	2	N	-0-					87
10	868	X	54	-0-	-814	-0-	6	1	48	2	N	-0-					87
11	840	X	613	-0-	-227	-0-	78	1	527	2	N	7					94
							8	9									
12	868	X	554	-0-	-314	-0-	79	1	458	2	N	15					109
							17	9									
01	737	X	737	-0-	-0-	-0-	105	1	632	2	N	-0-	2	5			107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0		-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

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	5			5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0		24	-0-	24	24	3	1	21	2	N	-0-					67
11	0		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
12	0		20	-0-	20	44	3	1	17	2	N	-0-					67
01	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0		-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	5			12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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	510	N	479	-0-	-31	-0-	61	1	416	3	N	2					44
							2	9									
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	58	1	404	3	N	-0-	2	5			42
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	44	1	419	3	N	11					53
							12	9									
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	3	N	-0-					53
01	465	N	204	-0-	-261	-0-	20	1	178	3	N	5					58
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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	1140	N	914	-0-	-226	-0-	119	1	781	2	N	13					61
							14	9									
10	1178	N	883	-0-	-295	-0-	92	1	755	2	N	33					94
							36	9									
11	870	N	511	-0-	-359	-0-	64	1	430	2	N	15					109
							17	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	75	1	431	2	N	-0-					109
01	868	N	409	-0-	-459	-0-	58	1	351	2	N	-0-					109
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		209	-0-	209	209	20	1	189	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		11	-0-	11	220	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		11	-0-	11	231	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
12	0		-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-

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	29	1	62	2	N	-0-					75
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	29	1	125	2	N	-0-					75
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	69	1	206	2	N	-0-	5	5			70
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	2	N	-0-					70
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1120	2	N	5					75
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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	450	N	438	-0-	-12	-0-	16	1	422	2	N	-0-					25
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	18	1	428	2	N	-0-					25
11	600	N	417	-0-	-183	-0-	16	1	401	2	N	-0-					25
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	7					32
							8	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	451	2	N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
12	14B2 EXT		122	-0-	122	122	33	1	89	2	N	-0-					8
01	14B2 EXT		416	-0-	416	538	24	1	392	2	N	-0-					8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	538					N	NO RPT					8

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					85
10	0		119	-0-	119	165	119	2			N	-0-					85
11	0		100	-0-	100	265	31	1	69	2	N	-0-					85
12	0		63	-0-	63	328	18	1	45	2	N	-0-					85
01	328	N	-0-	-0-	-328	-0-					N	-0-					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69
10	0		283	-0-	283	283	281	2	2	9	N	2					71
11	0		283	-0-	283	566	277	2	6	9	N	5					76
12	0		153	-0-	153	719	151	2	2	9	N	2					78
01	0		172	-0-	172	891	172	2			N	-0-					78
02	2261	N	1370	-0-	-891	-0-	1361	2	9	9	N	8	7	8			79

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1530	N	-0-	-0-	-1530	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	2	N	2	2	8			45
							2	9									
10	0		1270	-0-	1270	1270	75	1	1193	2	N	2					47
							2	9									
11	0		1294	-0-	1294	2564	63	1	1231	2	N	-0-					47
12	0		1227	-0-	1227	3791	73	1	1144	2	N	9	1	8			55
							10	9									
01	0		1597	-0-	1597	5388	108	1	1486	2	N	3					58
							3	9									
02	2800	N	1383	-0-	-1417	3971	101	1	1282	2	N	-0-					58

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					60
10	0		550	-0-	550	550	550	2			N	-0-					60
11	0		667	-0-	667	1217	667	2			N	-0-					60
12	0		582	-0-	582	1799	581	2	1	9	N	1	1	8			60
01	0		230	-0-	230	2029	230	2			N	-0-					60
02	2131	N	102	-0-	-2029	-0-	102	2			N	-0-					60

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	0		4	-0-	4	7	4	2			N	-0-					-0-
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	6037	-0-	-10823	-0-	5927	2	110	9	N	100	176	1			137
10	0		6071	-0-	6071	6071	6060	2	11	9	N	10					147
11	0		17382	-0-	17382	23453	17358	2	24	9	N	22					169
12	0		9285	-0-	9285	32738	9242	2	43	9	N	39	7	8			201
01	0		14086	-0-	14086	46824	14047	2	39	9	N	35					236
02	58141	X	11317	-0-	-46824	-0-	11278	2	39	9	N	35	6	8			265

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	8761	-0-	-2369	-0-	412	1	8206	2	N	130	2	8			184
							143	9									
10	0		10215	-0-	10215	10215	602	1	9613	2	N	-0-					184
11	0		9614	-0-	9614	19829	468	1	9146	2	N	-0-					184
12	0		8922	-0-	8922	28751	527	1	8257	2	N	125	190	1	7	8	112
							138	9									
01	0		9260	-0-	9260	38011	627	1	8633	2	N	-0-					112
02	46884	X	8873	-0-	-38011	-0-	645	1	8197	2	N	28	3	8			137
							31	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9430	-0-	-2990	-0-	449	1	8950	2	N	28	3	8			117
							31	9									
10	0		231	-0-	231	231	14	1	217	2	N	-0-					117
11	0		8808	-0-	8808	9039	429	1	8379	2	N	-0-					117
12	0		8194	-0-	8194	17233	491	1	7690	2	N	12	2	8			127
							13	9									
01	0		1965	-0-	1965	19198	133	1	1830	2	N	2					129
							2	9									
02	19198	X	-0-	-0-	-19198	-0-					N	92					221

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	9120	X	8584	-0-	-536	-0-	409	1	8163	2	N	11	178	1	5	8	40
							12	9									
10	0		8485	-0-	8485	8485	499	1	7963	2	N	21					61
							23	9									
11	0		8424	-0-	8424	16909	409	1	7987	2	N	25					86
							28	9									
12	0		7978	-0-	7978	24887	473	1	7410	2	N	86	10	8			162
							95	9									
01	0		9999	-0-	9999	34886	673	1	9275	2	N	46	8	8			200
							51	9									
02	43280	X	8394	-0-	-34886	-0-	609	1	7733	2	N	47	9	8			238
							52	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	8790	X	7460	-0-	-1330	-0-	352	1	7020	2	N	80	4	8			171
							88	9									
10	0		6308	-0-	6308	6308	369	1	5892	2	N	43					214
							47	9									
11	0		6044	-0-	6044	12352	291	1	5695	2	N	53					267
							58	9									
12	0		5760	-0-	5760	18112	344	1	5379	2	N	34	190	1	6	8	105
							37	9									
01	0		5545	-0-	5545	23657	375	1	5163	2	N	6	6	8			105
							7	9									
02	30232	X	6575	-0-	-23657	-0-	465	1	5914	2	N	178	10	8			273
							196	9									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	900	N	844	-0-	-56	-0-	810	2	34	9	N	31					312
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	521	2	31	9	N	28	170	1			170
11	0		891	-0-	891	891	858	2	33	9	N	30					200
12	0		884	-0-	884	1775	856	2	28	9	N	25					225
01	0		615	-0-	615	2390	580	2	35	9	N	32					257
02	2800	N	619	-0-	-2181	209	587	2	32	9	N	29	146	1			140

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	3390	#	3167	-0-	-223	-0-	3048	2	119	9	N	108	181	1			214
10	3255	#	3226	-0-	-29	-0-	3094	2	132	9	N	120	171	1			163
11	3150	#	2991	-0-	-159	-0-	2850	2	141	9	N	128	183	1			108
12	3286	#	1944	-0-	-1342	-0-	1870	2	74	9	N	67					175
01	3286	#	2667	-0-	-619	-0-	2551	2	116	9	N	105	185	1			95
02	2968	#	2396	-0-	-572	-0-	2288	2	108	9	N	98					193

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 #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	2772		2751	-0-	-21	-0-	2750	2	1	9	N	1					39
10	0		2571	-0-	2571	2571	2570	2	1	9	N	1					40
11	2730		2259	-0-	-471	2100	2258	2	1	9	N	1					41
12	2821		2665	-0-	-156	1944	2664	2	1	9	N	1					42
01	0		2578	-0-	2578	4522	2576	2	2	9	N	2					44
02	2548		2250	-0-	-298	4224	2249	2	1	9	N	1					45

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
10	0		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					115
11	0		21	-0-	21	52	21	2			N	-0-					115
12	0		62	-0-	62	114	62	2			N	-0-					115
01	0		74	-0-	74	188	74	2			N	-0-					115
02	222	N	34	-0-	-188	-0-	34	2			N	-0-					115

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DUNN RESOURCES, LLC 234351
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	385	1	1774	2	N	22	60	1			29
							24	9									
10	0		2041	-0-	2041	2041	558	1	1452	2	N	28					57
							31	9									
11	0		1651	-0-	1651	3692	472	1	1153	2	N	24	80	1			1
							26	9									
12	0		1623	-0-	1623	5315	359	1	1235	2	N	26					27
							29	9									
01	0		1632	-0-	1632	6947	268	1	1333	2	N	28	54	1			1
							31	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	6247					N	NO RPT					1

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	1	13	1			3
							1	9									
10	0		31	-0-	31	31	8	1	20	2	N	3					6
							3	9									
11	0		18	-0-	18	49	4	1	11	2	N	3	8	1			1
							3	9									
12	0		14	-0-	14	63	3	1	9	2	N	2					3
							2	9									
01	0		45	-0-	45	108	5	1	27	2	N	12	14	1			1
							13	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	80					N	NO RPT					1

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	31	2	N	2	46	1			-0-
							2	9									
10	0		20	-0-	20	20	5	1	13	2	N	2					2
							2	9									
11	0		13	-0-	13	33	3	1	8	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	0		26	-0-	26	59	5	1	18	2	N	3					4
							3	9									
01	0		91	-0-	91	150	6	1	29	2	N	51	55	1			-0-
							56	9									
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	137					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		151	-0-	151	162	36	1	115	3	Y	-0-					15
10	162	X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		271	-0-	271	271	65	1	206	3	Y	-0-					12
10	0		147	-0-	147	418	11	1	136	3	Y	-0-					12
11	0		155	-0-	155	573	10	1	145	3	Y	-0-					12
12	0		163	-0-	163	736	9	1	154	3	Y	-0-					12
01	0		4	-0-	4	740	4	3			Y	-0-					12
02	1032	N	292	-0-	-740	-0-	7	1	285	3	Y	-0-					12

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	293	1	934	3	Y	-0-					130
10	1271	N	699	-0-	-572	-0-	52	1	647	3	Y	-0-					130
11	1230	N	1	-0-	-1229	-0-	1	3			Y	-0-					130
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					130
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			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

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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-					156
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					73
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					68
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					68

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	118	-0-	-362	-0-	5	1	113	2	N	-0-					121
10	0		201	-0-	201	201	9	1	192	2	N	-0-					121
11	0		67	-0-	67	268	3	1	64	2	N	-0-					121
12	0		179	-0-	179	447	8	1	171	2	N	-0-					121
01	0		227	-0-	227	674	10	1	217	2	N	-0-					121
02	941	N	267	-0-	-674	-0-	12	1	255	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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	369	1	1176	3	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	202	-0-	-128	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	46	-0-	-295	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	279	1	888	3	N	-0-					35
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	67	1	831	3	N	-0-					35
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	25	1	359	3	N	-0-					35
12	589	N	32	-0-	-557	-0-	2	1	30	3	N	-0-					35
01	589	N	50	-0-	-539	-0-	2	1	48	3	N	-0-					35
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	476	3	N	-0-					7
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	39	1	492	3	N	-0-					7
11	480	N	245	-0-	-235	-0-	16	1	229	3	N	-0-					7
12	651	N	339	-0-	-312	-0-	18	1	321	3	N	-0-					7
01	527	N	152	-0-	-375	-0-	7	1	145	3	N	-0-					7
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	3	N	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
	FURLOW, A. B.				WELL #: 2	RRCID -> 179766	COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6068		PERF. 6350 - 13300						
09	16590	X	9054	-0-	-7536	-0-	2163	1	6888	3	Y	3					45
							3	9									
10	17143	X	7137	-0-	-10006	-0-	530	1	6607	3	Y	-0-					45
11	16590	X	3857	-0-	-12733	-0-	253	1	3604	3	Y	-0-					45
12	11687	X	6381	-0-	-5306	-0-	347	1	6034	3	Y	-0-					45
*01	11687	X	3753	-0-	-7934	-0-	174	1	3579	3	Y	-0-					45
*02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	132	1	5288	3	Y	-0-					35
	FURLOW, A. B.				WELL #: 3	RRCID -> 182868	COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6280 - 11784						
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
	USA 'A'				WELL #: 1H	RRCID -> 184985	COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6452 - 11090						
09	2910	X	288	-0-	-2622	-0-	288	2			N	-0-					45
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6399	2	25	9	N	23					68
11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5617	2	6	9	N	5					73
12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					73
*01	3007	X	2355	-0-	-652	-0-	2355	2			N	-0-					73
*02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					50
	METCALF, J.				WELL #: 2	RRCID -> 188547	COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6302 - 11969						
09	4740	X	544	-0-	-4196	-0-	130	1	413	3	Y	1					101
							1	9									
10	0		781	-0-	781	781	58	1	723	3	Y	-0-					101
11	0		217	-0-	217	998	14	1	203	3	Y	-0-					101
12	0		2282	-0-	2282	3280	124	1	2158	3	Y	-0-					101
01	0		14376	-0-	14376	17656	660	1	13600	3	Y	105					206
							116	9									
02	28970	X	11314	-0-	-17656	-0-	275	1	11038	3	Y	1	143	1			64
							1	9									
	METCALF-HENDRICKS				WELL #: 2	RRCID -> 188551	COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6280 - 12050						
09	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	3436	1	10944	3	Y	-0-					17
10	0		5889	-0-	5889	5889	437	1	5452	3	Y	-0-					17
11	0		3100	-0-	3100	8989	203	1	2897	3	Y	-0-					17
12	0		5332	-0-	5332	14321	290	1	5042	3	Y	-0-					17
01	0		6	-0-	6	14327	4	3	2	9	Y	2					19
02	18489	X	4162	-0-	-14327	-0-	101	1	4061	3	Y	-0-	13	1			6

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					93
10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					93
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5572	2	9	9	N	8					101
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5960	2	1	9	N	1					102
*01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					102
*02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5334	2	22	9	N	20					120

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	9660	X	1177	-0-	-8483	-0-	1177	2			Y	-0-					41
10	9982	X	1777	-0-	-8205	-0-	1777	2			Y	-0-					41
11	8670	X	748	-0-	-7922	-0-	748	2			Y	-0-					41
12	6603	X	785	-0-	-5818	-0-	784	2	1	9	Y	1					42
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6835	2	4	9	Y	4					46
02	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13810	2	2	9	Y	2					48

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	3540	X	1754	-0-	-1786	-0-	1754	2			Y	-0-					18
10	0		2146	-0-	2146	2146	2146	2			Y	-0-					18
11	0		2207	-0-	2207	4353	2207	2			Y	-0-					18
12	0		2298	-0-	2298	6651	2295	2	3	9	Y	3					21
01	0		4397	-0-	4397	11048	4394	2	3	9	Y	3					24
02	14847	X	3799	-0-	-11048	-0-	3798	2	1	9	Y	1					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	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	989	1	3149	3	Y	-0-					20
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	134	1	1665	3	Y	-0-					20
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	105	1	1500	3	Y	-0-					20
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	237	1	4117	3	Y	-0-					20
01	1736	X	227	-0-	-1509	-0-	10	1	215	3	Y	2					22
							2	9									
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	115	1	4640	3	Y	-0-	15	1			7

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	2040	X	595	-0-	-1445	-0-	595	2			Y	-0-					4
10	0		2804	-0-	2804	2804	2804	2			Y	-0-					4
11	0		4196	-0-	4196	7000	4196	2			Y	-0-					4
12	0		3093	-0-	3093	10093	3089	2	4	9	Y	4					8
01	0		2119	-0-	2119	12212	2117	2	2	9	Y	2					10
02	13498	X	1286	-0-	-12212	-0-	1286	2			Y	-0-					10

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	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			Y	-0-					17
10	0		6308	-0-	6308	6308	6308	2			Y	-0-					17
11	0		4143	-0-	4143	10451	4143	2			Y	-0-					17
12	0		6161	-0-	6161	16612	6151	2	10	9	Y	9					26
01	0		7605	-0-	7605	24217	7601	2	4	9	Y	4					30
02	29413	X	5196	-0-	-24217	-0-	5195	2	1	9	Y	1					31

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	5160	X	3721	-0-	-1439	-0-	889	1	2832	3	Y	-0-					21
10	0		3095	-0-	3095	3095	230	1	2865	3	Y	-0-					21
11	0		1521	-0-	1521	4616	100	1	1421	3	Y	-0-					21
12	0		1575	-0-	1575	6191	86	1	1489	3	Y	-0-					21
01	0		1440	-0-	1440	7631	67	1	1373	3	Y	-0-					21
02	9006	X	1375	-0-	-7631	-0-	33	1	1342	3	Y	-0-					21

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					2
10	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					2
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					2
12	2759	X	535	-0-	-2224	-0-	534	2	1	9	Y	1					3
01	2759	X	1993	-0-	-766	-0-	1992	2	1	9	Y	1					4
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					4

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

09	2790	X	1541	-0-	-1249	-0-	1541	2			Y	-0-					11
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					11
11	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	3126	2			Y	-0-					11
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3804	2	7	9	Y	6					17
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7069	2	4	9	Y	4					21
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	Y	1					22

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

09	3930	X	61	-0-	-3869	-0-	14	1	44	3	Y	3					30
							3	9									
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	312	1	3890	3	Y	-0-					30
11	2070	X	150	-0-	-1920	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					30
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					30
*01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					30
*02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	84	1	3374	3	Y	-0-					22

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

09	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			Y	-0-	8	1			16
10	8928	X	7639	-0-	-1289	-0-	7639	3			Y	-0-					16
11	8970	X	3441	-0-	-5529	-0-	3441	3			Y	-0-					16
12	10602	X	9165	-0-	-1437	-0-	9165	3			Y	-0-					16
*01	10602	X	3052	-0-	-7550	-0-	3052	3			Y	-0-					16
*02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-					-0-

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

09	720	N	571	-0-	-149	-0-	136	1	432	3	Y	3					47
							3	9									
10	589	N	387	-0-	-202	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					47
11	630	N	146	-0-	-484	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					47
12	589	N	53	-0-	-536	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					47
*01	372	N	115	-0-	-257	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1211	1	3857	3	Y	-0-					22
10	0		2344	-0-	2344	2344	174	1	2170	3	Y	-0-					22
11	0		508	-0-	508	2852	33	1	475	3	Y	-0-					22
12	0		2920	-0-	2920	5772	159	1	2761	3	Y	-0-					22
01	0		3108	-0-	3108	8880	144	1	2964	3	Y	-0-					22
02	13369	X	4489	-0-	-8880	-0-	109	1	4369	3	Y	10					32
							11	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	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	2127	1	6773	3	Y	-0-					7
10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	592	1	7383	3	Y	-0-					7
11	8250	X	2996	-0-	-5254	-0-	196	1	2800	3	Y	-0-					7
12	8525	X	4507	-0-	-4018	-0-	245	1	4262	3	Y	-0-					7
01	8525	X	1231	-0-	-7294	-0-	57	1	1173	3	Y	1					8
							1	9									
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	128	1	5149	3	Y	3					11
							3	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	4410	X	3594	-0-	-816	-0-	859	1	2735	3	Y	-0-					113
10	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	300	1	3745	3	Y	-0-					113
11	4440	X	1871	-0-	-2569	-0-	123	1	1748	3	Y	-0-					113
12	4588	X	2988	-0-	-1600	-0-	162	1	2826	3	Y	-0-					113
01	4588	X	503	-0-	-4085	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					113
02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	46	1	1838	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	1555	-0-	-1565	-0-	1555	3			Y	-0-	13	1			12
10	2356	X	1424	-0-	-932	-0-	1424	3			Y	-0-					12
11	2280	X	41	-0-	-2239	-0-	41	3			Y	-0-					12
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					12
*01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					12
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	351	-0-	-609	-0-	351	2			Y	-0-					3
10	0		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					3
11	0		27	-0-	27	36	27	2			Y	-0-					3
12	0		242	-0-	242	278	241	2	1	9	Y	1					4
01	0		1875	-0-	1875	2153	1874	2	1	9	Y	1					5
02	2299	X	146	-0-	-2153	-0-	146	2			Y	-0-					5

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	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	3	1	9	Y	1					27
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					27
11	1470	N	413	-0-	-1057	-0-	413	3			Y	-0-					27
12	1333	N	336	-0-	-997	-0-	336	3			Y	-0-					27
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					27
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					27

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					83

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					37
12	0		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					37
01	0		338	-0-	338	411	338	2			N	-0-					37
02	523	N	112	-0-	-411	-0-	112	2			N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	0		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-
11	0		205	-0-	205	372	205	2			N	-0-					-0-
12	0		132	-0-	132	504	132	2			N	-0-					-0-
01	0		154	-0-	154	658	154	2			N	-0-					-0-
02	896	N	238	-0-	-658	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					27
10	0		91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					27
11	0		214	-0-	214	305	214	2			N	-0-					27
12	0		199	-0-	199	504	199	2			N	-0-					27
01	0		385	-0-	385	889	385	2			N	-0-					27
02	1825	N	936	-0-	-889	-0-	936	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7094	2	6	9	N	5					143
10	0		7297	-0-	7297	7297	7297	2			N	-0-					143
11	0		6163	-0-	6163	13460	6157	2	6	9	N	5					148
12	0		4912	-0-	4912	18372	4908	2	4	9	N	4					152
01	0		4286	-0-	4286	22658	4275	2	11	9	N	10					162
02	28463	X	5805	-0-	-22658	-0-	5794	2	11	9	N	10					172

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	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	2777	2			N	-0-					75
10	0		3099	-0-	3099	3099	3099	2			N	-0-					75
11	0		3073	-0-	3073	6172	3073	2			N	-0-					75
12	0		2731	-0-	2731	8903	2731	2			N	-0-					75
01	0		2607	-0-	2607	11510	2607	2			N	-0-					75
02	14244	X	2734	-0-	-11510	-0-	2734	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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					103
10	0		1271	-0-	1271	1271	1271	2			N	-0-					103
11	0		1405	-0-	1405	2676	1405	2			N	-0-					103
12	0		1305	-0-	1305	3981	1305	2			N	-0-					103
01	0		898	-0-	898	4879	898	2			N	-0-					103
02	2800	N	494	-0-	-2306	2573	494	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	4530	X	4352	-0-	-178	-0-	4352	2			N	-0-					151
10	0		4527	-0-	4527	4527	4527	2			N	-0-					151
11	0		4073	-0-	4073	8600	4073	2			N	-0-					151
12	0		4470	-0-	4470	13070	4470	2			N	-0-					151
01	0		4408	-0-	4408	17478	4408	2			N	-0-					151
02	21253	X	3775	-0-	-17478	-0-	3775	2			N	-0-					151

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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					87
10	0		1534	-0-	1534	1534	1534	2			N	-0-					87
11	0		2199	-0-	2199	3733	2199	2			N	-0-					87
12	0		2516	-0-	2516	6249	2516	2			N	-0-					87
01	0		2721	-0-	2721	8970	2637	2	84	9	N	76					163
02	2800	N	2120	-0-	-680	8290	2094	2	26	9	N	24					187

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	5010	X	2762	-0-	-2248	-0-	2762	2			N	-0-					120
10	0		6522	-0-	6522	6522	6522	2			N	-0-					120
11	0		4925	-0-	4925	11447	4925	2			N	-0-					120
12	0		5144	-0-	5144	16591	5144	2			N	-0-					120
01	0		4161	-0-	4161	20752	4161	2			N	-0-					120
02	24978	X	4226	-0-	-20752	-0-	4226	2			N	-0-					120

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	0		1064	-0-	1064	1064	1064	2			N	-0-					-0-
11	0		872	-0-	872	1936	872	2			N	-0-					-0-
12	0		715	-0-	715	2651	715	2			N	-0-					-0-
01	0		1426	-0-	1426	4077	1426	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1406	-0-	-1394	2683	1406	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					80
10	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					80
11	0		1808	-0-	1808	1865	1808	2			N	-0-					80
12	0		26	-0-	26	1891	26	2			N	-0-					80
01	0		53	-0-	53	1944	53	2			N	-0-					80
02	2386	N	442	-0-	-1944	-0-	442	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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					43
10	0		1056	-0-	1056	1056	1056	2			N	-0-					43
11	0		1094	-0-	1094	2150	1094	2			N	-0-					43
12	0		1012	-0-	1012	3162	1012	2			N	-0-					43
01	0		1181	-0-	1181	4343	1181	2			N	-0-					43
02	2800	N	920	-0-	-1880	2463	920	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3239	-0-	-841	-0-	3239	2			N	-0-					146
10	0		3836	-0-	3836	3836	3836	2			N	-0-					146
11	0		4185	-0-	4185	8021	4185	2			N	-0-					146
12	0		3735	-0-	3735	11756	3735	2			N	-0-					146
01	0		3764	-0-	3764	15520	3753	2	11	9	N	10					156
02	18941	X	3421	-0-	-15520	-0-	3421	2			N	-0-					156

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	6390	X	5895	-0-	-495	-0-	5892	2	3	9	N	3					125
10	0		5945	-0-	5945	5945	5942	2	3	9	N	3					128
11	0		5943	-0-	5943	11888	5933	2	10	9	N	9					137
12	0		6143	-0-	6143	18031	6143	2			N	-0-					137
01	0		6092	-0-	6092	24123	6081	2	11	9	N	10					147
02	30004	X	5881	-0-	-24123	-0-	5867	2	14	9	N	13					160

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	1350	X	9	-0-	-1341	-0-	9	2			N	-0-					52
10	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					52
11	0		7	-0-	7	14	7	2			N	-0-					52
12	0		1528	-0-	1528	1542	1528	2			N	-0-					52
01	0		1060	-0-	1060	2602	1060	2			N	-0-					52
02	3231	X	629	-0-	-2602	-0-	629	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	3344	2			N	-0-					59
10	0		3150	-0-	3150	3150	3150	2			N	-0-					59
11	0		4151	-0-	4151	7301	4151	2			N	-0-					59
12	0		4001	-0-	4001	11302	4001	2			N	-0-					59
01	0		3830	-0-	3830	15132	3830	2			N	-0-					59
02	18208	X	3076	-0-	-15132	-0-	3076	2			N	-0-					59

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7310	-0-	-610	-0-	7303	2	7	9	N	6					218
10	0		7579	-0-	7579	7579	7571	2	8	9	N	7					225
11	0		7264	-0-	7264	14843	7244	2	20	9	N	18					243
12	0		7248	-0-	7248	22091	7237	2	11	9	N	10	180	1			73
01	0		7610	-0-	7610	29701	7602	2	8	9	N	7					80
02	36442	X	6741	-0-	-29701	-0-	6716	2	25	9	N	23					103

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					17
10	0		824	-0-	824	824	824	2			Y	-0-					17
11	0		823	-0-	823	1647	823	2			Y	-0-					17
12	0		646	-0-	646	2293	646	2			Y	-0-					17
01	0		1027	-0-	1027	3320	1027	2			Y	-0-					17
02	2800	N	1118	-0-	-1682	1638	1118	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5550	-0-	-420	-0-	5548	2	2	9	N	2					27
10	0		5599	-0-	5599	5599	5570	2	29	9	N	26					53
11	0		6178	-0-	6178	11777	6154	2	24	9	N	22					75
12	0		5294	-0-	5294	17071	5294	2			N	-0-					75
01	0		6199	-0-	6199	23270	6174	2	25	9	N	23					98
02	28246	X	4976	-0-	-23270	-0-	4953	2	23	9	N	21					119

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7431	-0-	-1209	-0-	7418	2	13	9	N	12					174
10	0		7855	-0-	7855	7855	7852	2	3	9	N	3					177
11	0		7399	-0-	7399	15254	7385	2	14	9	N	13					190
12	0		7673	-0-	7673	22927	7655	2	18	9	N	16	179	1			27
01	0		7737	-0-	7737	30664	7723	2	14	9	N	13					40
02	37815	X	7151	-0-	-30664	-0-	7123	2	28	9	N	25					65

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					83
10	0		6167	-0-	6167	6167	6167	2			N	-0-					83
11	0		4389	-0-	4389	10556	4389	2			N	-0-					83
12	0		2752	-0-	2752	13308	2752	2			N	-0-					83
01	0		1950	-0-	1950	15258	1950	2			N	-0-					83
02	16364	X	1106	-0-	-15258	-0-	1106	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	1994	-0-	-1456	-0-	1994	2			N	-0-					94
10	0		1705	-0-	1705	1705	1705	2			N	-0-					94
11	0		849	-0-	849	2554	849	2			N	-0-					94
12	0		2310	-0-	2310	4864	2310	2			N	-0-					94
01	0		2392	-0-	2392	7256	2392	2			N	-0-					94
02	8221	X	965	-0-	-7256	-0-	965	2			N	-0-					94

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					63
10	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					63
11	0		16	-0-	16	35	16	2			N	-0-					63
12	0		20	-0-	20	55	20	2			N	-0-					63
01	0		26	-0-	26	81	26	2			N	-0-					63
02	125	N	44	-0-	-81	-0-	44	2			N	-0-					63

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	2670	N	1645	-0-	-1025	-0-	1645	2			N	-0-					123
10	0		3301	-0-	3301	3301	3301	2			N	-0-					123
11	0		681	-0-	681	3982	681	2			N	-0-					123
12	0		2158	-0-	2158	6140	2158	2			N	-0-					123
01	0		2373	-0-	2373	8513	2373	2			N	-0-					123
02	10165	X	1652	-0-	-8513	-0-	1652	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					14
10	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					14
11	0		9	-0-	9	20	9	2			N	-0-					14
12	0		12	-0-	12	32	12	2			N	-0-					14
01	0		18	-0-	18	50	18	2			N	-0-					14
02	86	N	36	-0-	-50	-0-	36	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					85
10	0		231	-0-	231	231	231	2			N	-0-					85
11	0		783	-0-	783	1014	783	2			N	-0-					85
12	0		735	-0-	735	1749	735	2			N	-0-					85
01	0		1287	-0-	1287	3036	1287	2			N	-0-					85
02	4273	X	1237	-0-	-3036	-0-	1237	2			N	-0-					85

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	30	15	2			N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	40	10	2			N	-0-					-0-
01	0		19	-0-	19	59	19	2			N	-0-					-0-
02	73	N	14	-0-	-59	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					53
10	0		3211	-0-	3211	3211	3211	2			N	-0-					53
11	0		3057	-0-	3057	6268	3057	2			N	-0-					53
12	0		3226	-0-	3226	9494	3226	2			N	-0-					53
01	0		3067	-0-	3067	12561	3067	2			N	-0-					53
02	15385	X	2824	-0-	-12561	-0-	2824	2			N	-0-					53

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					33
10	0		553	-0-	553	553	553	2			N	-0-					33
11	0		488	-0-	488	1041	488	2			N	-0-					33
12	0		885	-0-	885	1926	885	2			N	-0-					33
01	0		198	-0-	198	2124	198	2			N	-0-					33
02	2800	N	920	-0-	-1880	244	920	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	10980	X	9827	-0-	-1153	-0-	9825	2	2	9	N	2					152
10	0		10665	-0-	10665	10665	10659	2	6	9	N	5					157
11	0		10068	-0-	10068	20733	10059	2	9	9	N	8					165
12	0		9176	-0-	9176	29909	9174	2	2	9	N	2					167
01	0		10505	-0-	10505	40414	10499	2	6	9	N	5					172
02	49961	X	9547	-0-	-40414	-0-	9528	2	19	9	N	17					189

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	6060	X	5954	-0-	-106	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4771	-0-	-1491	-0-	4752	2	19	9	N	17					17
11	0		4875	-0-	4875	4875	4839	2	36	9	N	33					50
12	0		6356	-0-	6356	11231	6350	2	6	9	N	5					55
01	0		5430	-0-	5430	16661	5419	2	11	9	N	10					65
02	18997	X	2336	-0-	-16661	-0-	2319	2	17	9	N	15					80

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	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	2			N	-0-					28
10	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					28
11	0		6	-0-	6	12	6	2			N	-0-					28
12	0		9	-0-	9	21	9	2			N	-0-					28
01	0		1	-0-	1	22	1	2			N	-0-					28
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	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	3300	X	2703	-0-	-597	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	0		2841	-0-	2841	2841	2841	2			N	-0-					-0-
11	0		3336	-0-	3336	6177	3336	2			N	-0-					-0-
12	0		3287	-0-	3287	9464	3287	2			N	-0-					-0-
01	0		3225	-0-	3225	12689	3225	2			N	-0-					-0-
02	15712	X	3023	-0-	-12689	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	4200	X	3643	-0-	-557	-0-	3643	2			N	-0-					104
10	0		4236	-0-	4236	4236	4236	2			N	-0-					104
11	0		3956	-0-	3956	8192	3956	2			N	-0-					104
12	0		3990	-0-	3990	12182	3990	2			N	-0-					104
01	0		4238	-0-	4238	16420	4238	2			N	-0-					104
02	20236	X	3816	-0-	-16420	-0-	3816	2			N	-0-					104

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	0		388	-0-	388	388	388	2			N	-0-					-0-
11	0		631	-0-	631	1019	631	2			N	-0-					-0-
12	0		366	-0-	366	1385	366	2			N	-0-					-0-
01	0		1029	-0-	1029	2414	1029	2			N	-0-					-0-
02	2715	N	301	-0-	-2414	-0-	301	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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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

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	226	-0-	-584	-0-	226	2			N	-0-					52
10	0		778	-0-	778	778	778	2			N	-0-					52
11	0		828	-0-	828	1606	828	2			N	-0-					52
12	0		469	-0-	469	2075	469	2			N	-0-					52
01	0		264	-0-	264	2339	264	2			N	-0-					52
02	2800	N	518	-0-	-2282	57	518	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

09	1830	X	1661	-0-	-169	-0-	1661	2			N	-0-					150
10	0		2554	-0-	2554	2554	2554	2			N	-0-					150
11	0		1367	-0-	1367	3921	1367	2			N	-0-					150
12	0		2144	-0-	2144	6065	2144	2			N	-0-					150
01	0		2408	-0-	2408	8473	2408	2			N	-0-					150
02	10382	X	1909	-0-	-8473	-0-	1909	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					87
10	0		220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					87
11	0		101	-0-	101	321	101	2			N	-0-					87
12	0		135	-0-	135	456	135	2			N	-0-					87
01	0		184	-0-	184	640	184	2			N	-0-					87
02	748	N	108	-0-	-640	-0-	108	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					47
10	0		1326	-0-	1326	1326	1326	2			N	-0-					47
11	0		1491	-0-	1491	2817	1491	2			N	-0-					47
12	0		1476	-0-	1476	4293	1476	2			N	-0-					47
01	0		1521	-0-	1521	5814	1521	2			N	-0-					47
02	2800	N	1546	-0-	-1254	4560	1546	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					38
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					38
11	0		3	-0-	3	5	3	2			N	-0-					38
12	0		5	-0-	5	10	5	2			N	-0-					38
01	0		1	-0-	1	11	1	2			N	-0-					38
02	19	N	8	-0-	-11	-0-	8	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					118
10	0		2510	-0-	2510	2510	2510	2			N	-0-					118
11	0		2252	-0-	2252	4762	2252	2			N	-0-					118
12	0		2390	-0-	2390	7152	2390	2			N	-0-					118
01	0		2558	-0-	2558	9710	2558	2			N	-0-					118
02	2800	N	2484	-0-	-316	9394	2484	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

09	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					20
10	0		786	-0-	786	786	786	2			N	-0-					20
11	0		999	-0-	999	1785	999	2			N	-0-					20
12	2975	N	1190	-0-	-1785	-0-	1190	2			N	-0-					20
01	0		1135	-0-	1135	1135	1135	2			N	-0-					20
02	2800	N	1920	-0-	-880	255	1920	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1800	2			N	-0-					57
10	0		1346	-0-	1346	1346	1346	2			N	-0-					57
11	0		1899	-0-	1899	3245	1899	2			N	-0-					57
12	0		1091	-0-	1091	4336	1091	2			N	-0-					57
01	0		1699	-0-	1699	6035	1699	2			N	-0-					57
02	2800	N	1240	-0-	-1560	4475	1240	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

09	1710	X	1279	-0-	-431	-0-	1279	2			N	-0-					137
10	0		1442	-0-	1442	1442	1442	2			N	-0-					137
11	0		950	-0-	950	2392	950	2			N	-0-					137
12	0		1249	-0-	1249	3641	1249	2			N	-0-					137
01	0		987	-0-	987	4628	987	2			N	-0-					137
02	2800	N	1046	-0-	-1754	2874	1046	2			N	-0-					137

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

09	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	1320	2			N	-0-					120
10	0		1467	-0-	1467	1467	1467	2			N	-0-					120
11	0		1060	-0-	1060	2527	1060	2			N	-0-					120
12	0		1268	-0-	1268	3795	1268	2			N	-0-					120
01	0		1208	-0-	1208	5003	1208	2			N	-0-					120
02	2800	N	1170	-0-	-1630	3373	1170	2			N	-0-					120

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	0		135	-0-	135	135	135	2			N	-0-					-0-
11	0		242	-0-	242	377	242	2			N	-0-					-0-
12	0		157	-0-	157	534	157	2			N	-0-					-0-
01	0		318	-0-	318	852	318	2			N	-0-					-0-
02	962	N	110	-0-	-852	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

09	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	2178	2			N	-0-					96
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					96
11	2310	N	1995	-0-	-315	-0-	1995	2			N	-0-					96
12	2263	N	1973	-0-	-290	-0-	1973	2			N	-0-					96
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					96
*02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	1762	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					57
10	0		174	-0-	174	174	174	2			N	-0-					57
11	0		203	-0-	203	377	203	2			N	-0-					57
12	0		139	-0-	139	516	139	2			N	-0-					57
01	0		197	-0-	197	713	197	2			N	-0-					57
02	810	N	97	-0-	-713	-0-	97	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	2091	2			N	-0-					70
10	0		2763	-0-	2763	2763	2763	2			N	-0-					70
11	0		2547	-0-	2547	5310	2547	2			N	-0-					70
12	0		2694	-0-	2694	8004	2694	2			N	-0-					70
01	0		2604	-0-	2604	10608	2604	2			N	-0-					70
02	2800	N	2033	-0-	-767	9841	2033	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	0		2571	-0-	2571	2571	2571	2			N	-0-					-0-
11	0		2537	-0-	2537	5108	2537	2			N	-0-					-0-
12	0		2455	-0-	2455	7563	2455	2			N	-0-					-0-
01	0		2774	-0-	2774	10337	2774	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2508	-0-	-292	10045	2508	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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					155
10	0		2190	-0-	2190	2190	2190	2			N	-0-					155
11	0		1984	-0-	1984	4174	1984	2			N	-0-					155
12	0		1942	-0-	1942	6116	1942	2			N	-0-					155
01	0		2087	-0-	2087	8203	2087	2			N	-0-					155
02	2800	N	1930	-0-	-870	7333	1930	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	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					20
10	0		3516	-0-	3516	3516	3516	2			N	-0-					20
11	0		3279	-0-	3279	6795	3279	2			N	-0-					20
12	0		3114	-0-	3114	9909	3114	2			N	-0-					20
01	0		3066	-0-	3066	12975	3066	2			N	-0-					20
02	15930	X	2955	-0-	-12975	-0-	2955	2			N	-0-					20

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	170	1	1549	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	270	1	1315	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	220	1	1275	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	107	1	972	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	177	1	1313	3	Y	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	334	1	1405	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1381	N	1098	-0-	-283	-0-	109	1	989	3	Y	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	139	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	187	1	1079	3	Y	-0-					-0-
12	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	193	1	1745	3	Y	-0-					-0-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	332	1	2468	3	Y	-0-					-0-
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	370	1	1555	3	Y	-0-					-0-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					5
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					5
11	0		1159	-0-	1159	1159	1159	2			N	-0-					5
12	2472	N	1313	-0-	-1159	-0-	1313	2			N	-0-					5
01	0		1174	-0-	1174	1174	1174	2			N	-0-					5
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	82					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	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-					5
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					5
11	0		1106	-0-	1106	1106	1106	2			N	-0-					5
12	2289	N	1183	-0-	-1106	-0-	1183	2			N	-0-					5
01	0		1126	-0-	1126	1126	1126	2			N	-0-					5
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	90					N	NO RPT					5

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	64	1	1412	2	Y	-0-					9
10	0		1730	-0-	1730	1730	75	1	1655	2	Y	-0-					9
11	0		1759	-0-	1759	3489	75	1	1684	2	Y	-0-					9
12	0		1828	-0-	1828	5317	79	1	1749	2	Y	-0-					9
01	0		1753	-0-	1753	7070	73	1	1680	2	Y	-0-					9
02	2800	N	1489	-0-	-1311	5759	64	1	1425	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	380	-0-	-1390	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					19
10	0		336	-0-	336	336	15	1	321	2	Y	-0-					19
11	0		569	-0-	569	905	25	1	544	2	Y	-0-					19
12	0		601	-0-	601	1506	27	1	574	2	Y	-0-					19
01	0		229	-0-	229	1735	10	1	219	2	Y	-0-					19
02	1735	N	-0-	-0-	-1735	-0-					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	2670	X	1925	-0-	-745	-0-	83	1	1842	2	Y	-0-					13
10	0		1498	-0-	1498	1498	65	1	1433	2	Y	-0-					13
11	0		2015	-0-	2015	3513	86	1	1929	2	Y	-0-					13
12	0		2891	-0-	2891	6404	125	1	2766	2	Y	-0-					13
01	0		3125	-0-	3125	9529	130	1	2995	2	Y	-0-					13
02	2800	N	2609	-0-	-191	9338	113	1	2496	2	Y	-0-					13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-					9
10	0		1472	-0-	1472	1472	64	1	1408	2	Y	-0-					9
11	0		1690	-0-	1690	3162	72	1	1618	2	Y	-0-					9
12	0		1850	-0-	1850	5012	80	1	1770	2	Y	-0-					9
01	0		1739	-0-	1739	6751	73	1	1666	2	Y	-0-					9
02	2800	N	1735	-0-	-1065	5686	75	1	1660	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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	-0-					19
10	0		682	-0-	682	682	30	1	652	2	Y	-0-					19
11	0		882	-0-	882	1564	39	1	843	2	Y	-0-					19
12	0		935	-0-	935	2499	41	1	894	2	Y	-0-					19
01	0		1072	-0-	1072	3571	46	1	1026	2	Y	-0-					19
02	2800	N	106	-0-	-2694	877	5	1	101	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					19
10	0		149	-0-	149	149	7	1	142	2	Y	-0-					19
11	0		157	-0-	157	306	7	1	150	2	Y	-0-					19
12	0		174	-0-	174	480	8	1	166	2	Y	-0-					19
01	0		137	-0-	137	617	6	1	131	2	Y	-0-					19
02	655	N	38	-0-	-617	-0-	2	1	36	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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	161	1	566	2	N	-0-					22
10	0		81	-0-	81	81	16	1	65	2	N	-0-					22
11	0		1114	-0-	1114	1195	153	1	961	2	N	-0-					22
12	0		1483	-0-	1483	2678	193	1	1290	2	N	-0-					22
01	0		1191	-0-	1191	3869	260	1	931	2	N	-0-					22
02	2800	N	646	-0-	-2154	1715	84	1	562	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	5550	X	1762	-0-	-3788	-0-	76	1	1686	2	Y	-0-					32
10	0		1769	-0-	1769	1769	77	1	1692	2	Y	-0-					32
11	0		4759	-0-	4759	6528	204	1	4555	2	Y	-0-					32
12	0		5644	-0-	5644	12172	245	1	5399	2	Y	-0-					32
01	0		6925	-0-	6925	19097	289	1	6636	2	Y	-0-					32
02	25049	X	5952	-0-	-19097	-0-	257	1	5695	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	4890	X	1664	-0-	-3226	-0-	72	1	1592	2	Y	-0-					19
10	0		311	-0-	311	311	13	1	298	2	Y	-0-					19
11	0		1079	-0-	1079	1390	46	1	1033	2	Y	-0-					19
12	0		3462	-0-	3462	4852	150	1	3312	2	Y	-0-					19
01	0		3217	-0-	3217	8069	134	1	3083	2	Y	-0-					19
02	9134	X	1065	-0-	-8069	-0-	46	1	1019	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	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	639	1	2249	2	N	-0-					28
10	0		2638	-0-	2638	2638	515	1	2123	2	N	-0-					28
11	0		2471	-0-	2471	5109	339	1	2132	2	N	-0-					28
12	0		2515	-0-	2515	7624	327	1	2188	2	N	-0-					28
01	0		2347	-0-	2347	9971	512	1	1835	2	N	-0-					28
02	2800	N	2416	-0-	-384	9587	315	1	2101	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		-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	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	4740	X	1956	-0-	-2784	-0-	85	1	1871	2	Y	-0-					26
10	0		1179	-0-	1179	1179	51	1	1128	2	Y	-0-					26
11	0		441	-0-	441	1620	19	1	422	2	Y	-0-					26
12	0		4203	-0-	4203	5823	182	1	4021	2	Y	-0-					26
01	0		5752	-0-	5752	11575	240	1	5512	2	Y	-0-					26
02	16135	X	4560	-0-	-11575	-0-	197	1	4363	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	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	560	1	1969	2	N	-0-					73
10	0		2461	-0-	2461	2461	480	1	1981	2	N	-0-					73
11	0		2362	-0-	2362	4823	324	1	2038	2	N	-0-					73
12	0		2346	-0-	2346	7169	305	1	2041	2	N	-0-					73
01	0		2142	-0-	2142	9311	467	1	1675	2	N	-0-					73
02	2800	N	2073	-0-	-727	8584	270	1	1803	2	N	-0-					73

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	2380	-0-	-3260	-0-	103	1	2277	2	Y	-0-					19
10	0		3933	-0-	3933	3933	170	1	3763	2	Y	-0-					19
11	0		1974	-0-	1974	5907	85	1	1889	2	Y	-0-					19
12	0		7688	-0-	7688	13595	334	1	7354	2	Y	-0-					19
01	0		7786	-0-	7786	21381	325	1	7461	2	Y	-0-					19
02	27564	X	6183	-0-	-21381	-0-	267	1	5916	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	931	1	3276	2	N	-0-					40
10	0		2428	-0-	2428	2428	474	1	1954	2	N	-0-					40
11	0		3407	-0-	3407	5835	468	1	2939	2	N	-0-					40
12	0		3395	-0-	3395	9230	442	1	2953	2	N	-0-					40
01	0		2530	-0-	2530	11760	552	1	1978	2	N	-0-					40
02	14239	X	2479	-0-	-11760	-0-	323	1	2156	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	119	1	2567	2	Y	-0-					19
10	0		2376	-0-	2376	2376	105	1	2271	2	Y	-0-					19
11	0		2933	-0-	2933	5309	128	1	2805	2	Y	-0-					19
12	0		2792	-0-	2792	8101	124	1	2668	2	Y	-0-					19
01	0		2238	-0-	2238	10339	95	1	2143	2	Y	-0-					19
02	2800	N	24	-0-	-2776	7563	1	1	23	2	Y	-0-					19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	1196	-0-	-2614	-0-	52	1	1144	2	Y	-0-					19
10	0		340	-0-	340	340	15	1	325	2	Y	-0-					19
11	0		6	-0-	6	346	6	2			Y	-0-					19
12	0		4127	-0-	4127	4473	179	1	3948	2	Y	-0-					19
01	0		4601	-0-	4601	9074	192	1	4409	2	Y	-0-					19
02	13110	X	4036	-0-	-9074	-0-	174	1	3862	2	Y	-0-					19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	145	1	3137	2	N	-0-					-0-
10	0		3089	-0-	3089	3089	136	1	2953	2	N	-0-					-0-
11	0		3338	-0-	3338	6427	146	1	3192	2	N	-0-					-0-
12	0		3338	-0-	3338	9765	148	1	3190	2	N	-0-					-0-
01	0		2602	-0-	2602	12367	111	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	12804	X	437	-0-	-12367	-0-	19	1	418	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2685	-0-	-165	-0-	119	1	2566	2	Y	-0-					19
10	0		2169	-0-	2169	2169	96	1	2073	2	Y	-0-					19
11	0		2881	-0-	2881	5050	126	1	2755	2	Y	-0-					19
12	0		2286	-0-	2286	7336	101	1	2185	2	Y	-0-					19
01	0		2355	-0-	2355	9691	100	1	2255	2	Y	-0-					19
02	9691	X	-0-	-0-	-9691	-0-					Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3840	X	1623	-0-	-2217	-0-	70	1	1553	2	Y	-0-					22
10	0		4390	-0-	4390	4390	190	1	4200	2	Y	-0-					22
11	0		2330	-0-	2330	6720	100	1	2230	2	Y	-0-					22
12	0		3264	-0-	3264	9984	142	1	3122	2	Y	-0-					22
01	0		4455	-0-	4455	14439	186	1	4269	2	Y	-0-					22
02	16873	X	2434	-0-	-14439	-0-	105	1	2329	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	515	1	1810	2	N	-0-					67
10	0		2074	-0-	2074	2074	405	1	1669	2	N	-0-					67
11	0		2056	-0-	2056	4130	282	1	1774	2	N	-0-					67
12	0		1976	-0-	1976	6106	257	1	1719	2	N	-0-					67
01	0		1647	-0-	1647	7753	359	1	1288	2	N	-0-					67
02	2800	N	1951	-0-	-849	6904	254	1	1697	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	1028	1	3615	2	N	-0-					-0-
10	0		3944	-0-	3944	3944	770	1	3174	2	N	-0-					-0-
11	0		4339	-0-	4339	8283	596	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	0		4050	-0-	4050	12333	527	1	3523	2	N	-0-					-0-
01	0		3388	-0-	3388	15721	739	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	19575	X	3854	-0-	-15721	-0-	502	1	3352	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	7050	X	6697	-0-	-353	-0-	296	1	6401	2	N	-0-					102
10	0		6845	-0-	6845	6845	302	1	6543	2	N	-0-					102
11	0		7131	-0-	7131	13976	312	1	6819	2	N	-0-					102
12	0		6867	-0-	6867	20843	304	1	6563	2	N	-0-					102
01	0		4637	-0-	4637	25480	197	1	4440	2	N	-0-					102
02	26073	X	593	-0-	-25480	-0-	26	1	567	2	N	-0-					102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400		6529	-0-	1129	1129	6529	2			N	-0-					
10	5580		6501	-0-	921	2050	6471	2	30	9	N	27					65
11	5400		5087	-0-	-313	1737	5087	2			N	-0-					65
12	5580		4692	-0-	-888	849	4667	2	25	9	N	23					88
01	5580		5324	-0-	-256	593	5322	2	2	9	N	2					90
02	5040		7736	-0-	2696	3289	7705	2	31	9	N	28					118

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					137
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					137
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					137
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					137
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					137
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	82	1	210	3	N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	94	1	238	3	N	-0-					-0-
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	89	1	219	3	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	95	1	218	3	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	75	1	242	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC 469901
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					60
12	14B2	EXT	727	-0-	727	944	727	2			N	-0-					60
01	14B2	EXT	665	-0-	665	1609	665	2			N	-0-					60
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1609					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					52
10	0		166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					52
11	0		26	-0-	26	192	26	2			N	-0-					52
12	0		82	-0-	82	274	82	2			N	-0-					52
01	0		221	-0-	221	495	221	2			N	-0-					52
02	736	N	241	-0-	-495	-0-	241	2			N	-0-					52

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1920	N	40	-0-	-1880	-0-	39	2	1	9	N	1					35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					35
01	0		3544	-0-	3544	3544	3542	2	2	9	N	2					37
*02	2800	N	3692	-0-	892	4436	3686	2	6	9	N	5					42

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

09	2910	X	190	-0-	-2720	-0-	190	2			N	-0-					30
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					30
01	0		23	-0-	23	27	23	2			N	-0-					30
*02	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1762	2	9	9	N	8					38

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

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

09	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					10
10	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					10
11	0		40	-0-	40	72	40	2			N	-0-					10
12	0		63	-0-	63	135	63	2			N	-0-					10
01	0		105	-0-	105	240	105	2			N	-0-					10
02	375	N	135	-0-	-240	-0-	135	2			N	-0-					10

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					42
10	0		22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					42
11	0		28	-0-	28	50	28	1			N	-0-					42
12	0		26	-0-	26	76	26	1			N	-0-					42
01	0		18	-0-	18	94	18	1			N	-0-					42
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	66					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

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 (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

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 (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0		558	-0-	558	558	558	3			N	-0-					37
12	0		6	-0-	6	564	6	3			N	-0-					37
01	0		40	-0-	40	604	40	3			N	-0-					37
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	380					N	NO RPT					37

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

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 (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

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-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					164
10	0		1512	-0-	1512	1512	1512	2			N	-0-					164
11	0		1115	-0-	1115	2627	1087	2	28	9	N	25					189
12	0		659	-0-	659	3286	659	2			N	-0-					189
01	0		327	-0-	327	3613	321	2	6	9	N	5	172	1			22
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	3277					N	NO RPT					22

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	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	327	1	4482	2	Y	-0-					-0-
10	0		3983	-0-	3983	3983	175	1	3808	2	Y	-0-					-0-
11	0		3458	-0-	3458	7441	217	1	3241	2	Y	-0-					-0-
12	0		3468	-0-	3468	10909	278	1	3190	2	Y	-0-					-0-
01	0		2983	-0-	2983	13892	265	1	2718	2	Y	-0-					-0-
02	16966	X	3074	-0-	-13892	-0-	298	1	2776	2	Y	-0-					-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC //CONT.// 868625
HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					86
10	0		112	-0-	112	166	112	2			N	-0-					86
11	0		226	-0-	226	392	226	2			N	-0-					86
12	0		225	-0-	225	617	225	2			N	-0-					86
01	0		241	-0-	241	858	241	2			N	-0-					86
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	774					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

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. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

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

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			N	-0-					18
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					18
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					18
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					18
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					18
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					18

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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	3	79	9	Y	72					77
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					78
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					78
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	41	1			37
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					37
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					37

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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
10	0		382	-0-	382	382	327	3	55	9	Y	50					226
11	0		234	-0-	234	616	220	3	14	9	Y	13					239
12	0		265	-0-	265	881	229	3	36	9	Y	33	127	1			145
01	0		211	-0-	211	1092	158	3	53	9	Y	48					193
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	868					Y	NO RPT					193

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					19
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					19
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					19
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					19
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					19
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					19

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					9
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					9
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					9
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					9
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					9
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2473	-0-	-1037	-0-	2471	3	2	9	Y	2					54
10	3627	X	2503	-0-	-1124	-0-	2497	3	6	9	Y	5					59
11	3510	X	2074	-0-	-1436	-0-	2071	3	3	9	Y	3					62
12	3255	X	2350	-0-	-905	-0-	2350	3			Y	-0-					62
01	2790	X	2229	-0-	-561	-0-	2226	3	3	9	Y	3					65
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					65

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	6798	-0-	-1752	-0-	6798	3			Y	-0-					115
10	8494	X	7022	-0-	-1472	-0-	7011	3	11	9	Y	10					125
11	7410	X	3841	-0-	-3569	-0-	3830	3	11	9	Y	10					135
12	7037	X	2718	-0-	-4319	-0-	2718	3			Y	-0-					135
01	7037	X	1839	-0-	-5198	-0-	1839	3			Y	-0-					135
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					135

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					1
10	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	2510	3			Y	-0-					1
11	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	2560	3			Y	-0-					1
12	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2611	3			Y	-0-					1
01	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2708	3			Y	-0-					1
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					1

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					26
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	222	3	1	9	Y	1					27
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					27
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					27
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					27
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					27

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-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	960	N	602	-0-	-358	-0-	602	3			Y	-0-					19
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	877	3	1	9	Y	1					20
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	Y	1					21
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					21
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	788	3	1	9	Y	1					22
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					22

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	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			Y	-0-					122
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			Y	-0-					122
11	5040	X	4722	-0-	-318	-0-	4719	3	3	9	Y	3					125
12	5208	X	4216	-0-	-992	-0-	4198	3	18	9	Y	16					141
01	5208	X	4802	-0-	-406	-0-	4793	3	9	9	Y	8					149
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT					149

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-

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	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	3			Y	-0-					7
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			Y	-0-					7
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-					7
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					7
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					7
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					54
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					54
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1149	2	26	9	N	24					78
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2918	2	21	9	N	19					97
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2813	2	53	9	N	48					145
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					145

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	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					100
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					100
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4326	2	13	9	N	12					112
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4114	2	3	9	N	3					115
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3726	2	8	9	N	7					122
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					122

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1560	N	1033	-0-	-527	-0-	1033	3			Y	-0-					44
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					44
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	3			Y	-0-					44
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1539	3	1	9	Y	1					45
01	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	1075	3	1	9	Y	1					46
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					46

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1166	-0-	-4	-0-	1146	2	20	9	N	18					258
10	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1158	2	11	9	N	10	169	1			99
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	N	5					104
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	N	14					118
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1406	2	23	9	N	21					139
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					139

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					28
11	14B2	EXT	49	-0-	49	90	49	2			N	-0-					28
12	14B2	EXT	48	-0-	48	138	48	2			N	-0-					28
01	14B2	EXT	74	-0-	74	212	74	2			N	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	212					N	NO RPT					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1943	-0-	-607	-0-	1943	3			Y	-0-					40
10	2635	X	1573	-0-	-1062	-0-	1573	3			Y	-0-					40
11	2670	X	1562	-0-	-1108	-0-	1562	3			Y	-0-					40
12	2759	X	767	-0-	-1992	-0-	767	3			Y	-0-					40
01	2759	X	205	-0-	-2554	-0-	205	3			Y	-0-					40
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					40

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2958	3	4	9	N	4					212
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3082	3	6	9	N	5					217
11	3360	X	1	-0-	-3359	-0-	1	3			N	-0-					217
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					217
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					217
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					217

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					3
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					3
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					3
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					3
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					3
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					3

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	0		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	4					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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3559	-0-	3559	7359	3559	3			Y	-0-					44
10	0		3437	-0-	3437	10796	3437	3			Y	-0-					44
11	0		3197	-0-	3197	13993	3197	3			Y	-0-					44
12	0		3049	-0-	3049	17042	3048	3	1	9	Y	1					45
01	0		3361	-0-	3361	20403	3360	3	1	9	Y	1					46
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	17155					Y	NO RPT					46

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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					112
10	1891	N	1617	-0-	-274	-0-	1617	3			Y	-0-					112
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					112
12	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	3			Y	-0-					112
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	3	3	9	Y	3					115
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					115

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-					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

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	2790	N	2370	-0-	-420	-0-	2366	3	4	9	N	4					169
10	2573	N	2057	-0-	-516	-0-	2038	3	10	4	N	8	111	1			66
							9	9									
11	2490	N	1984	-0-	-506	-0-	1984	3			N	-0-					66
12	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	3			N	-0-					66
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					66
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					66

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	0		12	-0-	12	121	12	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	143	22	3			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	115					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	0		633	-0-	633	4049	633	3			Y	-0-					-0-
10	0		607	-0-	607	4656	607	3			Y	-0-					-0-
11	0		604	-0-	604	5260	604	3			Y	-0-					-0-
12	0		556	-0-	556	5816	556	3			Y	-0-					-0-
01	0		561	-0-	561	6377	561	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	5817					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					5
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					5
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					5
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					28
10	2728	N	2065	-0-	-663	-0-	2065	2			N	-0-					28
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					28
12	2790	N	2318	-0-	-472	-0-	2318	2			N	-0-					28
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					28
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					28

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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-					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	5132	3			Y	-0-					38
10	5673	X	4890	-0-	-783	-0-	4888	3	2	9	Y	2	27	1			13
11	5490	X	4995	-0-	-495	-0-	4995	3			Y	-0-					13
12	5673	X	3623	-0-	-2050	-0-	3623	3			Y	-0-					13
01	5363	X	1845	-0-	-3518	-0-	1845	3			Y	-0-					13
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					13

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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	108	1	588	2	Y	1					19
							1	9									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	83	1	427	2	Y	2					21
							2	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	93	1	449	2	Y	1					22
							1	9									
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	104	1	476	2	Y	5					27
							6	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	91	1	464	2	Y	3					30
							3	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					30

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	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	T. A.		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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	108	50	3			Y	-0-					-0-
12	0		27	-0-	27	135	27	3			Y	-0-					-0-
01	0		53	-0-	53	188	53	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	132					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	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					15
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	2					17
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					17
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					17
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					17
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					11
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1					12
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					12
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					12
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					12

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-					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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	3	6	9	N	5					38
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2	9	N	2					40
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					40
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					40
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					40
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					40

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	4064	-0-	-76	-0-	4055	3	9	9	N	8					155
10	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	3835	3	2	9	N	2					157
11	4140	X	3495	-0-	-645	-0-	3495	3			N	-0-					157
12	4278	X	3323	-0-	-955	-0-	3323	3			N	-0-					157
01	4185	X	3073	-0-	-1112	-0-	3073	3			N	-0-					157
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					157

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					72
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	195	3	25	9	N	23					95
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					95
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					95
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	3	8	9	N	7					102
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					102

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	942	1	5120	2	Y	13					131
							14	9									
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	994	1	5147	2	Y	14					145
							15	9									
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	957	1	4622	2	Y	10					155
							11	9									
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	911	1	4193	2	Y	47	1	6			201
							52	9									
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	994	1	5061	2	Y	20					221
							22	9									
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					221

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-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					156
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					156
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					156
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3159	3	10	9	N	9					165
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					165
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					165

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					37
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					37
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3672	3	10	9	N	9					46
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					46
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	3	9	9	N	8					54
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					54

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					27
10	0		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					27
11	0		54	-0-	54	103	54	2			N	-0-					27
12	0		46	-0-	46	149	46	2			N	-0-					27
01	0		37	-0-	37	186	37	2			N	-0-					27
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	130					N	NO RPT					27

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	21	-0-	-609	-0-	21	2			N	-0-					185
10	651	N	25	-0-	-626	-0-	25	2			N	-0-					185
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					185
12	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					185
01	0		26	-0-	26	44	17	2	9	9	N	8	172	1			21
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	16					N	NO RPT					21

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	0		237	-0-	237	237	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	0		234	-0-	234	471	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	0		235	-0-	235	706	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	0		227	-0-	227	933	20	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	1139	N	206	-0-	-933	-0-	20	1	186	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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	0		64	-0-	64	64	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	66	2	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
02	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	0		272	-0-	272	272	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	0		245	-0-	245	517	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	0		258	-0-	258	775	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	0		305	-0-	305	1080	27	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	1361	N	281	-0-	-1080	-0-	27	1	254	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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	0		287	-0-	287	287	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	0		318	-0-	318	605	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	0		273	-0-	273	878	21	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	0		341	-0-	341	1219	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	1529	N	310	-0-	-1219	-0-	30	1	280	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	33653	-0-	33653	33653	2110	1	31543	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	20813	-0-	20813	54466	1668	1	19145	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	16977	-0-	16977	71443	1506	1	15471	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	11410	-0-	11410	82853	1107	1	10303	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	0		407	-0-	407	407	17	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	451	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	0		36	-0-	36	487	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	0		22	-0-	22	509	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	555	N	46	-0-	-509	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	0		441	-0-	441	441	19	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	0		425	-0-	425	866	27	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	0		461	-0-	461	1327	37	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	0		336	-0-	336	1663	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	2116	N	453	-0-	-1663	-0-	44	1	409	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	0		312	-0-	312	312	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	0		295	-0-	295	607	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	0		314	-0-	314	921	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	0		309	-0-	309	1230	28	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	280	-0-	-1230	-0-	27	1	253	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	57	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	0		832	-0-	832	832	36	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	0		383	-0-	383	1215	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	0		199	-0-	199	1414	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	0		190	-0-	190	1604	17	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	1777	N	173	-0-	-1604	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	46	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	0		602	-0-	602	602	26	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	0		433	-0-	433	1035	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	0		463	-0-	463	1498	37	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	0		453	-0-	453	1951	40	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	2370	N	419	-0-	-1951	-0-	41	1	378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	0		96	-0-	96	127	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	0		34	-0-	34	161	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
02	161	N	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	97	1	1325	2	Y	-0-					-0-
10	0		1420	-0-	1420	1420	62	1	1358	2	Y	-0-					-0-
11	0		1481	-0-	1481	2901	93	1	1388	2	Y	-0-					-0-
12	0		1655	-0-	1655	4556	133	1	1522	2	Y	-0-					-0-
01	0		1686	-0-	1686	6242	150	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1505	-0-	-1295	4947	146	1	1359	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	91	1	1248	2	Y	-0-	5	1			1
10	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	57	1	1230	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		1114	-0-	1114	1114	70	1	1044	2	Y	-0-					2
12	0		1203	-0-	1203	2317	97	1	1106	2	Y	-0-					2
01	0		1226	-0-	1226	3543	109	1	1117	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1238	-0-	-1562	1981	120	1	1118	2	Y	-0-					2

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	0		217	-0-	217	217	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	0		213	-0-	213	430	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	0		270	-0-	270	700	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	0		247	-0-	247	947	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	229	-0-	-947	-0-	22	1	207	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	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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	60	N	-0-	-0-	-60	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	0		143	-0-	143	143	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	0		119	-0-	119	262	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	0		156	-0-	156	418	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	0		135	-0-	135	553	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	723	N	170	-0-	-553	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	93	1	1276	2	Y	-0-					-0-
10	0		1303	-0-	1303	1303	57	1	1246	2	Y	-0-					-0-
11	0		1155	-0-	1155	2458	73	1	1082	2	Y	-0-					-0-
12	0		1295	-0-	1295	3753	104	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	0		1356	-0-	1356	5109	120	1	1236	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1513	-0-	-1287	3822	147	1	1366	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	7470	X	6654	-0-	-816	-0-	452	1	6202	2	Y	-0-					-0-
10	0		6433	-0-	6433	6433	283	1	6150	2	Y	-0-					-0-
11	0		5972	-0-	5972	12405	374	1	5598	2	Y	-0-					-0-
12	0		5975	-0-	5975	18380	479	1	5496	2	Y	-0-					-0-
01	0		6169	-0-	6169	24549	547	1	5622	2	Y	-0-					-0-
02	30088	X	5539	-0-	-24549	-0-	537	1	5002	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	3180	X	2311	-0-	-869	-0-	157 4	1 9	2150	2	Y	4	4	1			-0-
10	0		2638	-0-	2638	2638	116 2	1 9	2520	2	Y	2					2
11	0		1920	-0-	1920	4558	121	1	1799	2	Y	-0-					2
12	0		2639	-0-	2639	7197	212	1	2427	2	Y	-0-					2
01	0		2252	-0-	2252	9449	199 9	1 9	2044	2	Y	8	10	1			-0-
02	11571	X	2122	-0-	-9449	-0-	206 2	1 9	1914	2	Y	2					2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	202	1	2785	2	Y	-0-					-0-
10	0		2863	-0-	2863	2863	126	1	2737	2	Y	-0-					-0-
11	0		2195	-0-	2195	5058	138	1	2057	2	Y	-0-					-0-
12	0		2926	-0-	2926	7984	235	1	2691	2	Y	-0-					-0-
01	0		2986	-0-	2986	10970	265	1	2721	2	Y	-0-					-0-
02	13773	X	2803	-0-	-10970	-0-	272	1	2531	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3443	-0-	-7	-0-	233	1	3208	2	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
10	0		4164	-0-	4164	4164	184	1	3978	2	Y	2					2
							2	9									
11	0		4085	-0-	4085	8249	256	1	3829	2	Y	-0-					2
12	0		4017	-0-	4017	12266	322	1	3695	2	Y	-0-					2
01	0		3982	-0-	3982	16248	351	1	3602	2	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
02	19584	X	3336	-0-	-16248	-0-	323	1	3007	2	Y	5					5
							6	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	5054	-0-	-1996	-0-	343	1	4711	2	Y	-0-					-0-
10	0		5409	-0-	5409	5409	238	1	5171	2	Y	-0-					-0-
11	0		4973	-0-	4973	10382	312	1	4661	2	Y	-0-					-0-
12	0		5241	-0-	5241	15623	420	1	4821	2	Y	-0-					-0-
01	0		4958	-0-	4958	20581	439	1	4519	2	Y	-0-					-0-
02	25200	X	4619	-0-	-20581	-0-	448	1	4171	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	0		281	-0-	281	281	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	0		258	-0-	258	539	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	0		266	-0-	266	805	21	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	0		279	-0-	279	1084	25	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	260	-0-	-1084	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6974 - 7128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	130	1	1794	2	Y	-0-	34	1			12
10	2015	N	1477	-0-	-538	-0-	65	1	1412	2	Y	-0-					12
11	0		1806	-0-	1806	1806	113	1	1693	2	Y	-0-					12
12	0		1625	-0-	1625	3431	131	1	1494	2	Y	-0-					12
01	0		1372	-0-	1372	4803	122	1	1250	2	Y	-0-	9	1			3
02	2800	N	881	-0-	-1919	2884	85	1	794	2	Y	2					5
							2	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9495	-0-	-285	-0-	644	1	8844	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	0		8767	-0-	8767	8767	386	1	8378	2	Y	3					3
							3	9									
11	0		8139	-0-	8139	16906	511	1	7628	2	Y	-0-					3
12	0		8440	-0-	8440	25346	676	1	7764	2	Y	-0-					3
*01	33876	X	8530	-0-	-25346	-0-	756	1	7763	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
02	7952	X	6832	-0-	-1120	-0-	663	1	6166	2	Y	3					3
							3	9									

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	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	395	1	5428	2	Y	-0-					-0-
10	0		5415	-0-	5415	5415	238	1	5177	2	Y	-0-					-0-
11	0		5030	-0-	5030	10445	315	1	4715	2	Y	-0-					-0-
12	0		4825	-0-	4825	15270	387	1	4438	2	Y	-0-					-0-
01	0		5990	-0-	5990	21260	531	1	5459	2	Y	-0-					-0-
02	27072	X	5812	-0-	-21260	-0-	563	1	5249	2	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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	0		527	-0-	527	527	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	765	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	0		220	-0-	220	985	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	0		141	-0-	141	1126	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	1264	N	138	-0-	-1126	-0-	13	1	125	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	8100	X	6797	-0-	-1303	-0-	461	1	6336	2	Y	-0-	30	1			99
10	8215	X	6538	-0-	-1677	-0-	287	1	6251	2	Y	-0-					99
11	7950	X	6038	-0-	-1912	-0-	379	1	5659	2	Y	-0-					99
12	0		6120	-0-	6120	6120	490	1	5630	2	Y	-0-					99
01	0		6243	-0-	6243	12363	554	1	5689	2	Y	-0-	39	1			60
02	17929	X	5566	-0-	-12363	-0-	540	1	5026	2	Y	-0-					60

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	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	317	1	4356	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	0		4529	-0-	4529	4529	199	1	4327	2	Y	3					3
							3	9									
11	0		4474	-0-	4474	9003	280	1	4194	2	Y	-0-					3
12	0		4682	-0-	4682	13685	375	1	4307	2	Y	-0-					3
01	0		4805	-0-	4805	18490	425	1	4366	2	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
02	22420	X	3930	-0-	-18490	-0-	381	1	3546	2	Y	3					3
							3	9									

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	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	53	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	0		769	-0-	769	769	34	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	0		743	-0-	743	1512	47	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	0		788	-0-	788	2300	63	1	725	2	Y	-0-					-0-
01	0		806	-0-	806	3106	71	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	738	-0-	-2062	1044	71	1	667	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	34680	X	22203	-0-	-12477	-0-	1506	1	20688	2	Y	8	50	1			-0-
							9	9									
10	0		20371	-0-	20371	20371	896	1	19466	2	Y	8					8
							9	9									
11	0		20070	-0-	20070	40441	1258	1	18812	2	Y	-0-					8
12	0		20994	-0-	20994	61435	1683	1	19311	2	Y	-0-					8
01	0		18171	-0-	18171	79606	1611	1	16550	2	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
02	96124	X	16518	-0-	-79606	-0-	1602	1	14913	2	Y	3					3
							3	9									

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	2250	X	1863	-0-	-387	-0-	126	1	1734	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
10	0		1511	-0-	1511	1511	66	1	1442	2	Y	3					3
							3	9									
11	0		1358	-0-	1358	2869	85	1	1273	2	Y	-0-					3
12	0		1291	-0-	1291	4160	104	1	1187	2	Y	-0-					3
01	0		1121	-0-	1121	5281	99	1	1016	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
02	2800	N	1043	-0-	-1757	3524	101	1	940	2	Y	2					2
							2	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	7826	-0-	-694	-0-	531	1	7295	2	Y	-0-					-0-
10	0		8048	-0-	8048	8048	355	1	7693	2	Y	-0-					-0-
11	0		7935	-0-	7935	15983	497	1	7438	2	Y	-0-					-0-
12	0		8203	-0-	8203	24186	657	1	7546	2	Y	-0-					-0-
01	0		9006	-0-	9006	33192	798	1	8208	2	Y	-0-					-0-
02	37734	X	4542	-0-	-33192	-0-	441	1	4101	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2360	-0-	-580	-0-	160	1	2200	2	Y	-0-					-0-
10	0		2381	-0-	2381	2381	104	1	2277	2	Y	-0-					-0-
11	0		2370	-0-	2370	4751	148	1	2222	2	Y	-0-					-0-
12	0		2386	-0-	2386	7137	191	1	2195	2	Y	-0-					-0-
01	0		2497	-0-	2497	9634	221	1	2276	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2175	-0-	-625	9009	211	1	1964	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	0		136	-0-	136	136	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	195	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
01	0		114	-0-	114	309	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	3	-0-	-309	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	0		78	-0-	78	78	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	100	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	0		58	-0-	58	158	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	0		47	-0-	47	205	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	48	-0-	-205	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	265	1	3635	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	0		3957	-0-	3957	3957	174	1	3779	2	Y	4					4
							4	9									
11	0		3938	-0-	3938	7895	247	1	3691	2	Y	-0-					4
12	0		4048	-0-	4048	11943	324	1	3724	2	Y	-0-					4
01	0		4010	-0-	4010	15953	355	1	3641	2	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
02	19049	X	3096	-0-	-15953	-0-	300	1	2793	2	Y	3					3
							3	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7262	-0-	-1918	-0-	492	1	6766	2	Y	4	8	1			38
							4	9									
10	9486	X	7460	-0-	-2026	-0-	328	1	7132	2	Y	-0-					38
11	8760	X	6960	-0-	-1800	-0-	437	1	6523	2	Y	-0-					38
12	0		6506	-0-	6506	6506	521	1	5985	2	Y	-0-					38
01	0		5517	-0-	5517	12023	489	1	5028	2	Y	-0-	15	1			23
02	15245	X	3222	-0-	-12023	-0-	313	1	2909	2	Y	-0-					23

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2733	-0-	-1587	-0-	185	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	0		2186	-0-	2186	2186	96	1	2090	2	Y	-0-					-0-
11	0		810	-0-	810	2996	51	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	0		861	-0-	861	3857	69	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	0		833	-0-	833	4690	74	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	5379	X	689	-0-	-4690	-0-	67	1	622	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5132	-0-	-1168	-0-	348	1	4784	2	Y	-0-					-0-
10	0		5183	-0-	5183	5183	228	1	4955	2	Y	-0-					-0-
11	0		4559	-0-	4559	9742	286	1	4273	2	Y	-0-					-0-
12	0		4904	-0-	4904	14646	393	1	4511	2	Y	-0-					-0-
01	0		4851	-0-	4851	19497	430	1	4421	2	Y	-0-					-0-
02	23854	X	4357	-0-	-19497	-0-	423	1	3934	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

09	4890	X	1641	-0-	-3249	-0-	112	1	1529	2	Y	-0-	2	1			2
10	4929	X	1621	-0-	-3308	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-					2
11	4500	X	3474	-0-	-1026	-0-	218	1	3256	2	Y	-0-					2
12	0		3523	-0-	3523	3523	282	1	3241	2	Y	-0-					2
01	0		2320	-0-	2320	5843	206	1	2110	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
02	8927	X	3084	-0-	-5843	-0-	299	1	2785	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

09	6720	X	5584	-0-	-1136	-0-	379	1	5205	2	Y	-0-					-0-
10	0		5381	-0-	5381	5381	237	1	5144	2	Y	-0-					-0-
11	0		5063	-0-	5063	10444	318	1	4745	2	Y	-0-					-0-
12	0		4765	-0-	4765	15209	382	1	4383	2	Y	-0-					-0-
01	0		4960	-0-	4960	20169	440	1	4520	2	Y	-0-					-0-
02	24557	X	4388	-0-	-20169	-0-	426	1	3962	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

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-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	639	-0-	639	1167	639	2			Y	-0-					77
10	1760	N	593	-0-	-1167	-0-	593	2			Y	-0-					77
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9					86
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	505	2	8	9	Y	7					93
01	992	N	130	-0-	-862	-0-	130	2			Y	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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	1491	-0-	1491	2724	1491	2			Y	-0-					-0-
10	1800	N	1383	-0-	-417	2307	1383	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	897	-0-	-2103	204	897	2			Y	-0-					-0-
12	1384	N	1180	-0-	-204	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	305	-0-	-687	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

09	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			Y	-0-					16
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1	12	1			5
11	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			Y	-0-					5
12	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			Y	-0-					5
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			Y	-0-					5
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					5

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-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

09	180	N	9	-0-	-171	-0-	7	3	2	9	Y	2	16	1			1
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	157	3	3	9	Y	3	1	1			3
11	1350	N	394	-0-	-956	-0-	388	3	6	9	Y	5	4	1			4
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	Y	2	5	1			1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					53
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					53
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					53
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					53
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					53
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					53

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

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

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

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					145
10	0		938	-0-	938	938	916	2	22	9	N	20					165
11	0		685	-0-	685	1623	685	2			N	-0-					165
12	0		587	-0-	587	2210	587	2			N	-0-					165
01	0		781	-0-	781	2991	693	2	88	9	N	80					245
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	2347					N	NO RPT					245

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	113	1	1555	2	Y	-0-	5	1			5
10	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-					5
11	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	98	1	1476	2	Y	-0-					5
12	0		1586	-0-	1586	1586	127	1	1459	2	Y	-0-					5
01	0		1601	-0-	1601	3187	142	1	1459	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1280	-0-	-1520	1667	124	1	1156	2	Y	-0-					5

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

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-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

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-

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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					81
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					81
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					81
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					81

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	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	1423	-0-	1423	1423	61	1	1347	2	N	14					98
							15	9									

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	300	N	265	-0-	-35	-0-	11	1	254	2	N	-0-					-0-
10	0		331	-0-	331	331	14	1	317	2	N	-0-					-0-
11	0		290	-0-	290	621	10	1	280	2	N	-0-					-0-
12	0		259	-0-	259	880	13	1	246	2	N	-0-					-0-
01	0		285	-0-	285	1165	11	1	274	2	N	-0-					-0-
02	1419	N	254	-0-	-1165	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	87 15	1 9	247	3	Y	14	17	1			7
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	100 21	1 9	283	3	Y	19					26
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	92	1	260	3	Y	-0-					26
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	82	1	230	3	Y	-0-					26
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	87	1	248	3	Y	-0-					26
*02	336	N	291	-0-	-45	-0-	76	1	215	3	Y	-0-					26

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	535	-0-	-2015	-0-	535	2			N	-0-					113
10	2635	X	106	-0-	-2529	-0-	106	2			N	-0-					113
11	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					113
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					113
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					113
02	4088	X	2236	-0-	-1852	-0-	2236	2			N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					73
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					73
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					73
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					73
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					73
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					73

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
10	0		600	-0-	600	600	600	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					-0-
12	0		24	-0-	24	624	24	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	624					N	-0-					-0-
02	968	X	344	-0-	-624	-0-	344	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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					126
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					126
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					126
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					126
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					126
*02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

09	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	3219	2			N	-0-					57
10	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	2910	2			N	-0-					57
11	3570	X	2778	-0-	-792	-0-	2778	2			N	-0-					57
12	3689	X	1702	-0-	-1987	-0-	1702	2			N	-0-					57
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					57
*02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

09	1860	X	1244	-0-	-616	-0-	1234	2	10	9	N	9					48
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					48
11	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	1856	2	2	9	N	2					50
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					50
01	1922	X	1403	-0-	-519	-0-	1403	2			N	-0-					50
02	1736	N	914	-0-	-822	-0-	914	2			N	-0-					50

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	1908	-0-	-2082	-0-	165	1	1743	2	N	-0-					17
10	0		2995	-0-	2995	2995	248	1	2747	2	N	-0-					17
11	0		3651	-0-	3651	6646	285	1	3366	2	N	-0-					17
12	0		2902	-0-	2902	9548	271	1	2630	2	N	1					18
							1	9									
01	0		2124	-0-	2124	11672	161	1	1956	2	N	6					24
							7	9									
02	13242	X	1570	-0-	-11672	-0-	139	1	1431	2	N	-0-					24

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2870	-0-	-820	-0-	280	1	2590	2	N	-0-					35
10	0		3034	-0-	3034	3034	318	1	2716	2	N	-0-					35
11	0		2707	-0-	2707	5741	270	1	2437	2	N	-0-					35
12	0		2529	-0-	2529	8270	257	1	2271	2	N	1					36
							1	9									
01	0		2662	-0-	2662	10932	204	1	2449	2	N	8					44
							9	9									
02	12886	X	1954	-0-	-10932	-0-	162	1	1792	2	N	-0-					44

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	830	-0-	-2140	-0-	49	1	781	2	N	-0-					90
10	0		316	-0-	316	316	18	1	298	2	N	-0-					90
11	0		6627	-0-	6627	6943	300	1	6324	2	N	3					93
							3	9									
12	0		4677	-0-	4677	11620	234	1	4443	2	N	-0-					93
01	0		3810	-0-	3810	15430	217	1	3593	2	N	-0-					93
02	16691	X	1261	-0-	-15430	-0-	68	1	1193	2	N	-0-					93

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	2670	X	2320	-0-	-350	-0-	107	1	2211	2	N	2					175
							2	9									
10	0		2873	-0-	2873	2873	128	1	2745	2	N	-0-					175
11	0		4527	-0-	4527	7400	206	1	4321	2	N	-0-					175
12	0		3112	-0-	3112	10512	145	1	2967	2	N	-0-					175
01	0		2702	-0-	2702	13214	123	1	2579	2	N	-0-					175
02	15701	X	2487	-0-	-13214	-0-	119	1	2366	2	N	2					177
							2	9									

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	2	N	-0-					103
10	0		1659	-0-	1659	1659	95	1	1564	2	N	-0-					103
11	0		3591	-0-	3591	5250	163	1	3428	2	N	-0-					103
12	0		3591	-0-	3591	8841	180	1	3411	2	N	-0-					103
01	0		1895	-0-	1895	10736	108	1	1787	2	N	-0-					103
02	12884	X	2148	-0-	-10736	-0-	115	1	2033	2	N	-0-					103

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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	5430	X	5250	-0-	-180	-0-	310	1	4937	2	N	3					49
							3	9									
10	0		5600	-0-	5600	5600	319	1	5275	2	N	5					54
							6	9									
11	0		5377	-0-	5377	10977	243	1	5134	2	N	-0-					54
12	0		5546	-0-	5546	16523	277	1	5266	2	N	3					57
							3	9									
01	0		5783	-0-	5783	22306	330	1	5450	2	N	3					60
							3	9									
02	27134	X	4828	-0-	-22306	-0-	259	1	4566	2	N	3					63
							3	9									

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	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	231	1	3677	2	N	3					20
							3	9									
10	0		4065	-0-	4065	4065	232	1	3833	2	N	-0-					20
11	0		3781	-0-	3781	7846	171	1	3610	2	N	-0-					20
12	0		3688	-0-	3688	11534	184	1	3504	2	N	-0-					20
01	0		3708	-0-	3708	15242	212	1	3496	2	N	-0-					20
02	17867	X	2625	-0-	-15242	-0-	141	1	2484	2	N	-0-					20

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	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	114	1	2365	2	N	2					88
							2	9									
10	0		2214	-0-	2214	2214	98	1	2116	2	N	-0-					88
11	0		3016	-0-	3016	5230	137	1	2879	2	N	-0-					88
12	0		2472	-0-	2472	7702	115	1	2357	2	N	-0-					88
01	0		2750	-0-	2750	10452	126	1	2622	2	N	2					90
							2	9									
02	13198	X	2746	-0-	-10452	-0-	132	1	2612	2	N	2					92
							2	9									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	156	1	2477	2	N	-0-					38
10	0		2471	-0-	2471	2471	141	1	2328	2	N	2					40
							2	9									
11	0		2049	-0-	2049	4520	92	1	1950	2	N	6					46
							7	9									
12	0		2198	-0-	2198	6718	110	1	2088	2	N	-0-					46
01	0		2497	-0-	2497	9215	142	1	2352	2	N	3					49
							3	9									
02	2800	N	2060	-0-	-740	8475	110	1	1950	2	N	-0-					49

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	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	173	1	2746	2	N	-0-					150
10	0		1608	-0-	1608	1608	92	1	1516	2	N	-0-					150
11	0		2766	-0-	2766	4374	126	1	2640	2	N	-0-					150
12	3100	N	2658	-0-	-442	3932	133	1	2525	2	N	-0-					150
01	0		2811	-0-	2811	6743	160	1	2651	2	N	-0-					150
02	2800	N	3100	-0-	300	7043	166	1	2934	2	N	-0-					150

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	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	182	1	2898	2	N	-0-					52
10	0		2907	-0-	2907	2907	166	1	2741	2	N	-0-					52
11	0		2811	-0-	2811	5718	127	1	2681	2	N	3					55
							3	9									
12	0		3255	-0-	3255	8973	163	1	3090	2	N	2					57
							2	9									
01	0		3157	-0-	3157	12130	180	1	2975	2	N	2					59
							2	9									
02	15176	X	3046	-0-	-12130	-0-	163	1	2877	2	N	5					64
							6	9									

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	3330	X	2958	-0-	-372	-0-	176	1	2782	2	N	-0-					34
10	0		3397	-0-	3397	3397	194	1	3200	2	N	3					37
							3	9									
11	0		2329	-0-	2329	5726	105	1	2224	2	N	-0-					37
12	0		3102	-0-	3102	8828	154	1	2948	2	N	-0-					37
01	0		3973	-0-	3973	12801	227	1	3746	2	N	-0-					37
02	15855	X	3054	-0-	-12801	-0-	164	1	2890	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	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	199	1	3170	2	N	2					29
							2	9									
10	0		3685	-0-	3685	3685	210	1	3472	2	N	3					32
							3	9									
11	0		2646	-0-	2646	6331	120	1	2523	2	N	3					35
							3	9									
12	0		3688	-0-	3688	10019	184	1	3504	2	N	-0-					35
01	0		3629	-0-	3629	13648	207	1	3422	2	N	-0-					35
02	16605	X	2957	-0-	-13648	-0-	158	1	2799	2	N	-0-					35

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	158	1	3268	2	N	2					51
							2	9									
10	0		2170	-0-	2170	2170	96	1	2074	2	N	-0-					51
11	0		2329	-0-	2329	4499	106	1	2223	2	N	-0-					51
12	0		2927	-0-	2927	7426	136	1	2791	2	N	-0-					51
01	0		3159	-0-	3159	10585	144	1	3013	2	N	2					53
							2	9									
02	13181	X	2596	-0-	-10585	-0-	124	1	2470	2	N	2					55
							2	9									

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	2070	N	320	-0-	-1750	-0-	15	1	305	2	N	-0-					153
10	0		3851	-0-	3851	3851	171	1	3680	2	N	-0-					153
11	0		388	-0-	388	4239	18	1	370	2	N	-0-					153
12	0		278	-0-	278	4517	13	1	265	2	N	-0-					153
01	0		3663	-0-	3663	8180	167	1	3496	2	N	-0-					153
02	10934	X	2754	-0-	-8180	-0-	132	1	2622	2	N	-0-					153

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	84	1	1327	2	N	-0-					119
10	0		1955	-0-	1955	1955	111	1	1840	2	N	4					123
							4	9									
11	0		1918	-0-	1918	3873	86	1	1824	2	N	7					130
							8	9									
12	0		1574	-0-	1574	5447	79	1	1495	2	N	-0-					130
01	0		2093	-0-	2093	7540	119	1	1971	2	N	3					133
							3	9									
02	2800	N	1673	-0-	-1127	6413	90	1	1583	2	N	-0-					133

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6060	-0-	-780	-0-	358	1	5698	2	N	4					30
							4	9									
10	0		6731	-0-	6731	6731	384	1	6347	2	N	-0-					30
11	0		6940	-0-	6940	13671	314	1	6626	2	N	-0-					30
12	0		6406	-0-	6406	20077	320	1	6086	2	N	-0-					30
01	0		6212	-0-	6212	26289	354	1	5858	2	N	-0-					30
02	31821	X	5532	-0-	-26289	-0-	296	1	5233	2	N	3					33
							3	9									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	2213	2	N	-0-					59
10	0		3521	-0-	3521	3521	201	1	3320	2	N	-0-					59
11	0		2163	-0-	2163	5684	98	1	2065	2	N	-0-					59
12	0		2710	-0-	2710	8394	135	1	2575	2	N	-0-					59
01	0		3119	-0-	3119	11513	178	1	2941	2	N	-0-					59
02	13096	X	1583	-0-	-11513	-0-	85	1	1498	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	5520	X	3171	-0-	-2349	-0-	188	1	2983	2	N	-0-					78
10	0		3468	-0-	3468	3468	198	1	3270	2	N	-0-					78
11	0		3434	-0-	3434	6902	155	1	3267	2	N	11					89
							12	9									
12	0		4535	-0-	4535	11437	227	1	4308	2	N	-0-					89
01	0		4093	-0-	4093	15530	233	1	3854	2	N	5					94
							6	9									
02	18993	X	3463	-0-	-15530	-0-	186	1	3277	2	N	-0-					94

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	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	127	1	2597	2	N	-0-					73
10	0		2282	-0-	2282	2282	101	1	2181	2	N	-0-					73
11	0		2791	-0-	2791	5073	127	1	2664	2	N	-0-					73
12	0		3268	-0-	3268	8341	151	1	3117	2	N	-0-					73
01	0		2481	-0-	2481	10822	114	1	2367	2	N	-0-					73
02	2800	N	1977	-0-	-823	9999	96	1	1881	2	N	-0-					73

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	161	1	2553	2	N	-0-					132
10	0		3520	-0-	3520	3520	201	1	3316	2	N	3					135
							3	9									
11	0		2941	-0-	2941	6461	134	1	2804	2	N	3					138
							3	9									
12	0		2645	-0-	2645	9106	132	1	2511	2	N	2					140
							2	9									
01	0		2227	-0-	2227	11333	127	1	2097	2	N	3					143
							3	9									
02	15064	X	3731	-0-	-11333	-0-	200	1	3529	2	N	2					145
							2	9									

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

09	6960	X	5219	-0-	-1741	-0-	309	1	4910	2	N	-0-					48
10	0		5387	-0-	5387	5387	307	1	5077	2	N	3					51
							3	9									
11	0		10717	-0-	10717	16104	485	1	10232	2	N	-0-					51
12	0		8108	-0-	8108	24212	405	1	7703	2	N	-0-					51
01	0		6979	-0-	6979	31191	398	1	6581	2	N	-0-					51
02	37049	X	5858	-0-	-31191	-0-	314	1	5544	2	N	-0-					51

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	355	1	5636	2	N	-0-					113
10	0		6452	-0-	6452	6452	369	1	6083	2	N	-0-					113
11	0		6206	-0-	6206	12658	281	1	5925	2	N	-0-					113
12	0		5783	-0-	5783	18441	289	1	5494	2	N	-0-					113
01	0		5587	-0-	5587	24028	319	1	5266	2	N	2					115
							2	9									
02	28942	X	4914	-0-	-24028	-0-	263	1	4651	2	N	-0-					115

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

09	1170	N	883	-0-	-287	-0-	52	1	831	2	N	-0-					74
10	0		2352	-0-	2352	2352	134	1	2218	2	N	-0-					74
11	0		2447	-0-	2447	4799	111	1	2336	2	N	-0-					74
12	0		2229	-0-	2229	7028	111	1	2118	2	N	-0-					74
01	0		1973	-0-	1973	9001	113	1	1860	2	N	-0-					74
02	2800	N	1641	-0-	-1159	7842	88	1	1553	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

09	6180	X	5786	-0-	-394	-0-	342	1	5438	2	N	5					15
							6	9									
10	0		6319	-0-	6319	6319	360	1	5948	2	N	10					25
							11	9									
11	0		5783	-0-	5783	12102	262	1	5521	2	N	-0-					25
12	0		5855	-0-	5855	17957	293	1	5559	2	N	3					28
							3	9									
01	0		5846	-0-	5846	23803	334	1	5512	2	N	-0-					28
02	28985	X	5182	-0-	-23803	-0-	278	1	4902	2	N	2					30
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	232	1	3692	2	N	-0-					110
10	0		9127	-0-	9127	9127	521	1	8606	2	N	-0-					110
11	0		7365	-0-	7365	16492	333	1	7032	2	N	-0-					110
12	0		6295	-0-	6295	22787	315	1	5980	2	N	-0-					110
01	0		5749	-0-	5749	28536	328	1	5421	2	N	-0-					110
02	33915	X	5379	-0-	-28536	-0-	288	1	5091	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	3270	X	2929	-0-	-341	-0-	173	1	2756	2	N	-0-					110
10	0		4943	-0-	4943	4943	282	1	4661	2	N	-0-					110
11	0		5632	-0-	5632	10575	255	1	5377	2	N	-0-					110
12	0		4459	-0-	4459	15034	223	1	4236	2	N	-0-					110
01	0		4190	-0-	4190	19224	239	1	3951	2	N	-0-					110
02	22505	X	3281	-0-	-19224	-0-	176	1	3105	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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	2	N	-0-					66
10	0		1033	-0-	1033	1033	59	1	974	2	N	-0-					66
11	0		636	-0-	636	1669	29	1	607	2	N	-0-					66
12	0		413	-0-	413	2082	21	1	392	2	N	-0-					66
01	0		1361	-0-	1361	3443	78	1	1283	2	N	-0-					66
02	2800	N	1157	-0-	-1643	1800	62	1	1095	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	139	1	2218	2	N	-0-					131
10	0		2281	-0-	2281	2281	130	1	2151	2	N	-0-					131
11	0		2988	-0-	2988	5269	135	1	2853	2	N	-0-					131
12	0		2246	-0-	2246	7515	112	1	2134	2	N	-0-					131
01	0		4892	-0-	4892	12407	279	1	4613	2	N	-0-					131
02	15736	X	3329	-0-	-12407	-0-	178	1	3151	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	2	N	-0-					54
10	0		66	-0-	66	66	4	1	62	2	N	-0-					54
11	0		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					54
12	0		65	-0-	65	131	3	1	62	2	N	-0-					54
01	0		64	-0-	64	195	4	1	60	2	N	-0-					54
02	277	N	82	-0-	-195	-0-	4	1	78	2	N	-0-					54

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	133	1	870	2	Y	-0-					50
10	0		1009	-0-	1009	1009	136	1	873	2	Y	-0-					50
11	0		417	-0-	417	1426	59	1	358	2	Y	-0-					50
12	0		714	-0-	714	2140	117	1	597	2	Y	-0-					50
01	0		18	-0-	18	2158	3	1	15	2	Y	-0-					50
02	2241	N	83	-0-	-2158	-0-	13	1	70	2	Y	-0-					50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-

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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	0	N	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	3000	N	3003	-0-	3	3	178	1	2825	2	N	-0-					46
10	0		2456	-0-	2456	2459	140	1	2316	2	N	-0-					46
11	0		2155	-0-	2155	4614	98	1	2057	2	N	-0-					46
12	0		1831	-0-	1831	6445	92	1	1739	2	N	-0-					46
01	0		2002	-0-	2002	8447	114	1	1885	2	N	3					49
							3	9									
02	10273	X	1826	-0-	-8447	-0-	98	1	1726	2	N	2					51
							2	9									

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-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2947	-0-	-113	-0-	234	1	2713	2	Y	-0-					3
10	0		3065	-0-	3065	3065	240	1	2825	2	Y	-0-					3
11	0		2891	-0-	2891	5956	223	1	2668	2	Y	-0-					3
12	0		3362	-0-	3362	9318	242	1	3120	2	Y	-0-					3
01	0		2950	-0-	2950	12268	232	1	2718	2	Y	-0-					3
02	14792	X	2524	-0-	-12268	-0-	205	1	2319	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	4320	X	3401	-0-	-919	-0-	286	1	3115	2	N	-0-					17
10	0		4013	-0-	4013	4013	325	1	3688	2	N	-0-					17
11	0		3939	-0-	3939	7952	321	1	3618	2	N	-0-					17
12	0		4115	-0-	4115	12067	325	1	3790	2	N	-0-					17
01	0		4037	-0-	4037	16104	325	1	3712	2	N	-0-					17
02	19791	X	3687	-0-	-16104	-0-	309	1	3378	2	N	-0-					17

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	4080	X	3858	-0-	-222	-0-	1077	1	2781	2	N	-0-					27
10	0		3751	-0-	3751	3751	1113	1	2631	2	N	6					33
							7	9									
11	0		3616	-0-	3616	7367	1077	1	2535	2	N	4					37
							4	9									
12	0		3013	-0-	3013	10380	790	1	2216	2	N	6					43
							7	9									
01	0		4071	-0-	4071	14451	1110	1	2955	2	N	5					48
							6	9									
02	17761	X	3310	-0-	-14451	-0-	970	1	2340	2	N	-0-					48

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	67	1	742	2	N	-0-			15
10	0		888	-0-	888	888	70	1	812	2	N	5			20
							6	9							
11	0		1025	-0-	1025	1913	82	1	941	2	N	2			22
							2	9							
12	0		840	-0-	840	2753	66	1	773	2	N	1			23
							1	9							
01	0		960	-0-	960	3713	76	1	884	2	N	-0-			23
02	2800	N	585	-0-	-2215	1498	46	1	528	2	N	10			33
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	3992	-0-	-1858	-0-	330	1	3662	2	Y	-0-			8
10	0		4432	-0-	4432	4432	355	1	4077	2	Y	-0-			8
11	0		8204	-0-	8204	12636	660	1	7544	2	Y	-0-			8
12	0		4752	-0-	4752	17388	370	1	4382	2	Y	-0-			8
01	0		6366	-0-	6366	23754	509	1	5857	2	Y	-0-			8
02	27540	X	3786	-0-	-23754	-0-	297	1	3489	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	102	1	1152	2	Y	1			1
							1	9							
10	0		302	-0-	302	302	26	1	276	2	Y	-0-			1
11	0		238	-0-	238	540	21	1	217	2	Y	-0-			1
12	0		512	-0-	512	1052	38	1	474	2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1751	N	699	-0-	-1052	-0-	57	1	641	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	171	1	1926	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	368	1	3953	2	Y	-0-			5
10	0		4393	-0-	4393	4393	359	1	4034	2	Y	-0-			5
11	0		4183	-0-	4183	8576	337	1	3845	2	Y	1			6
							1	9							
12	0		4151	-0-	4151	12727	327	1	3824	2	Y	-0-			6
01	0		4007	-0-	4007	16734	326	1	3681	2	Y	-0-			6
02	20353	X	3619	-0-	-16734	-0-	302	1	3306	2	Y	10			16
							11	9							

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	335	1	3690	2	N	-0-			14
10	0		4069	-0-	4069	4069	328	1	3740	2	N	1			15
							1	9							
11	0		2625	-0-	2625	6694	202	1	2415	2	N	7			22
							8	9							
12	0		4893	-0-	4893	11587	373	1	4519	2	N	1			23
							1	9							
01	12287	X	700	-0-	-11587	-0-	57	1	641	2	N	2	2 8		23
							2	9							
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	324	1	3603	2	N	-0-			23

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	1649	-0-	-1561	-0-	219	1	1430	2	N	-0-					38
10	0		1902	-0-	1902	1902	229	1	1673	2	N	-0-					38
11	0		2449	-0-	2449	4351	307	1	2142	2	N	-0-					38
12	0		1618	-0-	1618	5969	182	1	1436	2	N	-0-					38
01	0		1992	-0-	1992	7961	182	1	1771	2	N	35	60	5			13
							39	9									
02	9936	X	1975	-0-	-7961	-0-	230	1	1745	2	N	-0-					13

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	4230	X	3673	-0-	-557	-0-	298	1	3375	2	Y	-0-					12
10	0		4120	-0-	4120	4120	329	1	3791	2	Y	-0-					12
11	0		2131	-0-	2131	6251	166	1	1965	2	Y	-0-					12
12	0		5011	-0-	5011	11262	381	1	4630	2	Y	-0-					12
01	0		4299	-0-	4299	15561	328	1	3971	2	Y	-0-					12
02	19297	X	3736	-0-	-15561	-0-	299	1	3422	2	Y	14					26
							15	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	3148	3	3	9	N	3					92
10	3472	X	2365	-0-	-1107	-0-	2352	3	13	9	N	12					104
11	3990	X	3211	-0-	-779	-0-	3204	3	7	9	N	6					110
12	4123	X	2702	-0-	-1421	-0-	2692	3	10	9	N	9					119
01	4123	X	2986	-0-	-1137	-0-	2964	3	22	9	N	20					139
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					139

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4109	-0-	-511	-0-	4106	3	3	9	N	3					77
10	4743	X	4667	-0-	-76	-0-	4665	3	2	9	N	2					79
11	4590	X	3665	-0-	-925	-0-	3659	3	6	9	N	5					84
12	4712	X	4554	-0-	-158	-0-	4550	3	4	9	N	4					88
01	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	4623	3	7	9	N	6					94
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					94

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	633	3	2	9	N	2					30
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					30
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	843	3	22	9	N	20					50
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	3	6	9	N	5					55
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	771	3	8	9	N	7					62
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					62

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3719	-0-	-271	-0-	3716	3	3	9	N	3					105
10	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3985	3	3	9	N	3					108
11	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	3770	3	4	9	N	4					112
12	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3790	3	11	9	N	10					122
01	3999	X	3708	-0-	-291	-0-	3706	3	2	9	N	2					124
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					124

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7764	-0-	-666	-0-	7703	3	61	9	N	55					162
10	8556	X	8399	-0-	-157	-0-	8363	3	36	9	N	33					195
11	8280	X	7286	-0-	-994	-0-	7221	3	65	9	N	59					254
12	8556	X	7931	-0-	-625	-0-	7876	3	55	9	N	50	181	1			123
01	8432	X	8314	-0-	-118	-0-	8255	3	59	9	N	54					177
02	7588	X	NO RPT	-0-	-7588	-0-					N	NO RPT					177

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4430	3	6	9	N	5					107
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					107
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4150	3	9	9	N	8					115
12	4588	X	4170	-0-	-418	-0-	4160	3	10	9	N	9					124
01	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	4223	3	14	9	N	13					137
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					137

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	5700	X	4292	-0-	-1408	-0-	4292	3			N	-0-					100
10	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	5223	3	6	9	N	5					105
11	5700	X	5169	-0-	-531	-0-	5167	3	2	9	N	2					107
12	5890	X	4431	-0-	-1459	-0-	4431	3			N	-0-					107
01	5735	X	4660	-0-	-1075	-0-	4658	3	2	9	N	2					109
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					N	NO RPT					109

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	7440	X	6851	-0-	-589	-0-	301	1	6517	3	N	30					112
							33	9									
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	307	1	8048	3	N	19					131
							21	9									
11	7110	X	7050	-0-	-60	-0-	241	1	6799	3	N	9					140
							10	9									
12	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	271	1	7688	3	N	32					172
							35	9									
01	8370	X	7812	-0-	-558	-0-	302	1	7485	3	N	23					195
							25	9									
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					195

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	7740	X	6817	-0-	-923	-0-	299	1	6485	3	N	30					212
							33	9									
10	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	313	1	8226	3	N	39	179	1			72
							43	9									
11	7440	X	7156	-0-	-284	-0-	244	1	6870	3	N	38					110
							42	9									
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	299	1	8475	3	N	22					132
							24	9									
01	8587	X	8252	-0-	-335	-0-	318	1	7904	3	N	27					159
							30	9									
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					N	NO RPT					159

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	9150	X	8525	-0-	-625	-0-	8522	3	3	9	N	3					145
10	9300	X	8925	-0-	-375	-0-	8921	3	4	9	N	4					149
11	8910	X	7528	-0-	-1382	-0-	7528	3			N	-0-					149
12	9145	X	8822	-0-	-323	-0-	8816	3	6	9	N	5					154
01	9052	X	8469	-0-	-583	-0-	8463	3	6	9	N	5					159
02	8064	X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					N	NO RPT					159

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	434	-0-	-286	-0-	434	2			N	-0-					123
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0		349	-0-	349	349	349	2			N	-0-					123
01	0		-0-	-0-	-0-	349					N	-0-					123
02	661	N	312	-0-	-349	-0-	312	2			N	-0-					123

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0		219	-0-	219	219	219	2			N	-0-					52
01	0		-0-	-0-	-0-	219					N	-0-					52
02	481	N	262	-0-	-219	-0-	262	2			N	-0-					52

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					23
01	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					23
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					95
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					95
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					95
12	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	2			N	-0-					95
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					95
02	1120	N	791	-0-	-329	-0-	791	2			N	-0-					95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7581	3	98	9	Y	89	98	1			95
10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8176	3	95	9	Y	86	148	1			33
11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8336	3	87	9	Y	79	50	1			62
12	0		7959	-0-	7959	7959	7848	3	111	9	Y	101	100	1			63
01	0		8326	-0-	8326	16285	8236	3	90	9	Y	82	50	1			95
02	23672	X	7387	-0-	-16285	-0-	7291	3	96	9	Y	87	91	1			91

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	10800	X	9910	-0-	-890	-0-	9845	3	65	9	Y	59	65	1			63
10	11129	X	9283	-0-	-1846	-0-	9219	3	64	9	Y	58	99	1			22
11	10320	X	9098	-0-	-1222	-0-	9041	3	57	9	Y	52	33	1			41
12	0		8925	-0-	8925	8925	8850	3	75	9	Y	68	67	1			42
01	0		9346	-0-	9346	18271	9287	3	59	9	Y	54	33	1			63
02	26557	X	8286	-0-	-18271	-0-	8222	3	64	9	Y	58	61	1			60

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	5070	X	4621	-0-	-449	-0-	4459	3	162	9	N	147	170	1			20
10	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	5014	3	119	9	N	108					128
11	5070	X	4352	-0-	-718	-0-	4267	3	85	9	N	77	159	1			46
12	0		4575	-0-	4575	4575	4457	3	118	9	N	107					153
01	0		4240	-0-	4240	8815	4123	3	117	9	N	106	174	1			85
02	12927	X	4112	-0-	-8815	-0-	4015	3	97	9	N	88					173

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		-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	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	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	2888	3	190	9	N	173	177	1			156
10	0		3545	-0-	3545	3545	3302	3	243	9	N	221	170	1			207
11	0		3040	-0-	3040	6585	2890	3	150	9	N	136	178	1			165
12	0		3001	-0-	3001	9586	2823	3	178	9	N	162	179	1			148
01	0		3323	-0-	3323	12909	3114	3	209	9	N	190	183	1			155
02	15296	X	2387	-0-	-12909	-0-	2238	3	149	9	N	135	180	1			110

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1953	2	22	9	N	20					80
10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1976	2	33	9	N	30					110
11	0		2103	-0-	2103	2103	2075	2	28	9	N	25					135
12	4665	X	2562	-0-	-2103	-0-	2540	2	22	9	N	20					155
01	0		2563	-0-	2563	2563	2540	2	23	9	N	21					176
02	2800	N	2126	-0-	-674	1889	2093	2	33	9	N	30					206

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1193	-0-	-487	-0-	1193	2			N	-0-					146
10	0		929	-0-	929	929	929	2			N	-0-					146
11	0		1103	-0-	1103	2032	1103	2			N	-0-					146
12	0		-0-	-0-	-0-	2032					N	14					160
01	0		1535	-0-	1535	3567	1535	2			N	-0-					160
02	4827	X	1260	-0-	-3567	-0-	1205	2	55	9	N	50	180	1			30

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	1154	1	3429	2	N	41	16	8			109
							45	9									
10	5022	X	4185	-0-	-837	-0-	1145	1	3015	2	N	23	23	8			109
							25	9									
11	4710	X	2237	-0-	-2473	-0-	551	1	1678	2	N	7	7	8			109
							8	9									
12	4681	X	3632	-0-	-1049	-0-	916	1	2680	2	N	33	33	8			109
							36	9									
01	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	1280	1	3116	2	N	21					130
							23	9									
02	4312	X	3046	-0-	-1266	-0-	964	1	2054	2	N	25	15	8			140
							28	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	0		204	-0-	204	204	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	0		188	-0-	188	392	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	0		176	-0-	176	568	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	0		244	-0-	244	812	22	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	163	-0-	-812	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	181	1	1933	2	Y	-0-					-0-
10	0		3530	-0-	3530	3530	490	1	3040	2	Y	-0-					-0-
11	0		3024	-0-	3024	6554	593	1	2431	2	Y	-0-					-0-
12	0		2360	-0-	2360	8914	602	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	0		2882	-0-	2882	11796	701	1	2181	2	Y	-0-					-0-
02	13794	X	1998	-0-	-11796	-0-	521	1	1477	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	0		634	-0-	634	634	47	1	587	2	Y	-0-					-0-
11	0		595	-0-	595	1229	46	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	0		1172	-0-	1172	2401	103	1	1069	2	Y	-0-					-0-
01	0		413	-0-	413	2814	37	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	320	-0-	-2480	334	33	1	287	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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	519	1	1705	2	Y	7	5	8			8
							8	9									
10	0		2520	-0-	2520	2520	494	1	2026	2	Y	-0-					8
11	0		2208	-0-	2208	4728	427	1	1773	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
12	0		1908	-0-	1908	6636	442	1	1446	2	Y	18	17	1	1	8	1
							20	9									
01	0		1726	-0-	1726	8362	448	1	1243	2	Y	32	17	1	2	8	14
							35	9									
02	2800	N	1330	-0-	-1470	6892	452	1	870	2	Y	7	7	8			14
							8	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2289	-0-	-0-	-0-	178	1	2110	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	0		2221	-0-	2221	2221	166	1	2055	2	Y	-0-					1
11	0		2088	-0-	2088	4309	163	1	1924	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	0		1393	-0-	1393	5702	122	1	1269	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	5702					Y	-0-					-0-
02	2800	N	1809	-0-	-991	4711	188	1	1620	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	0		724	-0-	724	724	54	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	0		669	-0-	669	1393	52	1	617	2	Y	-0-					-0-
12	0		699	-0-	699	2092	61	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	0		657	-0-	657	2749	59	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	536	-0-	-2264	485	56	1	480	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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	126	1	1494	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
10	0		1535	-0-	1535	1535	115	1	1420	2	Y	-0-					6
11	0		1555	-0-	1555	3090	121	1	1431	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
12	0		1331	-0-	1331	4421	116	1	1209	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	0		1516	-0-	1516	5937	136	1	1371	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
02	2800	N	1867	-0-	-933	5004	194	1	1672	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	943	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
10	0		623	-0-	623	623	47	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	0		553	-0-	553	1176	43	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	0		313	-0-	313	1489	27	1	285	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0		475	-0-	475	1964	43	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	2445	N	481	-0-	-1964	-0-	50	1	430	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1775	-0-	-955	-0-	477	1	1285	2	Y	12	10	8			6
							13	9									
10	0		1203	-0-	1203	1203	418	1	785	2	Y	-0-					6
11	0		1526	-0-	1526	2729	449	1	1071	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
12	0		1318	-0-	1318	4047	518	1	786	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									
01	0		2282	-0-	2282	6329	527	1	1729	2	Y	24	12	1	4	8	9
							26	9									
02	8200	X	1871	-0-	-6329	-0-	468	1	1389	2	Y	13	13	8			9
							14	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	746	1	3791	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
10	0		4305	-0-	4305	4305	708	1	3597	2	Y	-0-					-0-
11	0		3987	-0-	3987	8292	706	1	3281	2	Y	-0-					-0-
12	0		4085	-0-	4085	12377	734	1	3350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0		3854	-0-	3854	16231	715	1	3135	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	19276	X	3045	-0-	-16231	-0-	633	1	2399	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	1009	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
10	0		1122	-0-	1122	1122	84	1	1038	2	Y	-0-					2
11	0		1208	-0-	1208	2330	94	1	1112	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	0		941	-0-	941	3271	82	1	853	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	0		727	-0-	727	3998	65	1	651	2	Y	10	5	1	1	8	4
							11	9									
02	2800	N	519	-0-	-2281	1717	54	1	463	2	Y	2	2	8			4
							2	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	730	1	8651	2	Y	45	42	8			12
							50	9									
10	0		9352	-0-	9352	9352	699	1	8653	2	Y	-0-					12
11	0		9037	-0-	9037	18389	703	1	8322	2	Y	11	21	1			2
							12	9									
12	0		8017	-0-	8017	26406	700	1	7283	2	Y	31	26	1	5	8	2
							34	9									
01	0		7224	-0-	7224	33630	647	1	6509	2	Y	62	26	1	18	8	20
							68	9									
02	38848	X	5218	-0-	-33630	-0-	537	1	4620	2	Y	55	55	8			20
							61	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	154	1	1820	2	Y	5	4	8			4
							6	9									
10	0		2171	-0-	2171	2171	162	1	2009	2	Y	-0-					4
11	0		2068	-0-	2068	4239	161	1	1903	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
12	0		2052	-0-	2052	6291	179	1	1864	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	0		1823	-0-	1823	8114	163	1	1643	2	Y	15	8	1	2	8	6
							17	9									
02	2800	N	1040	-0-	-1760	6354	108	1	926	2	Y	5	5	8			6
							6	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	174	1	2062	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
10	0		2114	-0-	2114	2114	158	1	1956	2	Y	-0-					2
11	0		1978	-0-	1978	4092	154	1	1822	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	0		1699	-0-	1699	5791	148	1	1545	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	0		1568	-0-	1568	7359	141	1	1415	2	Y	11	5	1	2	8	4
							12	9									
02	2800	N	1045	-0-	-1755	5604	108	1	931	2	Y	5	5	8			4
							6	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2023

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 N/A 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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

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 N/A TOTAL DEPTH 6931 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 N/A 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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - 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	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. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 11/08/1997 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 N/A TOTAL DEPTH 7505 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-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 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-

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	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-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 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 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-

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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

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 11/02/1993 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 7000 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. 6851 - 6929

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

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 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 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 6919 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 6833 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 6759 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. 7025 - 7087

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

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, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

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

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

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

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

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	46	1	100	2	N	-0-					-0-
11	0	71	-0-	71	71	26	1	45	2	N	-0-					-0-
12	0	140	-0-	140	211	63	1	77	2	N	-0-					-0-
01	0	166	-0-	166	377	70	1	96	2	N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	321					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					70
10	465	N	212	-0-	-253	-0-	68	1	144	2	N	-0-					70
11	0		140	-0-	140	140	50	1	90	2	N	-0-					70
12	0		593	-0-	593	733	267	1	326	2	N	-0-					70
01	0		301	-0-	301	1034	128	1	173	2	N	-0-					70
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	894					N	NO RPT					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	51	1	108	2	N	-0-					-0-
11	0		63	-0-	63	63	23	1	40	2	N	-0-					-0-
12	0		240	-0-	240	303	108	1	132	2	N	-0-					-0-
01	0		218	-0-	218	521	92	1	126	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	465					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	209	1	447	2	N	-0-					-0-
11	480	N	266	-0-	-214	-0-	95	1	171	2	N	-0-					-0-
12	0		431	-0-	431	431	194	1	237	2	N	-0-					-0-
01	0		410	-0-	410	841	174	1	236	2	N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	589					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			N	-0-					114
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	183	1	391	2	N	2	2	8			114
							2	9									
11	570	N	238	-0-	-332	-0-	84	1	153	2	N	1	1	8			114
							1	9									
12	0		355	-0-	355	355	160	1	195	2	N	-0-					114
01	0		356	-0-	356	711	160	1	195	2	N	1	1	8			114
							1	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	487					N	NO RPT					114

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

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

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09			0	2170 -0-	2170	2170	2084	2	86	9	N	78					150
10			0	2143 -0-	2143	4313	2016	2	127	9	N	115	169	1			96
11			0	1771 -0-	1771	6084	1671	2	100	9	N	91	162	1			25
12			0	1599 -0-	1599	7683	1466	2	133	9	N	121					146
01	3100	N	2113	-0-	-987	6696	2046	2	67	9	N	61	170	1			37
02	2800	N	1935	-0-	-865	5831	1734	2	201	9	N	183	165	1			55

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			0	2498 -0-	2498	2498	2483	2	15	9	N	14					226
10			0	2439 -0-	2439	4937	2402	2	37	9	N	34	166	1			94
11			0	2013 -0-	2013	6950	1991	2	22	9	N	20					114
12			0	1823 -0-	1823	8773	1747	2	76	9	N	69					183
01	3100	N	2556	-0-	-544	8229	2438	2	118	9	N	107	143	1			147
02	2800	N	2067	-0-	-733	7496	2067	2			N	-0-					147

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			0	243 -0-	243	243	243	1			N	-0-					88
10			0	291 -0-	291	534	291	1			N	-0-					88
11			0	222 -0-	222	756	222	1			N	-0-					88
12			0	204 -0-	204	960	204	1			N	-0-					88
*01	1124	N	164	-0-	-960	-0-	164	1			N	-0-					88
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3644	-0-	-16	-0-	3631	1	13	9	N	12					225
10	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3604	1	14	9	N	13					238
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	1			N	-0-					238
12	3782	X	3247	-0-	-535	-0-	3180	1	67	9	N	61	174	1			125
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	10					135
02	3388	X	3077	-0-	-311	-0-	3066	1	11	9	N	10					145

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			0	609 -0-	609	609	609	1			N	-0-					135
10			0	729 -0-	729	1338	729	1			N	-0-					135
11			0	612 -0-	612	1950	612	1			N	-0-					135
12			0	509 -0-	509	2459	509	1			N	-0-					135
*01	2870	N	411	-0-	-2459	-0-	411	1			N	-0-					135
02	560	N	214	-0-	-346	-0-	214	1			N	-0-					135

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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	448	-0-	448	448	448	1			N	-0-					88
10		0	429	-0-	429	877	429	1			N	-0-					88
11		0	364	-0-	364	1241	364	1			N	-0-					88
12		0	364	-0-	364	1605	364	1			N	-0-					88
01		0	-0-	-0-	-0-	1605					N	-0-					88
*02	1961	X	356	-0-	-1605	-0-	356	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	365	-0-	365	365	365	1			N	-0-					187
10		0	437	-0-	437	802	437	1			N	-0-					187
11		0	334	-0-	334	1136	334	1			N	-0-					187
12		0	305	-0-	305	1441	305	1			N	-0-					187
*01	1688	N	247	-0-	-1441	-0-	247	1			N	-0-					187
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					-0-
10		0	296	-0-	296	296	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
11		0	285	-0-	285	581	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
12		0	216	-0-	216	797	19	1	197	2	Y	-0-					-0-
01		0	301	-0-	301	1098	27	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	1292	N	194	-0-	-1098	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	121	-0-	-239	-0-	9	1	105	2	Y	6	4	8			21
							7	9									
10	0		98	-0-	98	98	7	1	91	2	Y	-0-					21
11	0		49	-0-	49	147	3	1	38	2	Y	7	25	1			3
							8	9									
12	0		44	-0-	44	191	3	1	26	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	0		185	-0-	185	376	16	1	161	2	Y	7	5	1	1	8	4
							8	9									
02	376	N	-0-	-0-	-376	-0-					Y	-0-					4

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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	63	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	0		826	-0-	826	826	62	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	0		821	-0-	821	1647	64	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	0		911	-0-	911	2558	80	1	831	2	Y	-0-					-0-
01	0		695	-0-	695	3253	63	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	630	-0-	-2170	1083	66	1	564	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	486	1	1435	2	Y	-0-					-0-
10	0		2119	-0-	2119	2119	473	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	0		1389	-0-	1389	3508	378	1	1011	2	Y	-0-					-0-
12	0		940	-0-	940	4448	457	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	0		2157	-0-	2157	6605	664	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1008	-0-	-1792	4813	499	1	509	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	421	1	1073	2	Y	11	10	8			5
							12	9									
10	0		1325	-0-	1325	1325	408	1	917	2	Y	-0-					5
11	0		942	-0-	942	2267	409	1	527	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
12	0		820	-0-	820	3087	338	1	469	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
01	0		842	-0-	842	3929	241	1	601	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	861	-0-	-1939	1990	89	1	763	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2	2	8			3
10	0		822	-0-	822	822	97	1	725	2	Y	-0-					3
11	0		902	-0-	902	1724	114	1	785	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	0		1581	-0-	1581	3305	394	1	1178	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
01	0		1990	-0-	1990	5295	572	1	1403	2	Y	14	7	1	2	8	6
							15	9									
02	2800	N	1407	-0-	-1393	3902	499	1	901	2	Y	6	6	8			6
							7	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	0		252	-0-	252	252	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	0		252	-0-	252	504	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	0		258	-0-	258	762	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	0		198	-0-	198	960	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	1123	N	163	-0-	-960	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		47	-0-	47	47	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
01	0		3929	-0-	3929	3976	552	1	3377	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5245	-0-	2445	6421	767	1	4478	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	292	1	196	2	Y	12	11	8			3
							13	9									
10	0		521	-0-	521	521	295	1	226	2	Y	-0-					3
11	0		699	-0-	699	1220	303	1	392	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	0		283	-0-	283	1503	257	1	17	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
01	0		703	-0-	703	2206	298	1	387	2	Y	16	7	1	5	8	5
							18	9									
02	2678	N	472	-0-	-2206	-0-	264	1	191	2	Y	15	15	8			5
							17	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	491	1	1700	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
10	0		2383	-0-	2383	2383	484	1	1899	2	Y	-0-					6
11	0		2090	-0-	2090	4473	455	1	1629	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
12	0		1866	-0-	1866	6339	492	1	1361	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	0		1753	-0-	1753	8092	503	1	1226	2	Y	22	13	1			10
							24	9									
02	2800	N	971	-0-	-1829	6263	400	1	570	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	0		784	-0-	784	784	59	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	0		851	-0-	851	1635	66	1	785	2	Y	-0-					-0-
12	0		763	-0-	763	2398	67	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	0		737	-0-	737	3135	67	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	766	-0-	-2034	1101	80	1	686	2	Y	-0-					-0-

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	165	-0-	-225	-0-	12	1	140	2	Y	12	6	8			23
							13	9									
10	0		229	-0-	229	229	28	1	201	2	Y	-0-					23
11	0		159	-0-	159	388	11	1	126	2	Y	20	39	1			4
							22	9									
12	0		147	-0-	147	535	11	1	112	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
01	0		1706	-0-	1706	2241	431	1	1181	2	Y	85	48	1	3	8	38
							94	9									
02	2800	N	742	-0-	-2058	183	208	1	524	2	Y	9	9	8			38
							10	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	825	-0-	-225	-0-	64	1	754	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	0		322	-0-	322	322	273	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	0		462	-0-	462	784	305	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	0		289	-0-	289	1073	151	1	137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0		772	-0-	772	1845	70	1	699	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2529	N	684	-0-	-1845	-0-	70	1	605	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4006	-0-	1006	1006	628	1	3368	2	Y	9	7	8			5
							10	9									
10	0		3195	-0-	3195	4201	449	1	2746	2	Y	-0-					5
11	0		2730	-0-	2730	6931	412	1	2314	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
12	0		2576	-0-	2576	9507	494	1	2070	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
01	0		2554	-0-	2554	12061	477	1	2055	2	Y	20	10	1	3	8	8
							22	9									
02	13846	X	1785	-0-	-12061	-0-	383	1	1392	2	Y	9	9	8			8
							10	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	0		169	-0-	169	169	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	0		127	-0-	127	296	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	0		209	-0-	209	505	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	0		32	-0-	32	537	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	9	-0-	-537	-0-	1	1	8	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		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2023

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	89 25	1 9	1051	2	Y	23	22	8			4
10	0		530	-0-	530	530	325	1	205	2	Y	-0-					4
11	0		641	-0-	641	1171	372 3	1 9	266	2	Y	3	6	1			1
12	0		203	-0-	203	1374	138 11	1 9	54	2	Y	10	7	1	3	8	1
01	0		756	-0-	756	2130	66 24	1 9	666	2	Y	22	7	1	10	8	6
02	2800	N	755	-0-	-2045	85	75 33	1 9	647	2	Y	30	30	8			6

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	13 10	1 9	153	2	Y	9	9	8			-0-
10	0		120	-0-	120	120	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	0		106	-0-	106	226	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	0		51	-0-	51	277	4 1	1 9	46	2	Y	1	1	8			-0-
01	0		102	-0-	102	379	9 4	1 9	89	2	Y	4	4	8			-0-
02	450	N	71	-0-	-379	-0-	6 13	1 9	52	2	Y	12	12	8			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	0		180	-0-	180	180	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	0		196	-0-	196	376	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	0		134	-0-	134	510	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	0		155	-0-	155	665	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	751	N	86	-0-	-665	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15 1 17 9		179	2	Y	15	13	8			7
10	0		197	-0-	197	197	15 1		182	2	Y	-0-					7
11	0		207	-0-	207	404	16 1 6 9		185	2	Y	5	11	1			1
12	0		158	-0-	158	562	12 1 17 9		129	2	Y	15	13	1	2	8	1
01	0		147	-0-	147	709	10 1 32 9		105	2	Y	29	13	1	6	8	11
02	833	N	124	-0-	-709	-0-	11 1 20 9		93	2	Y	18	18	8			11

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-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-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-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1942	-0-	-158	-0-	1854	2	88	9	N	80	195	1			24
10	0		1859	-0-	1859	1859	1792	2	67	9	N	61					85
11	0		1123	-0-	1123	2982	959	2	164	9	N	149	191	1			43
12	0		2120	-0-	2120	5102	2032	2	88	9	N	80					123
01	0		1928	-0-	1928	7030	1816	2	112	9	N	102	194	1			31
*02	2800	N	1617	-0-	-1183	5847	1520	2	97	9	N	88					119

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	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	N	31					151
10	0		2881	-0-	2881	2881	2855	2	26	9	N	24					175
11	0		436	-0-	436	3317	422	2	14	9	N	13					188
12	0		3181	-0-	3181	6498	3140	2	41	9	N	37	185	1			40
01	0		3121	-0-	3121	9619	3046	2	75	9	N	68					108
*02	12375	X	2756	-0-	-9619	-0-	2723	2	33	9	N	30					138

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3385	2	107	9	N	97	170	1			49
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3327	2	66	9	N	60					109
11	1680	X	518	-0-	-1162	-0-	451	2	67	9	N	61					170
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3826	2	23	9	N	21					191
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3294	2	35	9	N	32	188	1			35
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3054	2	32	9	N	29					64

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12					82
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	375	2	24	9	N	22					104
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	340	2	18	9	N	16					120
12	0		350	-0-	350	350	322	2	28	9	N	25					145
01	0		367	-0-	367	717	352	2	15	9	N	14					159
*02	1072	N	355	-0-	-717	-0-	343	2	12	9	N	11					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					85
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					85
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	526	2	47	9	N	43					128
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	297	2	13	9	N	12					140

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	761 17	1 9	1966	2	Y	15	15	1			8
10	0		2937	-0-	2937	2937	767 17	1 9	2153	2	Y	15	14	1			9
11	0		3019	-0-	3019	5956	806 17	1 9	2196	2	Y	15	15	1			9
12	0		3143	-0-	3143	9099	915 15	1 9	2213	2	Y	14	14	1			9
01	11264	X	2165	-0-	-9099	-0-	591 14	1 9	1560	2	Y	13	14	1			8
02	2828	X	2011	-0-	-817	-0-	594 15	1 9	1402	2	Y	14	12	1			10

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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

09	480	N	463	-0-	-17	-0-	125	1	332	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	121	1	343	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	146	1	451	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	0		525	-0-	525	525	151	1	368	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	0		519	-0-	519	1044	141	1	374	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*02	1534	N	490	-0-	-1044	-0-	146	1	340	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	136	1	360	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
10	0		304	-0-	304	304	70	1	197	2	Y	34	19	1			24
							37	9									
11	0		349	-0-	349	653	81	1	223	2	Y	41	37	1			28
							45	9									
12	0		243	-0-	243	896	60	1	147	2	Y	33	35	1			26
							36	9									
01	0		61	-0-	61	957	12	1	31	2	Y	16	26	1			16
							18	9									
*02	1234	N	277	-0-	-957	-0-	74	1	172	2	Y	28	22	1			22
							31	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	0		59	-0-	59	59	17	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	0		28	-0-	28	87	8	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	101	-0-	-87	-0-	24	1	77	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

09	90	N	83	-0-	-7	-0-	29	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	0		84	-0-	84	84	26	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	172	27	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	0		93	-0-	93	265	27	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	0		94	-0-	94	359	27	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	449	N	90	-0-	-359	-0-	26	1	64	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

09	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	283	1	741	2	Y	39	39	1			17
							43	9									
10	0		1011	-0-	1011	1011	256	1	710	2	Y	41	38	1			20
							45	9									
11	0		924	-0-	924	1935	238	1	641	2	Y	41	39	1			22
							45	9									
12	0		1051	-0-	1051	2986	295	1	712	2	Y	40	38	1			24
							44	9									
01	3100	N	963	-0-	-2137	849	256	1	672	2	Y	32	40	1			16
							35	9									
*02	1826	N	977	-0-	-849	-0-	284	1	653	2	Y	36	28	1			24
							40	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

09	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	323	1	849	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
10	0		1340	-0-	1340	1340	344	1	971	2	Y	23	16	1			19
							25	9									
11	0		1329	-0-	1329	2669	348	1	956	2	Y	23	22	1			20
							25	9									
12	0		1261	-0-	1261	3930	359	1	878	2	Y	22	21	1			21
							24	9									
01	3100	N	1212	-0-	-1888	2042	326	1	866	2	Y	18	22	1			17
							20	9									
*02	2800	N	1231	-0-	-1569	473	363	1	846	2	Y	20	16	1			21
							22	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	0		46	-0-	46	46	12	1	33	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
11	0		54	-0-	54	100	14	1	39	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		89	-0-	89	189	26	1	63	2	Y	-0-					1
01	239	N	50	-0-	-189	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					1
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	58	2	Y	-0-					1

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 #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2148	-0-	-282	-0-	588	1	1549	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	0		2264	-0-	2264	2264	592	1	1661	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	0		1875	-0-	1875	4139	501	1	1363	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	0		1729	-0-	1729	5868	502	1	1216	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	3100	N	1289	-0-	-1811	4057	352	1	927	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*02	2800	N	1685	-0-	-1115	2942	506	1	1169	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	489	1	1299	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	0		1883	-0-	1883	1883	492	1	1378	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
11	0		1816	-0-	1816	3699	478	1	1325	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	0		1687	-0-	1687	5386	492	1	1183	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
01	3100	N	1125	-0-	-1975	3411	308	1	809	2	Y	7	11	1			1
							8	9									
*02	2800	N	1017	-0-	-1783	1628	317	1	690	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	406	1	1067	2	Y	46	46	1			22
							51	9									
10	0		1527	-0-	1527	1527	389	1	1084	2	Y	49	46	1			25
							54	9									
11	0		1583	-0-	1583	3110	412	1	1118	2	Y	48	47	1			26
							53	9									
12	0		1427	-0-	1427	4537	403	1	974	2	Y	45	43	1			28
							50	9									
01	3100	N	1375	-0-	-1725	2812	367	1	966	2	Y	38	47	1			19
							42	9									
*02	2800	N	1320	-0-	-1480	1332	385	1	888	2	Y	43	34	1			28
							47	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 #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	427	1	1124	2	Y	68	68	1			49
							75	9									
10	0		1755	-0-	1755	1755	441	1	1235	2	Y	72	67	1			54
							79	9									
11	0		1744	-0-	1744	3499	448	1	1218	2	Y	71	64	1			61
							78	9									
12	0		1553	-0-	1553	5052	432	1	1045	2	Y	69	67	1			63
							76	9									
01	3100	N	1553	-0-	-1547	3505	410	1	1081	2	Y	56	70	1			49
							62	9									
*02	2800	N	1522	-0-	-1278	2227	439	1	1014	2	Y	63	50	1			62
							69	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	230	-0-	-1720	-0-	57	1	150	2	Y	21	27	1			9
							23	9									
10	0		1894	-0-	1894	1894	486	1	1366	2	Y	38	29	1			18
							42	9									
11	0		1783	-0-	1783	3677	469	1	1272	2	Y	38	36	1			20
							42	9									
12	0		1631	-0-	1631	5308	467	1	1123	2	Y	37	35	1			22
							41	9									
01	3100	N	1593	-0-	-1507	3801	426	1	1134	2	Y	30	37	1			15
							33	9									
*02	2800	N	1800	-0-	-1000	2801	535	1	1228	2	Y	34	27	1			22
							37	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	77	16	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	0		87	-0-	87	87	19	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	0		91	-0-	91	178	20	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	95	-0-	-178	-0-	21	1	74	2	Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	302	1	793	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
10	0		752	-0-	752	752	194	1	538	2	Y	18	24	1			8
							20	9									
11	0		1385	-0-	1385	2137	364	1	987	2	Y	31	22	1			17
							34	9									
12	0		977	-0-	977	3114	277	1	668	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
01	0		1158	-0-	1158	4272	311	1	817	2	Y	27	29	1			16
							30	9									
*02	2800	N	950	-0-	-1850	2422	279	1	642	2	Y	26	23	1			19
							29	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	21	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	0		82	-0-	82	82	18	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	0		94	-0-	94	176	21	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	264	N	88	-0-	-176	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	Y	-0-					-0-

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	960	N	905	-0-	-55	-0-	239	1	621	2	Y	41	42	1			11
							45	9									
10	0		1069	-0-	1069	1069	261	1	738	2	Y	64	71	1			4
							70	9									
11	0		977	-0-	977	2046	248	1	681	2	Y	44	42	1			6
							48	9									
12	0		739	-0-	739	2785	201	1	491	2	Y	43	41	1			8
							47	9									
01	0		525	-0-	525	3310	135	1	359	2	Y	28	36	1			-0-
							31	9									
*02	2800	N	659	-0-	-2141	1169	187	1	435	2	Y	34	25	1			9
							37	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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	0		73	-0-	73	73	16	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	0		76	-0-	76	149	17	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	238	N	89	-0-	-149	-0-	22	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	419	1	1114	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	0		1485	-0-	1485	1485	384	1	1087	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	0		1645	-0-	1645	3130	436	1	1195	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
12	0		1467	-0-	1467	4597	422	1	1031	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
01	0		1387	-0-	1387	5984	376	1	1000	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
*02	2800	N	1310	-0-	-1490	4494	390	1	908	2	Y	11	8	1			6
							12	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	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	981	1	2580	2	Y	49	48	1			12
							54	9									
10	0		3912	-0-	3912	3912	1004	1	2852	2	Y	51	48	1			15
							56	9									
11	7574	X	3662	-0-	-3912	-0-	964	1	2642	2	Y	51	47	1			19
							56	9									
12	0		2963	-0-	2963	2963	845	1	2066	2	Y	47	45	1			21
							52	9									
01	0		2785	-0-	2785	5748	754	1	1992	2	Y	35	45	1			11
							39	9									
02	9025	X	3277	-0-	-5748	-0-	976	1	2251	2	Y	45	35	1			21
							50	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2383	-0-	-287	-0-	639	1	1738	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	0		2385	-0-	2385	2385	626	1	1753	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	4663	X	2278	-0-	-2385	-0-	607	1	1665	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
12	0		2168	-0-	2168	2168	628	1	1534	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
01	0		1972	-0-	1972	4140	552	1	1416	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	2800	N	2203	-0-	-597	3543	661	1	1536	2	Y	5	4	1			6
							6	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	232	1	610	2	Y	56	56	1			52
							62	9									
10	0		1008	-0-	1008	1008	250	1	693	2	Y	59	55	1			56
							65	9									
11	2027	N	1019	-0-	-1008	-0-	258	1	696	2	Y	59	56	1			59
							65	9									
12	0		796	-0-	796	796	223	1	520	2	Y	48	55	1			52
							53	9									
01	0		973	-0-	973	1769	255	1	667	2	Y	46	47	1			51
							51	9									
02	2640	N	871	-0-	-1769	-0-	260	1	557	2	Y	49	38	1			62
							54	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					11
10	0		68	-0-	68	68	15	1	53	2	Y	-0-					11
11	141	N	73	-0-	-68	-0-	16	1	57	2	Y	-0-					11
12	0		70	-0-	70	70	15	1	55	2	Y	-0-					11
01	0		74	-0-	74	144	16	1	58	2	Y	-0-					11
02	212	N	68	-0-	-144	-0-	14	1	54	2	Y	-0-					11

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1127	-0-	-763	-0-	302	1	792	2	Y	30	30	1			14
							33	9									
10	0		1110	-0-	1110	1110	285	1	792	2	Y	30	27	1			17
							33	9									
11	1945	X	835	-0-	-1110	-0-	218	1	589	2	Y	25	26	1			16
							28	9									
12	0		742	-0-	742	742	210	1	503	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
01	0		625	-0-	625	1367	166	1	431	2	Y	25	31	1			8
							28	9									
02	1954	N	587	-0-	-1367	-0-	170	1	387	2	Y	27	20	1			15
							30	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	28	-0-	-332	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					4
10	0		43	-0-	43	43	11	1	32	2	Y	-0-					4
11	95	N	52	-0-	-43	-0-	14	1	38	2	Y	-0-					4
12	0		56	-0-	56	56	15	1	41	2	Y	-0-					4
01	0		480	-0-	480	536	135	1	345	2	Y	-0-					4
02	619	N	83	-0-	-536	-0-	19	1	64	2	Y	-0-					4

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	93	-0-	-537	-0-	19	1	63	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	0		535	-0-	535	535	137	1	387	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
11	1128	N	593	-0-	-535	-0-	160	1	422	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	0		525	-0-	525	525	149	1	365	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	1014	N	489	-0-	-525	-0-	135	1	345	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	163	1	380	2	Y	9	7	1			6
							10	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	513	1	1352	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	480	1	1343	2	Y	30	28	1			9
							33	9									
11	0		1737	-0-	1737	1737	445	1	1258	2	Y	31	29	1			11
							34	9									
12	0		1025	-0-	1025	2762	291	1	701	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
01	3100	N	1336	-0-	-1764	998	360	1	946	2	Y	27	30	1			9
							30	9									
02	2380	N	1382	-0-	-998	-0-	409	1	943	2	Y	27	23	1			13
							30	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	259	1	689	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
10	868	N	236	-0-	-632	-0-	60	1	170	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
11	0		55	-0-	55	55	10	1	44	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	0		45	-0-	45	100	9	1	36	2	Y	-0-					3
01	248	N	41	-0-	-207	-0-	11	1	30	2	Y	-0-					3
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					3

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	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	289	1	758	2	Y	37	37	1			52
							41	9									
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	295	1	822	2	Y	38	36	1			54
							42	9									
11	0		902	-0-	902	902	313	1	546	2	Y	39	37	1			56
							43	9									
12	0		1134	-0-	1134	2036	320	1	772	2	Y	38	35	1			59
							42	9									
01	3100	N	1205	-0-	-1895	141	323	1	849	2	Y	30	39	1			50
							33	9									
02	1361	N	1220	-0-	-141	-0-	358	1	825	2	Y	34	27	1			57
							37	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	907	-0-	-263	-0-	240	1	626	2	Y	37	48	1			17
							41	9									
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	214	1	592	2	Y	39	36	1			20
							43	9									
11	0		860	-0-	860	860	244	1	581	2	Y	32	34	1			18
							35	9									
12	0		678	-0-	678	1538	188	1	450	2	Y	36	33	1			21
							40	9									
01	2215	N	677	-0-	-1538	-0-	225	1	424	2	Y	25	39	1			7
							28	9									
02	812	N	569	-0-	-243	-0-	164	1	376	2	Y	26	20	1			13
							29	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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	192	1	510	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	108	1	305	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	0		434	-0-	434	434	114	1	313	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	0		495	-0-	495	929	142	1	346	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	1195	N	266	-0-	-929	-0-	72	1	190	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	146	1	341	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	0		64	-0-	64	64	13	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	0		68	-0-	68	132	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	204	N	72	-0-	-132	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	157	1	416	2	Y	-0-					1
10	0		589	-0-	589	589	154	1	435	2	Y	-0-					1
11	0		564	-0-	564	1153	151	1	413	2	Y	-0-					1
12	0		483	-0-	483	1636	140	1	343	2	Y	-0-					1
01	0		428	-0-	428	2064	117	1	311	2	Y	-0-					1
*02	2457	N	393	-0-	-2064	-0-	118	1	275	2	Y	-0-					1

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	499	1	1325	2	Y	42	43	1			75
							46	9									
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	652	1	1825	2	Y	49	45	1			79
							54	9									
11	0		2006	-0-	2006	2006	525	1	1427	2	Y	49	47	1			81
							54	9									
12	0		2012	-0-	2012	4018	577	1	1391	2	Y	40	39	1			82
							44	9									
01	5683	X	1665	-0-	-4018	-0-	449	1	1175	2	Y	37	46	1			73
							41	9									
02	2296	X	1554	-0-	-742	-0-	460	1	1049	2	Y	41	32	1			82
							45	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	315 43	1 9	838	2	Y	39	39	1			9
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	295 45	1 9	835	2	Y	41	36	1			14
11	0		1281	-0-	1281	1281	330 45	1 9	906	2	Y	41	39	1			16
12	0		943	-0-	943	2224	263 42	1 9	638	2	Y	38	37	1			17
01	3030	N	806	-0-	-2224	-0-	210 37	1 9	559	2	Y	34	38	1			13
02	1204	N	763	-0-	-441	-0-	229 40	1 9	494	2	Y	36	31	1			18

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	0		78	-0-	78	78	16	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	0		171	-0-	171	249	48	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	0		185	-0-	185	434	47	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	0		98	-0-	98	532	21	1	77	2	Y	-0-					-0-
*02	625	N	93	-0-	-532	-0-	20	1	73	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	90	N	82	-0-	-8	-0-	19	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	0		75	-0-	75	75	16	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	153	N	78	-0-	-75	-0-	17	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	0		76	-0-	76	76	17	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	0		80	-0-	80	156	19	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	82	-0-	-156	-0-	19	1	63	2	Y	-0-					-0-

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	327 8	1 9	869	2	Y	7	7	1			2
10	0		1250	-0-	1250	1250	324 9	1 9	917	2	Y	8	7	1			3
11	0		1530	-0-	1530	2780	406 9	1 9	1115	2	Y	8	8	1			3
12	0		1312	-0-	1312	4092	385 9	1 9	918	2	Y	8	7	1			4
01	0		1008	-0-	1008	5100	224 8	1 9	776	2	Y	7	8	1			3
*02	2800	N	1364	-0-	-1436	3664	407 8	1 9	949	2	Y	7	6	1			4

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4127	-0-		-463	-0-	1108	1	2971	2	Y	44	41	1			25
								48	9									
10	0		4242	-0-		4242	4242	1099	1	3092	2	Y	46	38	1			33
								51	9									
11	0		4092	-0-		4092	8334	1089	1	2952	2	Y	46	44	1			35
								51	9									
12	0		2826	-0-		2826	11160	819	1	1962	2	Y	41	42	1			34
								45	9									
01	0		2754	-0-		2754	13914	782	1	1930	2	Y	38	37	1			35
								42	9									
*02	14181	X	267	-0-		-13914	-0-	76	1	176	2	Y	14	21	1			28
								15	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	2004	-0-		-36	-0-	541	1	1437	2	N	24	24	1			11
								26	9									
10	0		2383	-0-		2383	2383	615	1	1739	2	N	26	24	1			13
								29	9									
11	3000	N	2136	-0-		-864	1519	565	1	1542	2	N	26	25	1			14
								29	9									
12	0		1973	-0-		1973	3492	565	1	1380	2	N	25	24	1			15
								28	9									
01	0		1862	-0-		1862	5354	508	1	1331	2	N	21	25	1			11
								23	9									
02	2800	N	2250	-0-		-550	4804	674	1	1551	2	N	23	19	1			15
								25	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	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-	403	1	1574	2	N	89	167	1			137
								98	9									
10	0		1619	-0-		1619	1619	1555	2	64	9	N	58					195
11	0		704	-0-		704	2323	667	2	37	9	N	34	181	1			48
12	3051	N	728	-0-		-2323	-0-	728	2			N	-0-					48
01	0		1166	-0-		1166	1166	1123	2	43	9	N	39					87
*02	2402	N	1236	-0-		-1166	-0-	1236	2			N	-0-					87

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

09	2220 N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2			N	-0-					11
10	0	1700	-0-	1700	1700	1700	2			N	-0-					11
11	0	270	-0-	270	1970	270	2			N	-0-					11
12	0	836	-0-	836	2806	836	2			N	-0-					11
01	0	2272	-0-	2272	5078	2270	2	2	9	N	2					13
02	2800 N	2493	-0-	-307	4771	2474	2	19	9	N	17					30

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					78
10	0	207	-0-	207	207	207	2			N	-0-					78
11	0	33	-0-	33	240	33	2			N	-0-					78
12	0	102	-0-	102	342	102	2			N	-0-					78
01	0	277	-0-	277	619	277	2			N	-0-					78
02	921 N	302	-0-	-619	-0-	302	2			N	-0-					78

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

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

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

09	900 N	769	-0-	-131	-0-	769	2			N	-0-					113
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					113
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					113
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1723	2	6	9	N	5					118
01	0	2149	-0-	2149	2149	2147	2	2	9	N	2					120
02	2800 N	1262	-0-	-1538	611	1262	2			N	-0-					120

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	888	-0-	-582	-0-	888	2			N	-0-					299
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					299
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					299
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					299
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					299
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1473	2	56	9	N	51	176	1			174

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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-

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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	0		805	-0-	805	805	805	2			N	-0-					150
10	0		881	-0-	881	1686	881	2			N	-0-					150
11	0		732	-0-	732	2418	732	2			N	-0-					150
12	0		840	-0-	840	3258	840	2			N	-0-					150
01	3100	N	799	-0-	-2301	957	799	2			N	-0-					150
02	1519	N	562	-0-	-957	-0-	562	2			N	-0-					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	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	2			N	-0-					97
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					97
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					97
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					97
01	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2			N	-0-					97
02	1848	N	1600	-0-	-248	-0-	1600	2			N	-0-					97

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					35
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					35
11	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	2			Y	-0-					35
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					35
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					35
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					35

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	4050	X	2682	-0-	-1368	-0-	2682	2			N	-0-					66
10	3875	X	3249	-0-	-626	-0-	3249	2			N	-0-					66
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2			N	-0-					66
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					66
01	3255	X	2971	-0-	-284	-0-	2971	2			N	-0-					66
02	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					118
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					118
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					118
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					118
01	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1562	2	2	9	N	2					120
02	1372	N	1351	-0-	-21	-0-	1343	2	8	9	N	7					127

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	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					37
10	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	2			N	-0-					37
11	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	2			N	-0-					37
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					37
01	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1976	2			N	-0-					37
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	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 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1158	-0-	-432	-0-	1157	2	1	9	N	1			59
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			59
11	1620	N	798	-0-	-822	-0-	798	2			N	-0-			59
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			59
01	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1336	2			N	-0-			59
02	756	N	321	-0-	-435	-0-	321	2			N	-0-			59

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			122
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-			122
11	2550	X	626	-0-	-1924	-0-	626	2			N	-0-			122
12	2635	X	1317	-0-	-1318	-0-	1317	2			N	-0-			122
01	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-	1529	2			N	-0-			122
02	2380	X	717	-0-	-1663	-0-	717	2			N	-0-			122

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-			93
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-			93
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-			93
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-			93
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-			93
02	1204	N	910	-0-	-294	-0-	910	2			Y	-0-			93

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

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

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

09	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
10	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
11	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
12	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
01	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
02	2716	X	2635	-0-	-81	-0-	2635	2			N	-0-			-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

09	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	3309	2	1	9	N	1			71
10	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	3160	2			N	-0-			71
11	3690	X	2858	-0-	-832	-0-	2858	2			N	-0-			71
12	3813	X	2843	-0-	-970	-0-	2843	2			N	-0-			71
01	3813	X	3050	-0-	-763	-0-	3050	2			N	-0-			71
02	3080	X	2883	-0-	-197	-0-	2883	2			N	-0-			71

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

09	3570	X	3478	-0-	-92	-0-	3478	2			N	-0-			5
10	3689	X	3635	-0-	-54	-0-	3635	2			N	-0-			5
11	3780	X	3333	-0-	-447	-0-	3333	2			N	-0-			5
12	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	3081	2			N	-0-			5
01	3906	X	2563	-0-	-1343	-0-	2563	2			N	-0-			5
02	3276	X	2989	-0-	-287	-0-	2989	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	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	1227	2			Y	-0-					5
10	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			Y	-0-					5
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					5
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					5
01	1395	N	916	-0-	-479	-0-	916	2			Y	-0-					5
02	1064	N	822	-0-	-242	-0-	822	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

09	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	1568	2			N	-0-					110
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					110
11	1560	N	861	-0-	-699	-0-	861	2			N	-0-					110
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					110
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					110
02	812	N	599	-0-	-213	-0-	599	2			N	-0-					110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

09	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					222
10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					222
11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					222
12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					222
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					222
02	1848	X	1240	-0-	-608	-0-	1240	2			Y	-0-					222

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

09	1770	N	1534	-0-	-236	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	0		869	-0-	869	869	869	2			N	-0-					-0-
02	1444	N	575	-0-	-869	-0-	575	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					28
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					28
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					28
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					28
01	0		238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					28
02	414	N	176	-0-	-238	-0-	176	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	0		1943	-0-	1943	1943	1943	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2026	-0-	-774	1169	2026	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	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	250	1	2477	2	Y	-0-					42
10	0		2779	-0-	2779	2779	250	1	2529	2	Y	-0-					42
11	0		2730	-0-	2730	5509	244	1	2486	2	Y	-0-					42
12	0		2433	-0-	2433	7942	196	1	2237	2	Y	-0-					42
01	0		2704	-0-	2704	10646	228	1	2476	2	Y	-0-					42
02	13054	X	2408	-0-	-10646	-0-	240	1	2168	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	2910	X	2317	-0-	-593	-0-	262	1	2055	2	Y	-0-					36
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	365	1	2817	2	Y	-0-					36
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	374	1	2707	2	Y	-0-					36
12	0		1982	-0-	1982	1982	238	1	1744	2	Y	-0-					36
01	0		3225	-0-	3225	5207	362	1	2863	2	Y	-0-					36
02	7570	X	2363	-0-	-5207	-0-	316	1	2047	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	810	N	37	-0-	-773	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					35
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	98	1	758	2	Y	-0-					35
11	720	N	72	-0-	-648	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					35
12	0		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					35
01	0		1077	-0-	1077	1087	121	1	956	2	Y	-0-					35
02	1368	N	281	-0-	-1087	-0-	38	1	243	2	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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	198	1	1556	2	Y	-0-					36
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	235	1	1809	2	Y	-0-					36
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	228	1	1653	2	Y	-0-					36
12	0		1438	-0-	1438	1438	173	1	1265	2	Y	-0-					36
01	0		2059	-0-	2059	3497	231	1	1828	2	Y	-0-					36
02	5010	X	1513	-0-	-3497	-0-	202	1	1311	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	5010	X	4975	-0-	-35	-0-	4975	2			N	-0-					95
10	0		5271	-0-	5271	5271	5271	2			N	-0-					95
11	0		5043	-0-	5043	10314	5043	2			N	-0-					95
12	0		5112	-0-	5112	15426	5112	2			N	-0-					95
01	0		5126	-0-	5126	20552	5126	2			N	-0-					95
02	25114	X	4562	-0-	-20552	-0-	4562	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	3000	N	1064	-0-	-1936	256	1064	2			N	-0-					41
10	1261	N	1005	-0-	-256	-0-	1005	2			N	-0-					41
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					41
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					41
01	0		1738	-0-	1738	1738	1738	2			N	-0-					41
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	254					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	2385	N	1370	-0-	-1015	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	0		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

84 ENERGY LLC 856467
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	0		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
*02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1134	-0-	-96	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	0		1209	-0-	1209	1209	1209	2			N	-0-					-0-
11	0		1189	-0-	1189	2398	1189	2			N	-0-					-0-
12	0		1239	-0-	1239	3637	1239	2			N	-0-					-0-
01	0		1102	-0-	1102	4739	1102	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	993	-0-	-1807	2932	993	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	0		2400	-0-	2400	2400	2400	3			N	-0-					-0-
12	0		1915	-0-	1915	4315	1915	3			N	-0-					-0-
01	0		2239	-0-	2239	6554	2239	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1966	-0-	-834	5720	1966	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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	N	3					130
10	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1721	2	36	9	N	33	137	1			26
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1286	2	4	9	N	4					30
12	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	1320	2	9	9	N	8					38
01	1767	N	1207	-0-	-560	-0-	1195	2	12	9	N	11					49
02	1204	N	649	-0-	-555	-0-	647	2	2	9	N	2					51

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	526	-0-	-194	-0-	526	2			N	-0-					42
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-					42
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					42
12	0		393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					42
*01	769	N	376	-0-	-393	-0-	376	2			N	-0-					42
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	281	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	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3459	2	2	9	Y	2					14
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3690	2	2	9	Y	2					16
11	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3171	2	6	9	Y	5					21
12	0		3093	-0-	3093	3093	3089	2	4	9	Y	4					25
*01	6332	X	3239	-0-	-3093	-0-	3233	2	6	9	Y	5					30
02	3332	X	2505	-0-	-827	-0-	2502	2	3	9	Y	3					33

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2877	2	30	9	N	27					229
10	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	3077	2	58	9	N	53					282
11	3060	X	2730	-0-	-330	-0-	2677	2	53	9	N	48					330
12	0		2821	-0-	2821	2821	2807	2	14	9	N	13					343
*01	5748	X	2927	-0-	-2821	-0-	2916	2	11	9	N	10					353
02	2828	X	2129	-0-	-699	-0-	2127	2	2	9	N	2					355

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3597	2	1	9	N	1					121
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3573	2	2	9	N	2					123
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3690	2	4	9	N	4					127
12	0		3634	-0-	3634	3634	3631	2	3	9	N	3					130
*01	7388	X	3754	-0-	-3634	-0-	3750	2	4	9	N	4					134
*02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2					136

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	3	2	6	9	N	5					419
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	2	2	4	9	N	4					423
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	2	6	9	N	5					428
12	0		9	-0-	9	9	5	2	4	9	N	4					432
*01	17	N	8	-0-	-9	-0-	5	2	3	9	N	3					435
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	2	4	9	N	4					439

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3525	R	3525	-0-	-0-	-0-	750	1	2775	2	N	-0-					87
10	0		2678	-0-	2678	2678	650	1	2028	2	N	-0-					87
11	0		2081	-0-	2081	4759	575	1	1506	2	N	-0-					87
12	0		2429	-0-	2429	7188	725	1	1704	2	N	-0-					87
01	0		2093	-0-	2093	9281	675	1	1418	2	N	-0-					87
02	3304		1789	-0-	-1515	7766	650	1	1139	2	N	-0-					87

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	2					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					72
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					77
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					82

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	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-					25
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-					25
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-					25
12	0	54	-0-	54	54		54	2			N	-0-					25
*01	93 N	39	-0-	-54	-0-		39	2			N	-0-					25
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	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	320	-0-	320	320		320	2			N	-0-					167
10	0	535	-0-	535	855		535	2			N	-0-					167
11	0	265	-0-	265	1120		265	2			N	-0-					167
12	0	506	-0-	506	1626		506	2			N	-0-					167
01	1801 N	175	-0-	-1626	-0-		175	2			N	-0-					167
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - WELL PLUGGED 2/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	148	1	4070	2	N	-0-					102
10	0		3993	-0-	3993	3993	210	1	3776	2	N	6	3	8			105
							7	9									
11	0		3837	-0-	3837	7830	481	1	3339	2	N	15					120
							17	9									
12	11162	X	3332	-0-	-7830	-0-	3319	2	13	9	N	12	7	8			125
01	0		3590	-0-	3590	3590	3575	2	15	9	N	14	12	8			127
*02	6585	X	2995	-0-	-3590	-0-	58	1	2935	2	N	2					129
							2	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	46	1	1512	2	N	-0-					42
10	0		1689	-0-	1689	1689	145	1	1540	2	N	4	1	8			45
							4	9									
11	0		1685	-0-	1685	3374	182	1	1503	2	N	-0-					45
12	3100	N	1998	-0-	-1102	2272	292	1	1695	2	N	10	10	8			45
							11	9									
01	0		1884	-0-	1884	4156	266	1	1618	2	N	-0-					45
*02	2800	N	1799	-0-	-1001	3155	304	1	1494	2	N	1	1	8			45
							1	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	4	1	115	2	N	-0-					48
10	0		134	-0-	134	134	11	1	123	2	N	-0-					48
11	0		134	-0-	134	268	15	1	119	2	N	-0-					48
12	0		81	-0-	81	349	12	1	68	2	N	1	1	8			48
							1	9									
01	0		69	-0-	69	418	9	1	58	2	N	2	2	8			48
							2	9									
*02	471	N	53	-0-	-418	-0-	9	1	44	2	N	-0-					48

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	16	1	1891	2	N	-0-					62
10	0		2516	-0-	2516	2516	85	1	2419	2	N	11	1	8			72
							12	9									
11	0		1767	-0-	1767	4283	1764	2	3	9	N	3					75
12	0		2102	-0-	2102	6385	2088	2	14	9	N	13	1	8			87
01	0		1605	-0-	1605	7990	1591	2	14	9	N	13	2	8			98
*02	2800	N	1812	-0-	-988	7002	202	1	1608	2	N	2					100
							2	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

09	14B2 EXT	662	-0-	662	1973	662	1				N	-0-					56
10	14B2 EXT	684	-0-	684	2657	684	1				N	-0-					56
11	14B2 EXT	648	-0-	648	3305	648	1				N	-0-					56
12	14B2 EXT	568	-0-	568	3873	568	1				N	-0-					56
01	0	-0-	-0-	-0-	3873						N	-0-					56
*02	3873	X	-0-	-0-	-3873	-0-					N	-0-					56

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	2010	3			N	-0-					258
10	0		2605	-0-	2605	2605	2605	3			N	-0-					258
11	0		2490	-0-	2490	5095	2490	3			N	-0-					258
12	3100	N	2075	-0-	-1025	4070	2075	3			N	-0-					258
01	0		2176	-0-	2176	6246	2176	3			N	-0-					258
*02	2800	N	1885	-0-	-915	5331	1885	3			N	-0-					258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	627	-0-	-0-	-0-	607	2	20	9	N	18					159
10	0		480	-0-	480	480	467	2	13	9	N	12					171
11	0		476	-0-	476	956	476	2			N	-0-					171
12	0		-0-	-0-	-0-	956					N	-0-					171
01	0		516	-0-	516	1472	510	2	6	9	N	5					176
02	1932		476	-0-	-1456	16	465	2	11	9	N	10					186

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	425	-0-	425	425	425	2			N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					83
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

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

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

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

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-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	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	661	R	367	-0-	-294	-0-	366	2	1	9	N	1					154
10	545	R	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					155
11	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					155
12	525	R	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2					157
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					158
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					158

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	1129	R	477	-0-	-652	-0-	476	2	1	9	N	1					133
10	744	#	441	-0-	-303	-0-	440	2	1	9	N	1					134
11	921	R	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1					135
12	620	#	616	-0-	-4	-0-	614	2	2	9	N	2					137
01	845	R	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					138
02	560	#	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					138

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	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	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	1951	R	947	-0-	-1004	-0-	946	2	1	9	N	1					230
10	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1					231
11	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					231
12	620	#	60	-0-	-560	-0-	59	2	1	9	N	1					232
01	620	#	238	-0-	-382	-0-	238	2			N	-0-					232
02	560	#	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					232

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	0		137	-0-	137	730	136	2	1	9	Y	1					122
10	0		132	-0-	132	862	131	2	1	9	Y	1					123
11	981	R	119	-0-	-862	-0-	118	2	1	9	Y	1	71	1			53
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2					55
01	155	#	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1					56
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					56

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		531	-0-	531	2571	530	2	1	9	Y	1					56
10	0		488	-0-	488	3059	487	2	1	9	Y	1					57
11	2070		429	-0-	-1641	1418	428	2	1	9	Y	1	19	1			39
12	1516	R	98	-0-	-1418	-0-	97	2	1	9	Y	1					40
01	620	#	222	-0-	-398	-0-	221	2	1	9	Y	1					41
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					41

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

09	0		177	-0-	177	806	176	2	1	9	Y	1					78
10	0		184	-0-	184	990	183	2	1	9	Y	1					79
11	1141	R	151	-0-	-990	-0-	151	2			Y	-0-	25	1			54
12	186	#	130	-0-	-56	-0-	129	2	1	9	Y	1					55
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					56
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					56

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

09	0		70	-0-	70	373	69	2	1	9	Y	1					57
10	0		119	-0-	119	492	118	2	1	9	Y	1					58
11	594	R	102	-0-	-492	-0-	102	2			Y	-0-	17	1			41
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					42
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					43
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					43

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

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

09	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	181	1	1560	2	N	-0-					127
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	216	1	2015	2	N	-0-					127
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	211	1	1888	2	N	-0-					127
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	198	1	1712	2	N	-0-					127
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	212	1	1955	2	N	1					128
							1	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	202	1	1718	2	N	-0-					128

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-390	-0-	270	3			N	-0-					130
10	0		305	-0-	305	305	305	3			N	-0-					130
11	0		270	-0-	270	575	270	3			N	-0-					130
12	880	N	305	-0-	-575	-0-	305	3			N	-0-					130
01	0		270	-0-	270	270	270	3			N	-0-					130
*02	575	N	305	-0-	-270	-0-	305	3			N	-0-					130

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2022

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	79	1	1793	2	N	-0-					163
10	0		2051	-0-	2051	2051	83	1	1968	2	N	-0-					163
11	0		1856	-0-	1856	3907	64	1	1792	2	N	-0-					163
12	0		1920	-0-	1920	5827	95	1	1825	2	N	-0-					163
01	0		2038	-0-	2038	7865	77	1	1961	2	N	-0-					163
02	2800	N	1766	-0-	-1034	6831	77	1	1689	2	N	-0-					163

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

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					41
10	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	3			N	-0-					41
11	264	N	77	-0-	-187	-0-	77	3			N	-0-					41
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1	5	7	-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2022 - WELL PLUGGED 11/23/22

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4535	-0-	-265	-0-	4470	3	65	9	N	59					209
10	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	4685	3	107	9	N	97					306
11	4830	X	4183	-0-	-647	-0-	4081	3	102	9	N	93					399
12	4991	X	4712	-0-	-279	-0-	4616	3	96	9	N	87	384	1			102
01	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	4624	3	125	9	N	114	99	1			117
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4270	3	107	9	N	97					214

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	690	N	141	-0-	-549	-0-	6	1	135	2	N	-0-					132
10	0		196	-0-	196	196	10	1	156	2	N	27					159
							30	9									
11	0		183	-0-	183	379	22	1	144	2	N	15					174
							17	9									
12	600	N	221	-0-	-379	-0-	193	2	28	9	N	25	5	8			194
01	0		232	-0-	232	232	201	2	31	9	N	28					222
*02	370	N	138	-0-	-232	-0-	4	1	121	2	N	12					234
							13	9									

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

09	1740	N	253	-0-	-1487	-0-	19	1	232	2	N	2	2	8			167
							2	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	589	2	N	2	2	8			167
							2	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	96	1	1188	2	N	2	2	8			167
							2	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	93	1	1096	2	N	2	2	8			167
							2	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	82	1	1019	2	N	13	13	8			167
							14	9									
02	1204	N	917	-0-	-287	-0-	100	1	817	2	N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	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	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-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					155
10		T. A.	301	-0-	301	301	286	2	15	9	Y	14					169
11		T. A.	763	-0-	763	1064	749	2	14	9	Y	13					182
12		0	544	-0-	544	1608	533	2	11	9	Y	10					192
01		0	784	-0-	784	2392	770	2	14	9	Y	13					205
*02	2800	N	608	-0-	-2192	200	600	2	8	9	Y	7					212

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B	DENY	-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

09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					136
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	758	2	22	9	N	20					156
11	930	N	477	-0-	-453	-0-	464	2	13	9	N	12					168
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	593	2	28	9	N	25	149	1			44
01		0	533	-0-	533	533	525	2	8	9	N	7					51
*02	1042	N	509	-0-	-533	-0-	498	2	11	9	N	10					61

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

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-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

09	720	N	588	-0-	-132	-0-	575	2	13	9	N	12					86
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	9	N	14					100
11	600	N	297	-0-	-303	-0-	295	2	2	9	N	2					102
12		0	290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					102
01		0	240	-0-	240	530	240	2			N	-0-					102
*02	1059	N	529	-0-	-530	-0-	529	2			N	-0-					102

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

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	1101	-0-	1101	1101	866	2	235	9	N	214					401
12		0	4476	-0-	4476	5577	3894	2	582	9	N	529	504	1			426
01		0	4631	-0-	4631	10208	4211	2	420	9	N	382	506	1			302
02	2800	N	3597	-0-	797	11005	3265	2	332	9	N	302	328	1			276

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	0		909	-0-	909	909	909	2			N	-0-					-0-
01	0		948	-0-	948	1857	948	2			N	-0-					-0-
*02	2665	N	808	-0-	-1857	-0-	808	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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	306	-0-	306	306	306	2			N	-0-					88
11	14B2	EXT	404	-0-	404	710	404	2			N	-0-					88
12	14B2	EXT	348	-0-	348	1058	348	2			N	-0-					88
01	0		296	-0-	296	1354	296	2			N	-0-					88
02	1731	N	377	-0-	-1354	-0-	377	2			N	-0-					88

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	455	2	12	9	N	11					135
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	386	2	11	9	N	10					145
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	N	15					160
12	0		301	-0-	301	301	287	2	14	9	N	13					173
01	0		487	-0-	487	788	477	2	10	9	N	9					182
02	1104	N	316	-0-	-788	-0-	307	2	9	9	N	8					190

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					111
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					111
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	N	7					118
12	0		164	-0-	164	164	162	2	2	9	N	2					120
01	0		28	-0-	28	192	28	2			N	-0-					120
*02	360	N	168	-0-	-192	-0-	159	2	9	9	N	8					128

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2					82
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1275	2	9	9	N	8					90
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1199	2	10	9	N	9					99
12	0		1301	-0-	1301	1301	1294	2	7	9	N	6					105
01	0		1082	-0-	1082	2383	1078	2	4	9	N	4					109
*02	2800	N	1001	-0-	-1799	584	979	2	22	9	N	20					129

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	2			N	-0-					118
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					118
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					118
12	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					118
01	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					118
02	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					118

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-102	-0-	371	2	7	9	N	6					140
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	284	2	6	9	N	5					145
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	2	10	9	N	9					154
12	0		340	-0-	340	340	333	2	7	9	N	6					160
01	0		371	-0-	371	711	365	2	6	9	N	5					165
02	1056	N	345	-0-	-711	-0-	339	2	6	9	N	5					170

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1053	2	31	9	N	28	177	1			122
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1133	2	39	9	N	35					157
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	888	2	25	9	N	23					180
12	0		1121	-0-	1121	1121	1108	2	13	9	N	12					192
01	0		1105	-0-	1105	2226	1074	2	31	9	N	28					220
02	2800	N	694	-0-	-2106	120	662	2	32	9	N	29					249

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	368	2	2	9	N	2					41
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	N	7					48
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					48
12	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					48
01	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
02	408	N	406	-0-	-2	-0-	396	2	10	9	N	9					57

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	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

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-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 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-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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	14B	DENY	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

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					67
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					67
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					67
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					67
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	1			Y	-0-					8
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	1			Y	-0-					8
11	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	1			Y	-0-					8
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					8
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					8
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					8
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					8
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					8
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					8
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

09	1050	X	840	-0-	-210	-0-	80	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	94	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	108	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	109	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	105	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	107	1	846	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	Y	-0-					38
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	Y	-0-					38
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					38
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					38
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					38
02	0	N	-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	390	X	125	-0-	-265	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					10
10	372	X	106	-0-	-266	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					10
11	240	N	33	-0-	-207	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					10
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					10
01	3100	N	3293	-0-	193	193	342	1	2951	2	Y	-0-					10
02	1644	N	1451	-0-	-193	-0-	163	1	1288	2	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	101	1			32
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0		-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	180	N	70	-0-	-110	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	2	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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	2	Y	-0-					1
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	-0-					1
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	449	2	Y	-0-					1
12	651	N	26	-0-	-625	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					1
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	783	-0-	-327	-0-	783	2			N	-0-					83
10	0		742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					83
11	0		797	-0-	797	1539	797	2			N	-0-					83
12	0		741	-0-	741	2280	741	2			N	-0-					83
01	0		651	-0-	651	2931	627	2	24	9	N	22					105
02	2800	N	530	-0-	-2270	661	530	2			N	-0-					105

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	1110	N	907	-0-	-203	-0-	907	2			N	-0-					113
10	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	2			N	-0-					113
11	1140	N	927	-0-	-213	-0-	927	2			N	-0-					113
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					113
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					113
02	868	N	-0-	-0-	-868	-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	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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	2	Y	-0-					36
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	70	1	665	2	Y	-0-					36
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	2	Y	-0-					36
12	589 N	252	-0-	-337	-0-	26	1	226	2	Y	-0-					36
01	651 N	219	-0-	-432	-0-	23	1	196	2	Y	-0-					36
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

09	180 N	120	-0-	-60	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					3
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					3
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					3
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					3
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

09	1950 N	1563	-0-	-387	-0-	1563	2			N	-0-			13
10	2170 N	1501	-0-	-669	-0-	1501	2			N	-0-			13
11	1980 N	1530	-0-	-450	-0-	1530	2			N	-0-			13
12	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-			13
01	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			N	-0-			13
02	1428 N	1261	-0-	-167	-0-	1261	2			N	-0-			13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

09	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			8
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			8
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-			8
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-			8
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	Y	-0-			8
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	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	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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					22
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					22
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	Y	-0-					22
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	23	1	196	2	Y	-0-					22
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					22
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814	2			N	-0-					82
10	1147	N	798	-0-	-349	-0-	798	2			N	-0-					82
11	1080	N	828	-0-	-252	-0-	828	2			N	-0-					82
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					82
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					82
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	692	2			N	-0-					82

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					8
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					8
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					8
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					8
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					8
02	T. A.		219	-0-	219	219	25	1	194	2	Y	-0-					8

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	303 10	1 9	2870	2	N	9					37
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	333	1	3157	2	N	-0-					37
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	293 11	1 9	2701	2	N	10					47
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	292	1	2498	2	N	-0-					47
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	269 11	1 9	2324	2	N	10					57
02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	184	1	1455	2	N	-0-					57

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					68
10	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	3773	2			N	-0-					68
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					68
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					68
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4448	2	70	9	N	64					132
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3732	2	17	9	N	15					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	609	2			N	-0-					87
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					87
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					87
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					87
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					87
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					68
10	0		8193	-0-	8193	8193	8193	2			N	-0-					68
11	0		8192	-0-	8192	16385	8192	2			N	-0-					68
12	0		6862	-0-	6862	23247	6862	2			N	-0-					68
01	0		7839	-0-	7839	31086	7839	2			N	-0-					68
02	37382	X	6296	-0-	-31086	-0-	6296	2			N	-0-					68

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					160
10	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					160
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					160
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					160
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					160
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					160

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

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	9990	X	9370	-0-	-620	-0-	894	1	8476	2	N	-0-					82
10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	1015	1	9630	2	N	-0-					82
11	9990	X	9384	-0-	-606	-0-	918	1	8466	2	N	-0-					82
12	10323	X	9406	-0-	-917	-0-	983	1	8423	2	N	-0-					82
01	10323	X	8861	-0-	-1462	-0-	920	1	7941	2	N	-0-					82
02	9324	X	8015	-0-	-1309	-0-	900	1	7115	2	N	-0-					82

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	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					72
10	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	4733	2			N	-0-					72
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					72
12	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	4560	2	183	9	N	166	166	1			72
01	4960	X	4163	-0-	-797	-0-	4163	2			N	-0-					72
02	4480	X	3390	-0-	-1090	-0-	3390	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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					13
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					13
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					13
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					13
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					13
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					13

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	1050	N	790	-0-	-260	-0-	790	2			N	-0-					47
10	1209	N	786	-0-	-423	-0-	783	2	3	9	N	3					50
11	1200	N	827	-0-	-373	-0-	827	2			N	-0-					50
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					50
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					50
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	757	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-

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	420	N	356	-0-	-64	-0-	34	1	322	2	N	-0-					122
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	N	-0-					122
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	2	N	-0-					122
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	2	N	-0-					122
01	589	N	394	-0-	-195	-0-	41	1	353	2	N	-0-					122
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	38	1	298	2	N	-0-					122

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
10	40	N	20	-0-	-20	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
12	0		21	-0-	21	41	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		420	-0-	420	837	420	2			N	-0-					267
10	0		84	-0-	84	921	84	2			N	-0-					267
11	0		420	-0-	420	1341	420	2			N	-0-					267
12	0		-0-	-0-	-0-	1341					N	-0-					267
01	0		-0-	-0-	-0-	1341					N	-0-					267
02	1341	N	-0-	-0-	-1341	-0-					N	-0-					267

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	330	N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					31
10	0		340	-0-	340	340	23	1	317	2	Y	-0-					31
11	0		392	-0-	392	732	30	1	362	2	Y	-0-					31
12	0		305	-0-	305	1037	23	1	282	2	Y	-0-					31
01	0		409	-0-	409	1446	29	1	380	2	Y	-0-					31
02	1748	N	302	-0-	-1446	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					31

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	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					30
10	0		268	-0-	268	268	18	1	250	2	Y	-0-					30
11	0		224	-0-	224	492	17	1	207	2	Y	-0-					30
12	0		252	-0-	252	744	19	1	233	2	Y	-0-					30
01	0		283	-0-	283	1027	20	1	263	2	Y	-0-					30
02	1214	N	187	-0-	-1027	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					30

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	360	N	270	-0-	-90	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	0		294	-0-	294	294	20	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	0		262	-0-	262	556	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	0		294	-0-	294	850	22	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	0		267	-0-	267	1117	19	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	227	-0-	-1117	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	306 136	1 9	4780	2	Y	124	175	1			257
10	0		5110	-0-	5110	5110	341 134	1 9	4635	2	Y	122	165	1			214
11	0		4562	-0-	4562	9672	342 63	1 9	4157	2	Y	57					271
12	0		4712	-0-	4712	14384	336 265	1 9	4111	2	Y	241	327	1			185
01	0		5209	-0-	5209	19593	367 90	1 9	4752	2	Y	82					267
02	24333	X	4740	-0-	-19593	-0-	347 35	1 9	4358	2	Y	32					299

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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-

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-

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-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					20
10	0		58	-0-	58	58	3	1	55	2	N	-0-					20
11	0		335	-0-	335	393	16	1	319	2	N	-0-					20
12	0		12	-0-	12	405	1	1	11	2	N	-0-					20
01	0		199	-0-	199	604	9	1	190	2	N	-0-					20
02	800	N	196	-0-	-604	-0-	9	1	185	2	N	2					22
							2	9									

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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	N	6					129
							7	9									
10	0		1693	-0-	1693	1693	75	1	1609	2	N	8					137
							9	9									
11	0		1604	-0-	1604	3297	73	1	1524	2	N	6					143
							7	9									
12	0		1539	-0-	1539	4836	71	1	1466	2	N	2					145
							2	9									
01	0		1322	-0-	1322	6158	60	1	1262	2	N	-0-					145
02	2800	N	1275	-0-	-1525	4633	61	1	1211	2	N	3					148
							3	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					64
10	0		59	-0-	59	59	3	1	56	2	N	-0-					64
11	0		63	-0-	63	122	3	1	60	2	N	-0-					64
12	0		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					64
01	0		7	-0-	7	129	7	2			N	-0-					64
02	129	N	-0-	-0-	-129	-0-					N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	68	1	1416	2	N	-0-					54
10	0		1661	-0-	1661	1661	74	1	1587	2	N	-0-					54
11	0		1283	-0-	1283	2944	58	1	1225	2	N	-0-					54
12	0		1652	-0-	1652	4596	77	1	1575	2	N	-0-					54
01	0		1603	-0-	1603	6199	73	1	1530	2	N	-0-					54
02	2800	N	1152	-0-	-1648	4551	55	1	1095	2	N	2					56
							2	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	90	1	1430	2	N	5					39
							6	9									
10	0		536	-0-	536	536	31	1	505	2	N	-0-					39
11	0		2420	-0-	2420	2956	109	1	2304	2	N	6					45
							7	9									
12	0		1629	-0-	1629	4585	81	1	1537	2	N	10					55
							11	9									
01	0		1339	-0-	1339	5924	75	1	1242	2	N	20					75
							22	9									
02	2800	N	2134	-0-	-666	5258	113	1	1988	2	N	30					105
							33	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	101	1	658	2	Y	-0-					255
10	0		850	-0-	850	850	114	1	736	2	Y	-0-	119	1			136
11	0		920	-0-	920	1770	131	1	789	2	Y	-0-					136
12	0		825	-0-	825	2595	135	1	690	2	Y	-0-					136
01	0		915	-0-	915	3510	146	1	769	2	Y	-0-					136
02	2800	N	878	-0-	-1922	1588	136	1	742	2	Y	-0-					136

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	110	1	3207	2	N	-0-					37
10	0		3414	-0-	3414	3414	120	1	3294	2	N	-0-					37
11	0		3238	-0-	3238	6652	139	1	3099	2	N	-0-					37
12	0		3792	-0-	3792	10444	176	1	3616	2	N	-0-					37
01	0		3391	-0-	3391	13835	161	1	3230	2	N	-0-					37
02	16329	X	2494	-0-	-13835	-0-	109	1	2385	2	N	-0-					37

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	386	1	2519	2	Y	-0-					-0-
10	0		2990	-0-	2990	2990	402	1	2588	2	Y	-0-					-0-
11	0		3411	-0-	3411	6401	485	1	2926	2	Y	-0-					-0-
12	0		2985	-0-	2985	9386	490	1	2495	2	Y	-0-					-0-
01	0		3144	-0-	3144	12530	500	1	2644	2	Y	-0-					-0-
02	15140	X	2610	-0-	-12530	-0-	404	1	2206	2	Y	-0-					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	973	-0-	-257	-0-	129	1	844	2	Y	-0-					50
10	0		1121	-0-	1121	1121	151	1	970	2	Y	-0-					50
11	0		1673	-0-	1673	2794	238	1	1435	2	Y	-0-					50
12	0		1639	-0-	1639	4433	269	1	1370	2	Y	-0-					50
01	0		1428	-0-	1428	5861	227	1	1201	2	Y	-0-					50
02	2800	N	980	-0-	-1820	4041	152	1	828	2	Y	-0-					50

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	Y	-0-					33
10	0		170	-0-	170	170	23	1	147	2	Y	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					33
12	0		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					33
01	0		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					33
02	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	380	2	Y	-0-					77
10	0		545	-0-	545	545	73	1	472	2	Y	-0-					77
11	0		645	-0-	645	1190	92	1	553	2	Y	-0-					77
12	0		135	-0-	135	1325	22	1	113	2	Y	-0-					77
01	0		197	-0-	197	1522	31	1	166	2	Y	-0-					77
02	2651	N	1129	-0-	-1522	-0-	175	1	954	2	Y	-0-					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	N	6					154
							7	9									
10	0		315	-0-	315	315	42	1	269	2	N	4					158
							4	9									
11	0		800	-0-	800	1115	114	1	686	2	N	-0-					158
12	0		-0-	-0-	-0-	1115					N	-0-					158
01	0		1079	-0-	1079	2194	165	1	869	2	N	41					199
							45	9									
02	2800	N	728	-0-	-2072	122	112	1	610	2	N	5					204
							6	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	2	Y	-0-					51
10	0		523	-0-	523	523	70	1	453	2	Y	-0-					51
11	0		470	-0-	470	993	67	1	403	2	Y	-0-					51
12	0		452	-0-	452	1445	74	1	378	2	Y	-0-					51
01	0		529	-0-	529	1974	81	1	426	2	Y	20					71
							22	9									
02	2412	N	438	-0-	-1974	-0-	68	1	370	2	Y	-0-					71

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	685	1	2538	2	Y	-0-					154
10	0		3117	-0-	3117	3117	683	1	2434	2	Y	-0-					154
11	0		1378	-0-	1378	4495	442	1	936	2	Y	-0-					154
12	0		1611	-0-	1611	6106	520	1	1091	2	Y	-0-					154
01	0		1297	-0-	1297	7403	455	1	798	2	Y	40					194
							44	9									
02	10049	X	2646	-0-	-7403	-0-	628	1	1998	2	Y	18					212
							20	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1094	1	5180	2	Y	153	136	1			122
							168	9									
10	0		4829	-0-	4829	4829	861	1	3575	2	Y	357	234	1			245
							393	9									
11	0		2501	-0-	2501	7330	545	1	1663	2	Y	266	288	1			223
							293	9									
12	0		3158	-0-	3158	10488	684	1	2153	2	Y	292	330	1			185
							321	9									
01	0		4028	-0-	4028	14516	829	1	2738	2	Y	419	359	1			245
							461	9									
02	18096	X	3580	-0-	-14516	-0-	743	1	2529	2	Y	280	178	1			347
							308	9									

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

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

09	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	352	1	2298	2	Y	176	166	1			149
							194	9									
10	0		2843	-0-	2843	2843	383	1	2460	2	Y	-0-	73	1			76
11	0		3159	-0-	3159	6002	449	1	2710	2	Y	-0-	43	1			33
12	0		2657	-0-	2657	8659	436	1	2221	2	Y	-0-	21	1			12
01	0		2426	-0-	2426	11085	386	1	2040	2	Y	-0-	7	1			5
02	13172	X	2087	-0-	-11085	-0-	323	1	1764	2	Y	-0-	2	1			3

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	601	1	3925	2	Y	-0-					-0-
10	0		4955	-0-	4955	4955	667	1	4288	2	Y	-0-					-0-
11	0		5317	-0-	5317	10272	756	1	4561	2	Y	-0-					-0-
12	0		4542	-0-	4542	14814	745	1	3797	2	Y	-0-					-0-
01	0		4861	-0-	4861	19675	774	1	4087	2	Y	-0-					-0-
02	24603	X	4928	-0-	-19675	-0-	762	1	4166	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

09	360	X	238	-0-	-122	-0-	35	1	203	2	Y	-0-					1
10	0		381	-0-	381	381	56	1	325	2	Y	-0-					1
11	0		596	-0-	596	977	96	1	500	2	Y	-0-					1
12	0		162	-0-	162	1139	30	1	132	2	Y	-0-					1
01	0		277	-0-	277	1416	49	1	228	2	Y	-0-					1
02	1885	N	469	-0-	-1416	-0-	87	1	382	2	Y	-0-					1

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2538	-0-	-882	-0-	337	1	2201	2	Y	-0-					115
10	0		2962	-0-	2962	2962	399	1	2563	2	Y	-0-					115
11	0		3017	-0-	3017	5979	429	1	2588	2	Y	-0-					115
12	0		2317	-0-	2317	8296	380	1	1937	2	Y	-0-					115
01	0		2873	-0-	2873	11169	457	1	2416	2	Y	-0-					115
02	13537	X	2368	-0-	-11169	-0-	356	1	1944	2	Y	62					177
							68	9									

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3501	-0-	-699	-0-	463	1	3023	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	0		3850	-0-	3850	3850	518	1	3332	2	Y	-0-	6	1			6
11	0		3466	-0-	3466	7316	493	1	2973	2	Y	-0-	3	1			3
12	0		3785	-0-	3785	11101	621	1	3164	2	Y	-0-	2	1			1
01	0		3486	-0-	3486	14587	555	1	2931	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	18725	X	4138	-0-	-14587	-0-	640	1	3498	2	Y	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	640	1	4179	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
10	0		4753	-0-	4753	4753	640	1	4113	2	Y	-0-	4	1			4
11	0		3204	-0-	3204	7957	456	1	2748	2	Y	-0-	2	1			2
12	0		3918	-0-	3918	11875	643	1	3275	2	Y	-0-	1	1			1
01	0		3983	-0-	3983	15858	634	1	3349	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	19860	X	4002	-0-	-15858	-0-	619	1	3383	2	Y	-0-					-0-

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-					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-

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	15600	X	15439	-0-	-161	-0-	369 84	1 9	14986	2	Y	76					214
10	16120	X	15317	-0-	-803	-0-	353 4	1 9	14960	2	Y	4	143	1			75
11	15600	X	14697	-0-	-903	-0-	319 53	1 9	14325	2	Y	48					123
12	15965	X	14234	-0-	-1731	-0-	349 2	1 9	13883	2	Y	2					125
01	15965	X	9144	-0-	-6821	-0-	149 61	1 9	8934	2	Y	55					180
02	14420	X	12131	-0-	-2289	-0-	292 1	1 9	11838	2	Y	1	140	1			41

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					60
10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					60
11	3240	X	560	-0-	-2680	-0-	560	2			N	-0-					60
12	3348	X	355	-0-	-2993	-0-	355	2			N	-0-					60
01	3348	X	60	-0-	-3288	-0-	60	2			N	-0-					60
02	2296	X	18	-0-	-2278	-0-	18	2			N	-0-					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					43
10	3224	X	2553	-0-	-671	-0-	2553	2			N	-0-					43
11	3120	X	2317	-0-	-803	-0-	2317	2			N	-0-					43
12	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	4044	2			N	-0-					43
01	4309	X	1426	-0-	-2883	-0-	1426	2			N	-0-					43
02	3892	X	3108	-0-	-784	-0-	3108	2			N	-0-					43

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					63
10	0		2207	-0-	2207	2207	2207	2			N	-0-					63
11	0		3299	-0-	3299	5506	3299	2			N	-0-					63
12	0		2095	-0-	2095	7601	2095	2			N	-0-					63
01	0		2728	-0-	2728	10329	2728	2			N	-0-					63
02	12841	X	2512	-0-	-10329	-0-	2512	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-

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-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	N	-0-					98
10	0		966	-0-	966	966	43	1	923	2	N	-0-					98
11	0		1812	-0-	1812	2778	80	1	1732	2	N	-0-					98
12	0		1412	-0-	1412	4190	63	1	1349	2	N	-0-					98
01	0		472	-0-	472	4662	20	1	452	2	N	-0-					98
02	2800	N	449	-0-	-2351	2311	20	1	429	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

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

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

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

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-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-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		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108

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	1697	X	1697	-0-	-0-		-0-	1671	2	26	9	N	24					222
10	2029	X	2029	-0-	-0-		-0-	1979	2	50	9	N	45					267
11	0		4375	-0-	4375		4375	4292	2	83	9	N	75	169	1	1	8	172
12	0		3910	-0-	3910		8285	3874	2	36	9	N	33	2	8			203
01	0		1686	-0-	1686		9971	1653	2	33	9	N	30	3	8			230
02	11969	X	1998	-0-	-9971		-0-	1979	2	19	9	N	17	159	1	1	8	87

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	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
01	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
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	14B	DENY	-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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	2	N	-0-					45
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	291	1	1254	2	N	-0-					45
11	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	100	1	1356	2	N	-0-					45
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	105	1	1630	2	N	-0-					45
01	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	77	1	1288	2	N	-0-					45
02	1372	N	713	-0-	-659	-0-	58	1	655	2	N	-0-					45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
AC EXPLORATION, LLC 003645
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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					64
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					64
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					64
12	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					64
01	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			N	-0-					64
02	560	N	304	-0-	-256	-0-	304	2			N	-0-					64

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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					165
10	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-					165
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					165
12	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	2			N	-0-					165
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					165
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	718	-0-	-32	-0-	81	1	636	2	Y	1					2
							1	9									
10	775	X	624	-0-	-151	-0-	72	1	552	2	Y	-0-	1	1			1
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	70	1	686	2	Y	1					2
							1	9									
12	775	X	745	-0-	-30	-0-	68	1	675	2	Y	2					4
							2	9									
01	775	X	767	-0-	-8	-0-	76	1	691	2	Y	-0-	1	1			3
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					3

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	360	N	231	-0-	-129	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	21	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					67
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					67
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					67
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					67
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					67
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1410	X	1111	-0-	-299	-0-	125	1	986	2	Y	-0-					5
10	1457	X	1316	-0-	-141	-0-	151	1	1165	2	Y	-0-					5
11	1560	X	1369	-0-	-191	-0-	126	1	1243	2	Y	-0-					5
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					5
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					5
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					5

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	775	-0-	-5	-0-	87	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	745	-0-	-61	-0-	86	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	739	-0-	-41	-0-	68	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	80	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	744	-0-	-62	-0-	74	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1555	-0-	-125	-0-	175	1	1380	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	172	1	1323	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	137	1	1353	2	Y	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	148	1	1478	2	Y	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	181	1	1640	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	927	-0-	-183	-0-	104	1	823	2	Y	-0-					7
10	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	121	1	935	2	Y	-0-					7
11	1110	N	922	-0-	-188	-0-	85	1	837	2	Y	-0-					7
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	105	1	1045	2	Y	-0-					7
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	103	1	930	2	Y	1					8
							1	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	Y	-0-					27
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	Y	-0-					27
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-					27
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	-0-					27
01	403	N	134	-0-	-269	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					27
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					27

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	18					18
							20	9									
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					18
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					18
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					18
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	252	1	1992	2	Y	-0-					7
10	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	267	1	2059	2	Y	-0-					7
11	2460	N	2305	-0-	-155	-0-	213	1	2092	2	Y	-0-					7
12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	210	1	2092	2	Y	-0-					7
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	248	1	2248	2	Y	1					8
							1	9									
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					8

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	630	N	481	-0-	-149	-0-	54	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	66	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	58	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	71	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	50	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					67
10	0		-0-	-0-	-0-	3					Y	1	68	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	0		-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	1080	N	884	-0-	-196	-0-	99	1	785	2	Y	-0-					23
10	1271	N	900	-0-	-371	-0-	103	1	797	2	Y	-0-					23
11	1110	N	880	-0-	-230	-0-	81	1	799	2	Y	-0-					23
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	88	1	882	2	Y	1					24
							1	9									
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	119	1	1074	2	Y	2					26
							2	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					26

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	570	N	493	-0-	-77	-0-	55	1	434	2	Y	4					22
							4	9									
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	67	1	515	2	Y	8	11	1			19
							9	9									
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	49	1	483	2	Y	12					31
							13	9									
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	520	2	Y	16					47
							18	9									
01	589	N	402	-0-	-187	-0-	39	1	356	2	Y	6	12	1			41
							7	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					41

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	372	2	Y	3					25
							3	9									
10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	109	1	837	2	Y	8	13	1			20
							9	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	91	1	897	2	Y	14					34
							15	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	85	1	845	2	Y	17					51
							19	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	2	Y	5	13	1			43
							6	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					43

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					15
10	0		50	-0-	50	50	4	1	46	3	Y	-0-					15
11	0		41	-0-	41	91	4	1	37	3	Y	-0-					15
12	0		96	-0-	96	187	9	1	87	3	Y	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					15
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	159					Y	NO RPT					15

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

09	2040	N	1699	-0-	-341	-0-	191	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	204	1	1570	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	137	1	1348	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	139	1	1384	2	Y	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	183	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

09	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	222	1	1753	2	Y	-0-					93
10	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	219	1	1689	2	Y	-0-					93
11	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	169	1	1663	2	Y	-0-					93
12	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	172	1	1719	2	Y	7					100
							8	9									
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	202	1	1829	2	Y	17	1	8			116
							19	9									
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					116

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	391	-0-	-419	-0-	40	1	351	3	Y	-0-					120
10	0		373	-0-	373	373	31	1	339	3	Y	3	88	1			35
							3	9									
11	0		343	-0-	343	716	30	1	313	3	Y	-0-					35
12	0		154	-0-	154	870	14	1	140	3	Y	-0-					35
01	0		364	-0-	364	1234	37	1	327	3	Y	-0-					35
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	870					Y	NO RPT					35

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	163	1	1283	2	Y	-0-					4
10	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	170	1	1306	2	Y	-0-					4
11	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	134	1	1319	2	Y	-0-					4
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	153	1	1523	2	Y	-0-					4
01	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	122	1	1107	2	Y	-0-					4
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					4

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	202	1	1596	2	Y	-0-					7
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	214	1	1649	2	Y	-0-					7
11	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	151	1	1489	2	Y	-0-					7
12	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	145	1	1449	2	Y	-0-					7
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	190	1	1723	2	Y	1					8
							1	9									
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					8

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	112	1	986	3	Y	4					72
							4	9									
10	0		2100	-0-	2100	2100	175	1	1896	3	Y	26	15	1			83
							29	9									
11	0		1572	-0-	1572	3672	136	1	1434	3	Y	2	18	1			67
							2	9									
12	0		2484	-0-	2484	6156	222	1	2199	3	Y	57					124
							63	9									
01	0		1727	-0-	1727	7883	165	1	1481	3	Y	74	39	1			159
							81	9									
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	5979					Y	NO RPT					159

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	239	1	1888	2	Y	9					56
							10	9									
10	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	243	1	1870	2	Y	19	29	1			46
							21	9									
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	218	1	2144	2	Y	31					77
							34	9									
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	228	1	2277	2	Y	36					113
							40	9									
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	253	1	2293	2	Y	12	30	1			95
							13	9									
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					95

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	838	X	838	-0-	-0-	-0-	94	1	744	2	Y	-0-					-0-
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	113	1	867	2	Y	-0-					-0-
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	94	1	928	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	626	-0-	-273	-0-	57	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	571	-0-	-421	-0-	57	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	158	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1268	-0-	-251	-0-	146	1	1122	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1413	-0-	-57	-0-	130	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1503	-0-	-16	-0-	137	1	1366	2	Y	-0-					-0-
01	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	162	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	300	-0-	-690	-0-	31	1	269	3	Y	-0-					109
10	0		542	-0-	542	542	46	1	496	3	Y	-0-	97	1			12
11	0		482	-0-	482	1024	42	1	440	3	Y	-0-					12
12	0		254	-0-	254	1278	23	1	231	3	Y	-0-					12
01	0		202	-0-	202	1480	20	1	182	3	Y	-0-					12
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	1004					Y	NO RPT					12

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	N	5					133
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	3	8	9	N	7					140
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6	9	N	5					145
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	378	3	2	9	N	2					147
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					147
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					147

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					22
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					22
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					22
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					22
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					22
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					22

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	18	1	137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 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		63	-0-	63	63	62	3	1	9	Y	1					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		8	-0-	8	71	6	3	2	9	Y	2					3
12	14B2 EXT		3	-0-	3	74	2	3	1	9	Y	1	2	1			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					2
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	66					Y	NO RPT					2

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	2					67
							2	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	1					68
							1	9									
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	1					69
							1	9									
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					69
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	3	N	-0-					69
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					69

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	254	1	121	3	Y	33	171	1			27
							36	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	250	1	128	3	Y	38					65
							42	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	228	1	213	3	Y	74					139
							81	9									
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	365	1	115	3	Y	16					155
							18	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	255	1	201	3	Y	39					194
							43	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					194

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	960	N	579	-0-	-381	-0-	460	1	119	9	Y	108					232
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	470	1	226	9	Y	205	321	1			116
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	397	1	190	9	Y	173	156	1			133
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	288	1	110	9	Y	100					233
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	249	1	126	3	Y	204	132	1	2	8	303
							224	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					303

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	1020	N	864	-0-	-156	-0-	97	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	686	-0-	-275	-0-	79	1	607	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	649	-0-	-161	-0-	60	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	88	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	308	-0-	-374	-0-	31	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-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	3660	X	3557	-0-	-103	-0-	219	1	3331	2	Y	6					148
							7	9									
10	0		4624	-0-	4624	4624	278	1	4329	2	Y	15					163
							17	9									
11	0		3159	-0-	3159	7783	170	1	2936	2	Y	48	97	1			114
							53	9									
12	0		1350	-0-	1350	9133	118	1	1191	2	Y	37					151
							41	9									
01	0		1054	-0-	1054	10187	58	1	933	2	Y	57					208
							63	9									
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	6015					Y	NO RPT					208

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	1020	X	812	-0-	-208	-0-	13	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	722	-0-	-332	-0-	11	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	870	X	767	-0-	-103	-0-	11	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	780	-0-	-119	-0-	12	1	768	2	Y	-0-					-0-
01	899	X	681	-0-	-218	-0-	12	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	165	1	1300	2	N	2					97
							2	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	179	1	1381	2	N	2					99
							2	9									
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	479	1	1303	2	N	3					102
							3	9									
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	756	1	1270	2	N	3					105
							3	9									
01	1550	N	1000	-0-	-550	-0-	575	1	419	2	N	5					110
							6	9									
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					110

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					193
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	3					196
							3	9									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	2					198
							2	9									
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					198
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					198
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					198

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

09	840	X	796	-0-	-44	-0-	87	1	690	2	Y	17					61
							19	9									
10	744	X	700	-0-	-44	-0-	77	1	592	2	Y	28	46	1			43
							31	9									
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	76	1	749	2	Y	21					64
							23	9									
12	837	X	545	-0-	-292	-0-	48	1	480	2	Y	15	48	1			31
							17	9									
01	837	X	731	-0-	-106	-0-	69	1	626	2	Y	33					64
							36	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					64

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

09	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	3			N	-0-					68
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					68
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	3	6	9	N	5					73
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2					75
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					75
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	215	1	1701	2	Y	-0-					7
10	2232	N	1857	-0-	-375	-0-	213	1	1644	2	Y	-0-					7
11	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	175	1	1726	2	Y	-0-					7
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	187	1	1865	2	Y	-0-					7
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	255	1	2308	2	Y	1					8
							1	9									
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					8

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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	N	12					125
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1387	3	14	9	N	13					138
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1405	3	15	9	N	14					152
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	3	17	9	N	15					167
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	N	8					175
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					175

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	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5491	3	36	9	N	33					105
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5741	3	41	9	N	37					142
11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5624	3	50	9	N	45					187
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5592	3	18	9	N	16					203
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5682	3	39	9	N	35	1	8			237
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					237

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	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	1562	3	52	9	N	47	177	1			68
10	1922	N	1164	-0-	-758	-0-	1110	3	54	9	N	49					117
11	1860	N	1017	-0-	-843	-0-	972	3	45	9	N	41					158
12	1674	N	1062	-0-	-612	-0-	1003	3	59	9	N	54					212
01	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	973	3	35	9	N	32	174	1			70
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					70

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	822	X	143	-0-	-679	-0-	143	2			N	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0		-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	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2197	2	79	9	N	72	188	1			68
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2040	2	11	9	N	10					78
01	0		5683	-0-	5683	5683	5589	2	94	9	N	85					163
*02	9947	X	4264	-0-	-5683	-0-	4250	2	14	9	N	13					176

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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0	N	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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					40
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					40
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					115
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					115
12	0		12	-0-	12	24	12	2			N	-0-					115
01	0		10	-0-	10	34	10	2			N	-0-					115
02	37	N	3	-0-	-34	-0-	3	2			N	-0-					115

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1767	X	1669	-0-	-98	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
11	1710	X	1464	-0-	-246	-0-	1463	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1767	X	1456	-0-	-311	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2346	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1372	N	703	-0-	-669	-0-	703	2			N	-0-			-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-			101
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1151	2	22	9	N	20			121
11	0		1092	-0-	1092	1092	1092	2			N	-0-			121
12	0		936	-0-	936	2028	936	2			N	-0-			121
01	0		-0-	-0-	-0-	2028					N	-0-			121
02	2293	N	265	-0-	-2028	-0-	244	2	21	9	N	19			140

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 (-)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-

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
01	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1097	-0-	-133	-0-	1	1	1064	2	N	29			49
							32	9							
10	0		1264	-0-	1264	1264	1	1	1243	2	N	18			67
							20	9							
11	2020	N	756	-0-	-1264	-0-	1	1	755	2	N	-0-			67
12	0		1033	-0-	1033	1033	1	1	989	2	N	39			106
							43	9							
01	0		855	-0-	855	1888	1	1	632	2	N	202	177	1	131
							222	9							
02	2486	N	598	-0-	-1888	-0-	1	1	597	2	N	-0-			131

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1	1	1463	2	N	11					117
							12	9									
10	0		1728	-0-	1728	1728	1	1	1709	2	N	16					133
							18	9									
11	2767	N	1039	-0-	-1728	-0-	1	1	1038	2	N	-0-					133
12	0		1390	-0-	1390	1390	1	1	1360	2	N	26					159
							29	9									
01	0		886	-0-	886	2276	1	1	868	2	N	15	149	1			25
							17	9									
02	2800	N	847	-0-	-1953	323	1	1	821	2	N	23					48
							25	9									

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	-0-					-0-
10	0		156	-0-	156	156	1	1	155	2	N	-0-					-0-
11	251	N	95	-0-	-156	-0-	1	1	94	2	N	-0-					-0-
12	0		125	-0-	125	125	1	1	124	2	N	-0-					-0-
01	0		80	-0-	80	205	1	1	79	2	N	-0-					-0-
02	281	N	76	-0-	-205	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

09	720	N	295	-0-	-425	-0-	1	1	294	2	N	-0-					63
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					63
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					63
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					49
11	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					49
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	124	2	37	9	N	34	163	1			86
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	142	2	24	9	N	22					108
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	229	2	40	9	N	36					144
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	193	2	32	9	N	29					173
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	107	2	33	9	N	30					203
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	98	2	19	9	N	17					220

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	51	2	11	9	N	10					75
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	N	10					85
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	60	2	17	9	N	15					100
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	42	2	7	9	N	6					106
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	50	2	24	9	N	22					128
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					128

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					54
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					54
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					54
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					54
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					54
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

09	900	N	816	-0-	-84	-0-	807	2	9	9	Y	8					170
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	Y	5					175
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	Y	10					185
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	723	2	10	9	Y	9					194
01	930	N	534	-0-	-396	-0-	514	2	20	9	Y	18					212
02	784	N	482	-0-	-302	-0-	468	2	14	9	Y	13					225

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					4
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					4
11	420	N	186	-0-	-234	-0-	186	2			Y	-0-					4
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					4
01	558	N	136	-0-	-422	-0-	136	2			Y	-0-					4
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	Y	3					3
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					3
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					3
02	560	N	38	-0-	-522	-0-	38	2			Y	-0-					3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

09	420	N	198	-0-	-222	-0-	194	2	4	9	Y	4					95
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					95
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					95
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					95
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					95
02	588	N	393	-0-	-195	-0-	387	2	6	9	Y	5					100

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					119
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					119
11	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	2			Y	-0-					119
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					119
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					119
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					97
10	0		43	-0-	43	87	43	2			N	-0-					97
11	0		41	-0-	41	128	41	2			N	-0-					97
12	0		72	-0-	72	200	72	2			N	-0-					97
01	0		55	-0-	55	255	55	2			N	-0-					97
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	227					N	NO RPT					97

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	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					27
10	0		15	-0-	15	31	15	2			N	-0-					27
11	0		18	-0-	18	49	18	2			N	-0-					27
12	0		31	-0-	31	80	31	2			N	-0-					27
01	0		11	-0-	11	91	11	2			N	-0-					27
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	63					N	NO RPT					27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		411	-0-	411	411	411	2			N	-0-					120
10	0		436	-0-	436	847	436	2			N	-0-					120
11	0		327	-0-	327	1174	327	2			N	-0-					120
12	0		397	-0-	397	1571	397	2			N	-0-					120
01	0		323	-0-	323	1894	323	2			N	-0-					120
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	1698					N	NO RPT					120

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	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					62
10	0		17	-0-	17	34	17	2			N	-0-					62
11	0		20	-0-	20	54	20	2			N	-0-					62
12	0		26	-0-	26	80	26	2			N	-0-					62
01	0		12	-0-	12	92	12	2			N	-0-					62
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	64					N	NO RPT					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					39
10	0		377	-0-	377	616	377	2			N	-0-					39
11	0		3818	-0-	3818	4434	3817	2	1	9	N	1	1	8			39
12	0		2889	-0-	2889	7323	2889	2			N	-0-					39
01	0		2676	-0-	2676	9999	2676	2			N	-0-					39
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	9047					N	NO RPT					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		196	-0-	196	196	196	2			N	-0-					39
10	0		93	-0-	93	289	93	2			N	-0-					39
11	0		49	-0-	49	338	49	2			N	-0-					39
12	0		43	-0-	43	381	43	2			N	-0-					39
01	0		47	-0-	47	428	47	2			N	-0-					39
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	372					N	NO RPT					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		531	-0-	531	531	531	2			N	-0-					32
10	0		1127	-0-	1127	1658	1127	2			N	-0-					32
11	0		1309	-0-	1309	2967	1308	2	1	9	N	1	1	8			32
12	0		1169	-0-	1169	4136	1169	2			N	-0-					32
01	0		959	-0-	959	5095	959	2			N	-0-					32
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	3863					N	NO RPT					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		773	-0-	773	773	773	2			N	-0-					40
10	0		731	-0-	731	1504	731	2			N	-0-					40
11	0		598	-0-	598	2102	598	2			N	-0-					40
12	0		350	-0-	350	2452	350	2			N	-0-					40
01	0		881	-0-	881	3333	881	2			N	-0-					40
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	2773					N	NO RPT					40

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1535	-0-	1535	1535	1535	2			N	-0-					15
10	0		1901	-0-	1901	3436	1901	2			N	-0-					15
11	0		1392	-0-	1392	4828	1391	2	1	9	N	1	1	8			15
12	0		1083	-0-	1083	5911	1081	2	2	9	N	2	2	8			15
01	0		1614	-0-	1614	7525	1614	2			N	-0-					15
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	6237					N	NO RPT					15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		920	-0-	920	920	920	2			N	-0-					25
10	0		1474	-0-	1474	2394	1473	2	1	9	N	1	1	8			25
11	3000	N	2141	-0-	-859	1535	2140	2	1	9	N	1	1	8			25
12	0		2134	-0-	2134	3669	2134	2			N	-0-					25
01	0		1827	-0-	1827	5496	1827	2			N	-0-					25
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	3508					N	NO RPT					25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					73
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					73
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					73
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					73
01	0		228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					73
02	409	N	181	-0-	-228	-0-	181	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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					96
10	0		158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					96
11	0		144	-0-	144	302	144	2			N	-0-					96
12	0		145	-0-	145	447	145	2			N	-0-					96
01	0		137	-0-	137	584	137	2			N	-0-					96
02	708	N	124	-0-	-584	-0-	124	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	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					9
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					9
11	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-					9
12	372	N	119	-0-	-253	-0-	119	2			N	-0-					9
01	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	2			N	-0-					9
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					21
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					21
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					21
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21

RFE OPERATING, LLC 704776
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					124
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					124
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					124
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					124
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					124
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					124

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	25	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/30/2023

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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	79	1	998	2	Y	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	78	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	80	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	78	1	956	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	780	N	550	-0-	-230	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					56
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					56
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	Y	-0-					56
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					56
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					56
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					56

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	23	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	20	1	244	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	80	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	73	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	73	1	919	2	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	79	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1214	-0-	-1186	-0-	89	1	1071	2	Y	49	49	1			18
							54	9									
10	2976	X	1687	-0-	-1289	-0-	120	1	1520	2	Y	43	53	1			8
							47	9									
11	2880	X	2646	-0-	-234	-0-	192	1	2400	2	Y	49	44	1			13
							54	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	238	1	2937	2	Y	49	54	1			8
							54	9									
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	225	1	2957	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
02	2464	X	2378	-0-	-86	-0-	176	1	2158	2	Y	40	37	1			11
							44	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	15	1	1325	2	N	-0-					37
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	25	1	2197	2	N	-0-					37
11	2070	N	1384	-0-	-686	-0-	16	1	1367	2	N	1	1	8			37
							1	9									
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	12	1	1020	2	N	-0-					37
01	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	23	1	1981	2	N	-0-					37
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	15	1	1245	2	N	-0-					37

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	330	N	291	-0-	-39	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					67
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					67
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					67
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					67
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	2	Y	-0-					67
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	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	690	N	687	-0-	-3	-0-	52	1	635	2	Y	-0-					78
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					78
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	47	1	594	2	Y	-0-					78
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	2	Y	-0-					78
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	107	1	1405	2	Y	-0-					78
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	2	Y	-0-					78

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	77	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	73	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	73	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	72	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	906	-0-	-18	-0-	68	1	838	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	511	-0-	-1199	-0-	39	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	844	-0-	-272	-0-	62	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	851	-0-	-79	-0-	63	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	590	-0-	-278	-0-	44	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	130	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	100	1	1218	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					70
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	28	1	354	2	Y	-0-					70
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	28	1	347	2	Y	-0-					70
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	-0-					70
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					70
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					70

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	45	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	574	-0-	-14	-0-	43	1	531	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					122
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					122
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					122
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					122
01	310	N	180	-0-	-130	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					122
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					122

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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	1260	N	897	-0-	-363	-0-	69	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	86	1	1097	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	79	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	104	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	101	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	205	1	2475	2	Y	67	68	1			24
							74	9									
10	3007	X	2642	-0-	-365	-0-	188	1	2388	2	Y	60	73	1			11
							66	9									
11	2880	X	2577	-0-	-303	-0-	185	1	2317	2	Y	68	61	1			18
							75	9									
12	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	192	1	2373	2	Y	68	75	1			11
							75	9									
01	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	185	1	2432	2	Y	49	49	1			11
							54	9									
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	177	1	2168	2	Y	64	57	1			18
							70	9									

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

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-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	51	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	49	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	515	-0-	-295	-0-	38	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	421	-0-	-261	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1200	N	886	-0-	-314	-0-	68	1	818	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	817	-0-	-206	-0-	60	1	757	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	668	-0-	-502	-0-	49	1	619	2	Y	-0-			-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	610	2	Y	-0-			-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	77	1	1018	2	Y	-0-			-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	108	1	1325	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-

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	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-

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	49	1	595	2	Y	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	106	-0-	-344	-0-	8	1	98	2	Y	-0-			-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	77	-0-	-202	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	4	1	49	2	Y	-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	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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1911	-0-	-99	-0-	146	1	1765	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	140	1	1782	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1876	-0-	-194	-0-	139	1	1737	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1745	-0-	-332	-0-	131	1	1614	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	131	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1511	-0-	-253	-0-	114	1	1397	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

09	750	N	635	-0-	-115	-0-	49	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	51	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	53	1	660	2	Y	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	703	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 10666

09	2490	X	204	-0-	-2286	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	187	-0-	-2448	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	218	-0-	-1552	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	214	-0-	-251	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

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-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	84	1	1013	2	Y	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	110	1	1358	2	Y	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	105	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	99	1	1209	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

09	420	N	359	-0-	-61	-0-	27	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	26	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	23	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	143	1	1879	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1709	-0-	-31	-0-	131	1	1578	2	Y	-0-					51
10	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	109	1	1382	2	Y	-0-					51
11	1650	N	1411	-0-	-239	-0-	104	1	1307	2	Y	-0-					51
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	111	1	1373	2	Y	-0-					51
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	134	1	1761	2	Y	-0-					51
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	131	1	1609	2	Y	-0-					51

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	723	-0-	-57	-0-	55	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	658	-0-	-86	-0-	48	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	53	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	71	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	753	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	79	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	76	1	953	2	Y	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	81	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	79	1	1043	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	75	1	922	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	171	1	2072	2	Y	98	99	1			35
							108	9									
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	161	1	2043	2	Y	88	107	1			16
							97	9									
11	2580	N	2153	-0-	-427	-0-	151	1	1895	2	Y	97	87	1			26
							107	9									
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	136	1	1682	2	Y	99	109	1			16
							109	9									
01	2294	N	380	-0-	-1914	-0-	26	1	346	2	Y	7	21	1			2
							8	9									
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	311	-0-	-769	-0-	18	1	224	2	Y	63	65	1			23
							69	9									
10	1240	N	449	-0-	-791	-0-	27	1	348	2	Y	67	78	1			12
							74	9									
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	53	1	663	2	Y	53	51	1			14
							58	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	Y	63	67	1			10
							69	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	Y	53	51	1			12
							58	9									
02	728	N	416	-0-	-312	-0-	26	1	318	2	Y	65	59	1			18
							72	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

09	1020	N	935	-0-	-85	-0-	71	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	72	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	895	-0-	-95	-0-	66	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	71	1	877	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	819	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

09	1800	X	202	-0-	-1598	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	182	-0-	-1678	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	1500	X	186	-0-	-1314	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	130	-0-	-1420	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3253	-0-	453	453	246	1	3007	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

09	1410	N	927	-0-	-483	-0-	71	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	950	-0-	-259	-0-	69	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	883	-0-	-137	-0-	65	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	69	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	66	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	65	1	798	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1113	-0-	1113	1113	13	1	1100	2	Y	-0-					-0-
11	0		1154	-0-	1154	2267	13	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	0		1362	-0-	1362	3629	16	1	1346	2	Y	-0-					-0-
01	0		1251	-0-	1251	4880	15	1	1236	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	737	-0-	-2063	2817	9	1	728	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

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	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	82	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	80	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	79	1	984	2	Y	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	982	2	Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	969	-0-	-39	-0-	73	1	896	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

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	1680	X	867	-0-	-813	-0-	66	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1763	-0-	-4	-0-	129	1	1634	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1656	-0-	-54	-0-	122	1	1534	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	907	-0-	-519	-0-	68	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1148	-0-	-619	-0-	81	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1146	-0-	-450	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

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	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	225	1	1991	2	Y	109	160	1	1	8	109
							120	9									
10	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	204	1	1806	2	Y	88	1	8			196
							97	9									
11	2280	X	2132	-0-	-148	-0-	200	1	1759	2	Y	157	167	1			186
							173	9									
12	2356	X	2145	-0-	-211	-0-	211	1	1839	2	Y	86	168	1			104
							95	9									
01	2418	X	1987	-0-	-431	-0-	190	1	1685	2	Y	102					206
							112	9									
02	2184	X	1734	-0-	-450	-0-	176	1	1462	2	Y	87	179	1			114
							96	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	61	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	427	-0-	-224	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	109	-0-	-491	-0-	8	1	97	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	215	-0-	-219	-0-	15	1	197	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	0		63	-0-	63	93	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
02	229	N	136	-0-	-93	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	182	1	2197	2	Y	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	152	1	1930	2	Y	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	135	1	1689	2	Y	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	140	1	1725	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	127	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	154	1	1884	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	366	-0-	-1434	-0-	346	1	20	2	Y	-0-					74
10	1860	X	799	-0-	-1061	-0-	224	1	575	2	Y	-0-					74
11	1710	X	630	-0-	-1080	-0-	443	1	187	2	Y	-0-					74
12	1767	X	203	-0-	-1564	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					74
01	1178	X	67	-0-	-1111	-0-	41	1	26	2	Y	-0-					74
02	588	N	308	-0-	-280	-0-	195	1	113	2	Y	-0-					74

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	50	1	640	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	848	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
02	1260	X	1161	-0-	-99	-0-	86	1	1052	2	Y	21	18	1			6
							23	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	395	-0-	-295	-0-	30	1	365	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	373	-0-	-154	-0-	27	1	346	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	27	1	337	2	Y	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	25	1	326	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	22	1	274	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

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-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

09	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	19	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	22	1	273	2	Y	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	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	270	N	156	-0-	-114	-0-	12	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	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	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	90	1	1087	2	Y	-0-			27
10	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	79	1	1009	2	Y	-0-			27
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	83	1	1042	2	Y	-0-			27
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	78	1	966	2	Y	-0-			27
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	79	1	1037	2	Y	-0-			27
02	1064	N	810	-0-	-254	-0-	61	1	749	2	Y	-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	705	2	N	-0-			112
10	558	N	139	-0-	-419	-0-	2	1	137	2	N	-0-			112
11	690	N	70	-0-	-620	-0-	1	1	69	2	N	-0-			112
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	N	-0-			112
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	12	1	1022	2	N	-0-			112
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	13	1	1058	2	N	-0-			112

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	1980	X	1248	-0-	-732	-0-	95	1	1153	2	Y	-0-			-0-
10	2108	X	996	-0-	-1112	-0-	73	1	923	2	Y	-0-			-0-
11	2040	X	797	-0-	-1243	-0-	59	1	738	2	Y	-0-			-0-
12	1488	X	632	-0-	-856	-0-	47	1	585	2	Y	-0-			-0-
01	1488	X	1120	-0-	-368	-0-	79	1	1041	2	Y	-0-			-0-
02	1176	X	1116	-0-	-60	-0-	84	1	1032	2	Y	-0-			-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	919	-0-	-101	-0-	70	1	849	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	62	1	792	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	848	-0-	-142	-0-	63	1	785	2	Y	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	58	1	760	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	528	-0-	-256	-0-	40	1	488	2	Y	-0-			-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	12	1	145	2	Y	-0-			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	2	Y	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	99	1	1203	2	Y	-0-					87
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	91	1	1156	2	Y	-0-					87
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	104	1	1306	2	Y	-0-					87
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	99	1	1221	2	Y	-0-					87
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	96	1	1257	2	Y	1	1	8			87
							1	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	104	1	1277	2	Y	-0-					87

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	164	1	1982	2	Y	-0-					-0-
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	163	1	2078	2	Y	-0-					-0-
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	177	1	2216	2	Y	-0-					-0-
12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	178	1	2199	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	144	1	1896	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1517	-0-	-723	-0-	115	1	1402	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	122	-0-	-148	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	94	-0-	-216	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3243	-0-	143	143	243	1	3000	2	Y	-0-					-0-
01	1734	N	1591	-0-	-143	-0-	112	1	1479	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2023

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1042	-0-	-368	-0-	80	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	971	-0-	-362	-0-	71	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	82	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	79	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	75	1	985	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	815	-0-	-221	-0-	62	1	753	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		73	-0-	73	73	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1121	-0-	1121	1194	65	1	857	2	Y	181	140	1			41
							199	9									
02	2800	N	1988	-0-	-812	382	123	1	1510	2	Y	323	273	1			91
							355	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	54	1	655	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	56	1	709	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	Y	-0-			-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	635	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	49	1	643	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	47	1	573	2	Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	42	1	514	2	Y	-0-			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	Y	-0-			-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	Y	-0-			-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	-0-			-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	42	1	508	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	960	N	906	-0-	-54	-0-	69	1	837	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	65	1	828	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	844	-0-	-116	-0-	62	1	782	2	Y	-0-			-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	65	1	804	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	649	-0-	-250	-0-	46	1	603	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	59	1	722	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			29
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			29
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			29
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-			29
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N	-0-			29
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-			29

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	600	N	565	-0-	-35	-0-	43	1	522	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	36	1	453	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	41	1	509	2	Y	-0-			-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-			-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	Y	-0-			-0-
02	532	X	520	-0-	-12	-0-	39	1	481	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	83	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	79	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	79	1	994	2	Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	96	1	1182	2	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	93	1	1139	2	Y	-0-					-0-

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	2160	X	1921	-0-	-239	-0-	147	1	1774	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1805	-0-	-489	-0-	132	1	1673	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1574	-0-	-496	-0-	116	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1449	-0-	-535	-0-	109	1	1340	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1159	-0-	-825	-0-	82	1	1077	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1350	-0-	-442	-0-	102	1	1248	2	Y	-0-					-0-

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	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	136	1	1641	2	N	50					144
							55	9									
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	130	1	1649	2	N	-0-					144
11	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	125	1	1570	2	N	-0-					144
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	122	1	1505	2	N	-0-					144
01	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	113	1	1486	2	N	-0-					144
02	1596	N	1371	-0-	-225	-0-	104	1	1267	2	N	-0-					144

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	540	X	135	-0-	-405	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
10	434	X	236	-0-	-198	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
11	420	X	154	-0-	-266	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
01	248	X	212	-0-	-36	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	3210	-0-	410	410	3208	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	61	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	57	1	697	2	Y	-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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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	2910	X	2281	-0-	-629	-0-	174	1	2107	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	1995	-0-	-1074	-0-	146	1	1849	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	183	1	2295	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1859	-0-	-807	-0-	139	1	1720	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	1632	-0-	-941	-0-	115	1	1517	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	1897	-0-	-427	-0-	143	1	1754	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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	46	-0-	-554	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	136	1	1782	2	Y	-0-					-0-
02	364	X	263	-0-	-101	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	116	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	109	1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	831	-0-	-219	-0-	61	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	101	1	1326	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	50	1	612	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	531	-0-	-141	-0-	40	1	491	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	1950	X	1613	-0-	-337	-0-	123	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	105	1	1338	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1331	-0-	-619	-0-	98	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1323	-0-	-351	-0-	99	1	1224	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1511	-0-	-163	-0-	105	1	1377	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	88	1	1077	2	Y	57	47	1			16
							63	9									

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	T. A.		1505	-0-	1505	4559	115	1	1390	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1658	-0-	1658	6217	121	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	0		1612	-0-	1612	7829	119	1	1493	2	Y	-0-					-0-
12	0		1437	-0-	1437	9266	108	1	1329	2	Y	-0-					-0-
01	0		1851	-0-	1851	11117	131	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	12686	X	1569	-0-	-11117	-0-	119	1	1450	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	344	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	89	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	253	-0-	-107	-0-	178	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	97	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	150	1	86	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	367	-0-	-593	-0-	28	1	337	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	930	X	704	-0-	-226	-0-	51	1	647	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	900	X	848	-0-	-52	-0-	62	1	782	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	713	X	603	-0-	-110	-0-	45	1	556	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	81	1	1062	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	69	1	846	2	Y	55	40	1			16
							61	9									

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	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	8	1	94	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	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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2022

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

09	1560	X	1471	-0-	-89	-0-	112	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1215	-0-	-428	-0-	89	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1378	-0-	-212	-0-	102	1	1276	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1600	-0-	-43	-0-	120	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	131	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	109	1	1337	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

09	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	112	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	102	1	1303	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1297	-0-	-203	-0-	96	1	1201	2	Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	93	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	100	1	1229	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

09	720	X	240	-0-	-480	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	533	-0-	-242	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	48	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	52	1	630	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	10	1	893	2	N	-0-					27
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	8	1	733	2	N	-0-					27
11	840	N	588	-0-	-252	-0-	7	1	581	2	N	-0-					27
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	386	2	N	-0-					27
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	6	1	537	2	N	-0-					27
02	560	N	399	-0-	-161	-0-	5	1	394	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

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-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

09	1410	N	898	-0-	-512	-0-	69	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	111	1	1416	2	Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	105	1	1308	2	Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	114	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	512	-0-	-804	-0-	39	1	473	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	Y	-0-			-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	461	-0-	-319	-0-	34	1	427	2	Y	-0-			-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	2	Y	-0-			-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	57	1	743	2	Y	-0-			-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	N	-0-			13
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	58	1	738	2	N	-0-			13
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	99	1	1235	2	N	-0-			13
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	74	1	908	2	N	-0-			13
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	194	1	2546	2	N	-0-			13
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	150	1	1829	2	N	-0-			13

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	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	81	1	977	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	263	-0-	-1070	-0-	19	1	244	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	220	-0-	-1190	-0-	16	1	204	2	Y	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-			-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	624	2	Y	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	81	1	987	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	1800	X	892	-0-	-908	-0-	68	1	824	2	Y	-0-			-0-
10	1860	X	204	-0-	-1656	-0-	15	1	189	2	Y	-0-			-0-
11	1740	X	1451	-0-	-289	-0-	107	1	1344	2	Y	-0-			-0-
12	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	84	1	1038	2	Y	-0-			-0-
01	1333	X	1273	-0-	-60	-0-	90	1	1183	2	Y	-0-			-0-
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	135	1	1645	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	98	1	1182	2	Y	-0-			-0-
10	1116	X	111	-0-	-1005	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	1080	X	155	-0-	-925	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
12	1116	X	146	-0-	-970	-0-	11	1	135	2	Y	-0-			-0-
01	1333	X	534	-0-	-799	-0-	38	1	496	2	Y	-0-			-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	70	1	856	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	77	1	932	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	73	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	81	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	Y	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	80	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	70	1	851	2	Y	-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	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	98	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	94	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	124	-0-	-1196	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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	480	X	455	-0-	-25	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	460	-0-	-36	-0-	34	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	452	-0-	-28	-0-	33	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	335	-0-	-130	-0-	25	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	31	1	374	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	2310	X	1595	-0-	-715	-0-	122	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	178	1	2265	2	Y	-0-					-0-
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	167	1	2097	2	Y	-0-					-0-
12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	172	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1731	-0-	-718	-0-	122	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1585	-0-	-627	-0-	120	1	1465	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	750	X	696	-0-	-54	-0-	53	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	127	-0-	-803	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	93	-0-	-807	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	76	-0-	-854	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	67	-0-	-677	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	118	1	1425	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	988	-0-	-345	-0-	72	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	1500	X	813	-0-	-687	-0-	60	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	902	-0-	-648	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	939	-0-	-642	-0-	66	1	873	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	974	-0-	-454	-0-	74	1	900	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	88	1	1059	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	98	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	98	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	67	1	833	2	Y	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	126	1	1661	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1339	2	Y	27	23	1			8
							30	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1068	-0-	-642	-0-	80	1	971	2	N	15					184
							17	9									
10	1798	X	994	-0-	-804	-0-	73	1	921	2	N	-0-					184
11	1680	X	1020	-0-	-660	-0-	75	1	945	2	N	-0-					184
12	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	138	1	1709	2	N	1					185
							1	9									
01	1116	X	251	-0-	-865	-0-	18	1	233	2	N	-0-					185
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	131	1	1603	2	N	7					192
							8	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	52	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	513	-0-	-447	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	644	X	585	-0-	-59	-0-	44	1	541	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					24
01	T. A.		62	-0-	62	75	4	1	58	2	Y	-0-					24
02	75	N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					24

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/16/2023

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	21	-0-	21	21	2	1	19	2	N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	28	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	29	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	65	1	793	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	210	N	110	-0-	-100	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	81	-0-	-115	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2102	-0-	-238	-0-	161	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	154	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1934	-0-	-376	-0-	143	1	1791	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	143	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	2142	-0-	-28	-0-	151	1	1991	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		2320	-0-	2320	2320	174	1	2146	2	Y	-0-			-0-
01	0		1088	-0-	1088	3408	77	1	1011	2	Y	-0-			-0-
02	4288	X	880	-0-	-3408	-0-	66	1	814	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	150	N	26	-0-	-124	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2330	-0-	-910	-0-	178	1	2152	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	2550	-0-	-891	-0-	186	1	2364	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2044	-0-	-1136	-0-	151	1	1893	2	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2488	-0-	-519	-0-	186	1	2302	2	Y	-0-			-0-
01	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	162	1	2137	2	Y	-0-			-0-
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	186	1	2273	2	Y	-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	810	N	758	-0-	-52	-0-	58	1	700	2	Y	-0-			-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	58	1	742	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	676	-0-	-74	-0-	50	1	626	2	Y	-0-			-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	555	-0-	-251	-0-	39	1	516	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	447	-0-	-197	-0-	34	1	413	2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	83	1	1000	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	78	1	985	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	79	1	994	2	Y	-0-			-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	82	1	1008	2	Y	-0-			-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	69	1	849	2	Y	-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	630	N	550	-0-	-80	-0-	42	1	508	2	N	-0-			53
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	45	1	570	2	N	-0-			53
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-			53
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	118	1	1461	2	N	-0-			53
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	77	1	1006	2	N	-0-			53
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	-0-			53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	50	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	49	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	44	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	144	-0-	-416	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	1365	-0-	-195	-0-	104	1	1261	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1410	-0-	-202	-0-	103	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1367	-0-	-163	-0-	101	1	1266	2	Y	-0-					-0-
12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	110	1	1364	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1345	-0-	-81	-0-	95	1	1250	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1285	-0-	-3	-0-	97	1	1188	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	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	420	X	143	-0-	-277	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	452	-0-	-58	-0-	33	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	245	-0-	-282	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	651	X	219	-0-	-432	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	588	X	28	-0-	-560	-0-	2	1	26	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	450	N	406	-0-	-44	-0-	31	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	26	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	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	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	154	1	1864	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	140	1	1782	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1813	-0-	-287	-0-	134	1	1679	2	Y	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	131	1	1621	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	131	1	1729	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	124	1	1513	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1948	-0-	-122	-0-	149	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	134	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1855	-0-	-245	-0-	137	1	1718	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1604	-0-	-535	-0-	120	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	179	1	2357	2	N	-0-					-0-
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	152	1	1857	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2696	-0-	-364	-0-	206	1	2490	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	223	1	2829	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	218	1	2729	2	Y	-0-					-0-
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	215	1	2653	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	213	1	2795	2	Y	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	208	1	2549	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	146	1	1760	2	N	-0-					131
10	2139	X	1837	-0-	-302	-0-	134	1	1703	2	N	-0-					131
11	2070	X	1731	-0-	-339	-0-	128	1	1603	2	N	-0-					131
12	2046	X	1612	-0-	-434	-0-	121	1	1491	2	N	-0-					131
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	146	1	1925	2	N	-0-					131
02	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	138	1	1688	2	N	-0-					131

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1142	-0-	-388	-0-	87	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	487	-0-	-1156	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	407	-0-	-793	-0-	30	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	33	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	40	1	484	2	Y	-0-					22
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					22
11	510	N	215	-0-	-295	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					22
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					22
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					22
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	Y	-0-					22

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2639	-0-	-751	-0-	191 141	1 9	2307	2	Y	128	160	1			50
10	3007	X	1962	-0-	-1045	-0-	132 158	1 9	1672	2	Y	144	157	1			37
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	225 158	1 9	2818	2	Y	144	158	1			23
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	294 96	1 9	3635	2	Y	87					110
01	2728	X	294	-0-	-2434	-0-	11 139	1 9	144	2	Y	126	169	1			67
02	2996	X	2590	-0-	-406	-0-	185 141	1 9	2264	2	Y	128	161	1			34

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

09	720	X	226	-0-	-494	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	117	-0-	-93	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	104	-0-	-113	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	128	-0-	-120	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	327	1	3958	2	N	-0-					39
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	281	1	3567	2	N	-0-					39
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	303	1	3797	2	N	-0-					39
12	3782	X	3519	-0-	-263	-0-	264	1	3255	2	N	-0-					39
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	309	1	4068	2	N	-0-					39
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	356	1	4351	2	N	-0-					39

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	573	-0-	-717	-0-	44	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	332	-0-	-1032	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	186	-0-	-1134	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	346	-0-	-212	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	122	-0-	-467	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		917	-0-	917	917	68	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	0		662	-0-	662	1579	50	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	0		920	-0-	920	2499	65	1	855	2	Y	-0-					-0-
02	3008	X	509	-0-	-2499	-0-	38	1	471	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		598	-0-	598	598	45	1	546	2	N	6					6
							7	9									
10	0		22784	-0-	22784	23382	1660	1	21100	2	N	22					28
							24	9									
11	0		9584	-0-	9584	32966	709	1	8875	2	N	-0-					28
12	0		6186	-0-	6186	39152	464	1	5722	2	N	-0-					28
01	0		6228	-0-	6228	45380	440	1	5788	2	N	-0-					28
02	50286	X	4906	-0-	-45380	-0-	371	1	4535	2	N	-0-					28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1337	-0-	-163	-0-	102	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	95	1	1207	2	Y	-0-					-0-
11	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	93	1	1170	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	86	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	100	1	1315	2	Y	21	16	1			5
							23	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1085	2	Y	46	38	1			13
							51	9									

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	2370	X	2315	-0-	-55	-0-	177	1	2138	2	N	-0-					31
10	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	170	1	2164	2	N	-0-					31
11	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	163	1	2044	2	N	-0-					31
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	191	1	2352	2	N	-0-					31
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	177	1	2329	2	N	-0-					31
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	169	1	2066	2	N	-0-					31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1818	-0-	-162	-0-	139	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1888	-0-	-189	-0-	138	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1688	-0-	-322	-0-	125	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1650	-0-	-303	-0-	124	1	1526	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1619	-0-	-334	-0-	114	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	539	2	N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	38	1	486	2	N	-0-					-0-
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	40	1	502	2	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	37	1	457	2	N	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

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	530	X	530	-0-	-0-	-0-	40	1	490	2	N	-0-					-0-
10	496	X	471	-0-	-25	-0-	34	1	437	2	N	-0-					-0-
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	2	N	-0-					-0-
12	465	X	404	-0-	-61	-0-	30	1	374	2	N	-0-					-0-
01	690	X	690	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	N	-0-					-0-
02	504	X	416	-0-	-88	-0-	31	1	385	2	N	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	270	-0-	-300	-0-	267	2	3	9	Y	3	29	1			1
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	471	2	9	9	Y	8					9
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					9
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					9
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1					10
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	10	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	720	N	688	-0-	-32	-0-	53	1	635	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	50	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	49	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	48	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	45	1	550	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

09	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	97	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	97	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	90	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	108	1	1334	2	N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	1109	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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1082	2	Y	49	49	1			18
							54	9									
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	87	1	1102	2	Y	43	53	1			8
							47	9									
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	85	1	1071	2	Y	49	44	1			13
							54	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	88	1	1084	2	Y	49	54	1			8
							54	9									
01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	85	1	1111	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	82	1	1005	2	Y	46	41	1			13
							51	9									

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	17	1			3
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8					11
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					11
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					11
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					11
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	Y	11	20	1			2

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

09	660	N	609	-0-	-51	-0-	589	2	20	9	Y	18	39	1			6
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	519	2	7	9	Y	6					12
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					12
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					12
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	5					17
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	491	2	29	9	Y	26	39	1			4

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	2	N	-0-					31
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	760	2	N	-0-					31
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	59	1	740	2	N	-0-					31
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	64	1	785	2	N	-0-					31
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	56	1	741	2	N	-0-					31
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	N	-0-					31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	557	-0-	-433	-0-	43	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	518	-0-	-112	-0-	38	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	38	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	35	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	33	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1976	2	32	9	Y	29	75	1			10
10	2108	N	1599	-0-	-509	-0-	1562	2	37	9	Y	34					44
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					44
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					44
01	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1578	2	8	9	Y	7					51
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1793	2	47	9	Y	43	87	1			7

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	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	92	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	922	X	922	-0-	-0-	-0-	68	1	854	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	838	-0-	-92	-0-	63	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	120	1	1572	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
02	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	84	1	1022	2	Y	17	14	1			5
							19	9									

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	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-

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	180	N	34	-0-	-146	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	147	-0-	-573	-0-	11	1	136	2	N	-0-					37
10	744	X	697	-0-	-47	-0-	51	1	646	2	N	-0-					37
11	582	X	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	2	N	-0-					37
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					37
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					37

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 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	720	X	522	-0-	-198	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	493	-0-	-96	-0-	36	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	454	-0-	-56	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	411	-0-	-116	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	527	X	422	-0-	-105	-0-	28	1	368	2	Y	24	19	1			5
							26	9									
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	23	1	282	2	Y	82	64	1			23
							90	9									

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	34	1	410	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	109	1	1391	2	Y	26	21	1			5
							29	9									
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	127	1	1591	2	Y	111	86	1			30
							122	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	181	1	2231	2	Y	109	122	1			17
							120	9									
01	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	215	1	2822	2	Y	32	42	1			7
							35	9									
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	198	1	2419	2	Y	-0-	7	1			-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	140	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	136	1	1724	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	118	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	138	1	1701	2	Y	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	139	1	1826	2	Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	133	1	1623	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	194	1	2339	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2047	-0-	-340	-0-	149	1	1898	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1969	-0-	-341	-0-	146	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1986	-0-	-401	-0-	149	1	1837	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	145	1	1907	2	Y	88	68	1			20
							97	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	137	1	1676	2	Y	220	178	1			62
							242	9									

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	2940	X	2305	-0-	-635	-0-	176	1	2129	2	N	-0-					92
10	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	190	1	2421	2	N	-0-					92
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	204	1	2551	2	N	-0-					92
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	212	1	2614	2	N	-0-					92
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	188	1	2478	2	N	-0-					92
02	2576	X	2405	-0-	-171	-0-	182	1	2223	2	N	-0-					92

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					55
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					55
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					55
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					55
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	171	1	2250	2	N	-0-					55
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	14138	-0-	-142	-0-	157	1	13946	2	N	32	5	8			164
							35	9									
10	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	162	1	14251	2	N	125	178	1	6	8	105
							138	9									
11	14070	X	13251	-0-	-819	-0-	153	1	13046	2	N	47	2	8			150
							52	9									
12	14539	X	12738	-0-	-1801	-0-	149	1	12487	2	N	93	185	1	4	8	54
							102	9									
01	14601	X	13313	-0-	-1288	-0-	154	1	13090	2	N	63	3	8			114
							69	9									
02	13188	X	12170	-0-	-1018	-0-	142	1	11963	2	N	59	6	8			167
							65	9									

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0		190	-0-	190	190	189	2	1	9	N	1	1	8			132
11	0		129	-0-	129	319	129	2			N	-0-					132
12	0		120	-0-	120	439	120	2			N	-0-					132
01	0		96	-0-	96	535	96	2			N	-0-					132
02	2131	N	1596	-0-	-535	-0-	1594	2	2	9	N	2	2	8			132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7444	-0-	-266	-0-	7444	2			N	-0-					12
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					12
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					12
12	0		5718	-0-	5718	5718	5718	2			N	-0-					12
01	0		6428	-0-	6428	12146	6428	2			N	-0-					12
02	19112	X	6966	-0-	-12146	-0-	6966	2			N	-0-					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4799	-0-	-1411	-0-	4799	2			N	-0-					36
10	6293	X	5432	-0-	-861	-0-	5432	2			N	-0-					36
11	5850	X	5759	-0-	-91	-0-	5759	2			N	-0-					36
12	6045	X	4335	-0-	-1710	-0-	4335	2			N	-0-					36
01	6045	X	5482	-0-	-563	-0-	5482	2			N	-0-					36
02	5376	X	5361	-0-	-15	-0-	5361	2			N	-0-					36

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

09	5700	X	4770	-0-	-930	-0-	364	1	4406	2	N	-0-					116
10	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	362	1	4601	2	N	-0-					116
11	5880	X	4873	-0-	-1007	-0-	360	1	4513	2	N	-0-					116
12	5828	X	5715	-0-	-113	-0-	428	1	5277	2	N	9					125
							10	9									
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	385	1	5057	2	N	-0-					125
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	368	1	4496	2	N	-0-					125

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

09	14610	X	14188	-0-	-422	-0-	1077	1	13024	2	Y	79	156	1			72
							87	9									
10	15562	X	13944	-0-	-1618	-0-	1011	1	12843	2	Y	82					154
							90	9									
11	14910	X	13847	-0-	-1063	-0-	1017	1	12740	2	Y	82					236
							90	9									
12	15283	X	13762	-0-	-1521	-0-	1024	1	12642	2	Y	87	184	1			139
							96	9									
01	15283	X	13877	-0-	-1406	-0-	974	1	12808	2	Y	86	188	1			37
							95	9									
02	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	1010	1	12356	2	Y	80					117
							88	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

09	13980	X	11513	-0-	-2467	-0-	880	1	10633	2	N	-0-					13
10	14632	X	12776	-0-	-1856	-0-	932	1	11844	2	N	-0-					13
11	13860	X	12646	-0-	-1214	-0-	935	1	11711	2	N	-0-					13
12	13981	X	9960	-0-	-4021	-0-	747	1	9213	2	N	-0-					13
01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	1026	1	13485	2	N	-0-					13
02	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	925	1	11318	2	N	-0-					13

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

09	10230	X	10099	-0-	-131	-0-	113	1	9978	2	Y	7	102	1	7	8	54
							8	9									
10	10540	X	10261	-0-	-279	-0-	114	1	10002	2	Y	132	148	1	3	8	35
							145	9									
11	10200	X	8592	-0-	-1608	-0-	98	1	8327	2	Y	152	85	1	2	8	100
							167	9									
12	10540	X	8927	-0-	-1613	-0-	104	1	8700	2	Y	112	103	1	4	8	105
							123	9									
01	10447	X	8891	-0-	-1556	-0-	102	1	8642	2	Y	134	202	1	6	8	31
							147	9									
02	9436	X	7833	-0-	-1603	-0-	91	1	7646	2	Y	87	74	1	5	8	39
							96	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	14053	-0-	-617	-0-	156	1	13806	2	N	83	158	1	2	8	99
							91	9									
10	14756	X	13344	-0-	-1412	-0-	150	1	13146	2	N	44	45	1	4	8	94
							48	9									
11	13740	X	13731	-0-	-9	-0-	158	1	13497	2	N	69	9	8			154
							76	9									
12	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	169	1	14173	2	N	71	3	8			222
							78	9									
01	14508	X	13607	-0-	-901	-0-	157	1	13378	2	N	65	163	1	2	8	122
							72	9									
02	13104	X	12609	-0-	-495	-0-	147	1	12397	2	N	59	7	8			174
							65	9									

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

09	9000	X	8344	-0-	-656	-0-	637	1	7707	2	N	-0-					13
10	9486	X	8429	-0-	-1057	-0-	615	1	7814	2	N	-0-					13
11	9180	X	8376	-0-	-804	-0-	619	1	7757	2	N	-0-					13
12	8680	X	8078	-0-	-602	-0-	605	1	7473	2	N	-0-					13
01	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	645	1	8486	2	N	-0-					13
02	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	610	1	7468	2	N	-0-					13

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

09	4110	X	2976	-0-	-1134	-0-	227	1	2749	2	N	-0-					44
10	3658	X	3277	-0-	-381	-0-	239	1	3037	2	N	1					45
							1	9									
11	3480	X	3366	-0-	-114	-0-	249	1	3117	2	N	-0-					45
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	272	1	3359	2	N	2					47
							2	9									
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	243	1	3197	2	N	-0-					47
02	3136	X	3054	-0-	-82	-0-	231	1	2823	2	N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

09	18930	X	17161	-0-	-1769	-0-	1303	1	15746	2	N	102					144
							112	9									
10	20057	X	16864	-0-	-3193	-0-	1224	1	15551	2	N	81	151	1			74
							89	9									
11	19290	X	16179	-0-	-3111	-0-	1188	1	14877	2	N	104	151	1			27
							114	9									
12	18600	X	16626	-0-	-1974	-0-	1237	1	15273	2	N	105					132
							116	9									
01	18383	X	17923	-0-	-460	-0-	1261	1	16576	2	N	78	163	1			47
							86	9									
02	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	1227	1	15007	2	N	82					129
							90	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

09	11070	X	10799	-0-	-271	-0-	820	1	9909	2	N	64	167	1			186
							70	9									
10	11780	X	10780	-0-	-1000	-0-	780	1	9917	2	N	75					261
							83	9									
11	11340	X	10407	-0-	-933	-0-	765	1	9581	2	N	55	180	1			136
							61	9									
12	11191	X	10448	-0-	-743	-0-	777	1	9588	2	N	75					211
							83	9									
01	11160	X	11157	-0-	-3	-0-	780	1	10259	2	N	107	189	1			129
							118	9									
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	769	1	9411	2	N	57					186
							63	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	39	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	37	1			21
10	0		4978	-0-	4978	4978	359	1	4562	2	Y	52	64	1			9
							57	9									
11	0		4112	-0-	4112	9090	299	1	3745	2	Y	62	55	1			16
							68	9									
12	0		2717	-0-	2717	11807	200	1	2470	2	Y	43	52	1			7
							47	9									
01	0		3216	-0-	3216	15023	226	1	2970	2	Y	18	21	1			4
							20	9									
02	16968	X	1945	-0-	-15023	-0-	147	1	1798	2	Y	-0-	4	1			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

09	41700	X	36102	-0-	-5598	-0-	2758	1	33344	2	Y	-0-					25
10	43028	X	35487	-0-	-7541	-0-	2589	1	32898	2	Y	-0-					25
11	39120	X	35248	-0-	-3872	-0-	2607	1	32641	2	Y	-0-					25
12	39897	X	28094	-0-	-11803	-0-	2106	1	25988	2	Y	-0-					25
01	39897	X	37198	-0-	-2699	-0-	2629	1	34569	2	Y	-0-					25
02	33684	X	31739	-0-	-1945	-0-	2398	1	29341	2	Y	-0-					25

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

09	51390	X	46090	-0-	-5300	-0-	3521	1	42569	2	Y	-0-					12
10	53320	X	45412	-0-	-7908	-0-	3313	1	42099	2	Y	-0-					12
11	48990	X	44651	-0-	-4339	-0-	3302	1	41349	2	Y	-0-					12
12	50623	X	34591	-0-	-16032	-0-	2593	1	31998	2	Y	-0-					12
01	50623	X	48110	-0-	-2513	-0-	3400	1	44710	2	Y	-0-					12
02	43008	X	42333	-0-	-675	-0-	3199	1	39134	2	Y	-0-					12

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

09	55440	X	43743	-0-	-11697	-0-	1490	1	42084	2	Y	154	87	1			105
							169	9									
10	55025	X	49435	-0-	-5590	-0-	1763	1	47495	2	Y	161	169	1			97
							177	9									
11	52920	X	47438	-0-	-5482	-0-	1702	1	45562	2	Y	158	166	1			89
							174	9									
12	54033	X	46977	-0-	-7056	-0-	1758	1	45076	2	Y	130	170	1			49
							143	9									
01	52576	X	45885	-0-	-6691	-0-	1745	1	43960	2	Y	164	166	1			47
							180	9									
02	44660	X	39775	-0-	-4885	-0-	1578	1	38056	2	Y	128	76	1			99
							141	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57510	X	46348	-0-	-11162	-0-	1578	1	44599	2	Y	155	87	1			105
							171	9									
10	56265	X	53140	-0-	-3125	-0-	1895	1	51068	2	Y	161	169	1			97
							177	9									
11	54450	X	51211	-0-	-3239	-0-	1838	1	49200	2	Y	157	166	1			88
							173	9									
12	56265	X	50738	-0-	-5527	-0-	1900	1	48695	2	Y	130	169	1			49
							143	9									
01	54622	X	50279	-0-	-4343	-0-	1913	1	48186	2	Y	164	166	1			47
							180	9									
02	47992	X	43493	-0-	-4499	-0-	1726	1	41626	2	Y	128	76	1			99
							141	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	72750	X	56815	-0-	-15935	-0-	85	1	56155	2	Y	523	520	1			54
							575	9									
10	65565	X	58925	-0-	-6640	-0-	97	1	58209	2	Y	563	573	1			44
							619	9									
11	63450	X	59078	-0-	-4372	-0-	97	1	58458	2	Y	475	464	1			55
							523	9									
12	65565	X	59469	-0-	-6096	-0-	103	1	58834	2	Y	484	512	1			27
							532	9									
01	62372	X	58455	-0-	-3917	-0-	103	1	57756	2	Y	542	536	1			33
							596	9									
02	55132	X	52196	-0-	-2936	-0-	93	1	51597	2	Y	460	428	1			65
							506	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	75510	X	63565	-0-	-11945	-0-	95	1	62985	2	Y	441	435	1			46
							485	9									
10	75671	X	67338	-0-	-8333	-0-	111	1	66713	2	Y	467	476	1			37
							514	9									
11	73230	X	63460	-0-	-9770	-0-	104	1	62893	2	Y	421	409	1			49
							463	9									
12	72013	X	63931	-0-	-8082	-0-	111	1	63343	2	Y	434	459	1			24
							477	9									
01	70184	X	62771	-0-	-7413	-0-	111	1	62166	2	Y	449	446	1			27
							494	9									
02	60816	X	56260	-0-	-4556	-0-	101	1	55723	2	Y	396	367	1			56
							436	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56610	X	46049	-0-	-10561	-0-	69	1	45526	2	Y	413	408	1			43
							454	9									
10	58497	X	48186	-0-	-10311	-0-	79	1	47642	2	Y	423	433	1			33
							465	9									
11	56610	X	44746	-0-	-11864	-0-	73	1	44242	2	Y	392	379	1			46
							431	9									
12	54126	X	43352	-0-	-10774	-0-	75	1	42852	2	Y	386	410	1			22
							425	9									
01	51801	X	42045	-0-	-9756	-0-	74	1	41535	2	Y	396	394	1			24
							436	9									
02	43512	X	37480	-0-	-6032	-0-	67	1	37038	2	Y	341	317	1			48
							375	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79560	X	62160	-0-	-17400	-0-	93	1	61452	2	Y	559	553	1			58
							615	9									
10	73346	X	63621	-0-	-9725	-0-	105	1	62876	2	Y	582	594	1			46
							640	9									
11	70980	X	54617	-0-	-16363	-0-	90	1	53987	2	Y	491	480	1			57
							540	9									
12	73346	X	54271	-0-	-19075	-0-	94	1	53619	2	Y	507	535	1			29
							558	9									
01	69843	X	52920	-0-	-16923	-0-	93	1	52208	2	Y	563	558	1			34
							619	9									
02	58016	X	46943	-0-	-11073	-0-	84	1	46336	2	Y	475	442	1			67
							523	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155280	X	87958	-0-	-67322	-0-	192	1	86614	2	Y	1047	1063	1			117
							1152	9									
10	149172	X	96760	-0-	-52412	-0-	212	1	95449	2	Y	999	1023	1			93
							1099	9									
11	128310	X	80390	-0-	-47920	-0-	185	1	79368	2	Y	761	800	1			54
							837	9									
12	123008	X	79151	-0-	-43857	-0-	193	1	78092	2	Y	787	777	1			64
							866	9									
01	105462	X	76288	-0-	-29174	-0-	189	1	75128	2	Y	883	830	1			117
							971	9									
02	87388	X	66302	-0-	-21086	-0-	170	1	65307	2	Y	750	799	1			68
							825	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106410	X	61276	-0-	-45134	-0-	135	1	60449	2	Y	629	632	1			70
							692	9									
10	101370	X	76153	-0-	-25217	-0-	168	1	75251	2	Y	667	675	1			62
							734	9									
11	85680	X	74368	-0-	-11312	-0-	171	1	73550	2	Y	588	608	1			42
							647	9									
12	88288	X	74514	-0-	-13774	-0-	182	1	73668	2	Y	604	597	1			49
							664	9									
01	76167	X	74675	-0-	-1492	-0-	185	1	73754	2	Y	669	629	1			89
							736	9									
02	69412	X	65189	-0-	-4223	-0-	168	1	64399	2	Y	565	603	1			51
							622	9									

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114300	X	75241	-0-	-39059	-0-	72	1	74055	2	Y	1013	1018	1			13
							1114	9									
10	118110	X	87633	-0-	-30477	-0-	88	1	86420	2	Y	1023	1025	1			11
							1125	9									
11	114300	X	80536	-0-	-33764	-0-	78	1	79433	2	Y	932	928	1			15
							1025	9									
12	111476	X	76697	-0-	-34779	-0-	60	1	75734	2	Y	821	822	1			14
							903	9									
01	87637	X	73939	-0-	-13698	-0-	63	1	72942	2	Y	849	836	1			27
							934	9									
02	79156	X	62717	-0-	-16439	-0-	56	1	61921	2	Y	673	668	1			32
							740	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389040	X	316998	-0-	-72042	-0-	306 3516	1 9	313176	2	Y	3196	3293	1			41
10	402008	X	371286	-0-	-30722	-0-	375 4584	1 9	366327	2	Y	4167	4162	1			46
11	389040	X	342301	-0-	-46739	-0-	333 4209	1 9	337759	2	Y	3826	3812	1			60
12	402008	X	316790	-0-	-85218	-0-	250 3686	1 9	312854	2	Y	3351	3355	1			56
01	395126	X	287287	-0-	-107839	-0-	247 3564	1 9	283476	2	Y	3240	3194	1			102
02	335356	X	236090	-0-	-99266	-0-	210 2713	1 9	233167	2	Y	2466	2451	1			117

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	400140	X	304254	-0-	-95886	-0-	294 3464	1 9	300496	2	Y	3149	3248	1			41
10	413478	X	355294	-0-	-58184	-0-	359 4534	1 9	350401	2	Y	4122	4117	1			46
11	400140	X	324894	-0-	-75246	-0-	315 4133	1 9	320446	2	Y	3757	3744	1			59
12	413478	X	293309	-0-	-120169	-0-	231 3556	1 9	289522	2	Y	3233	3238	1			54
01	390166	X	267872	-0-	-122294	-0-	230 3385	1 9	264257	2	Y	3077	3034	1			97
02	320908	X	219216	-0-	-101692	-0-	195 2606	1 9	216415	2	Y	2369	2353	1			113

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		93	-0-	93	93	10 4	1 9	79	2	N	4					74
11	14B2 EXT		420	-0-	420	513	50 36	1 9	334	2	N	33					107
12	0		351	-0-	351	864	50 14	1 9	287	2	N	13					120
01	1085	X	221	-0-	-864	-0-	29 15	1 9	177	2	N	14					134
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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		207	-0-	207	965	27	1	180	3	N	-0-					40
10	0		18	-0-	18	983	2	1	16	3	N	-0-					40
11	0		66	-0-	66	1049	6	1	60	3	N	-0-					40
12	0		620	-0-	620	1669	71	1	549	3	N	-0-					40
01	2129	N	460	-0-	-1669	-0-	47	1	413	3	N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-	1	5			39
10	0		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					39
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT					39

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	32	-0-	-238	-0-	4	1	28	3	N	-0-					89
10	217	N	62	-0-	-155	-0-	8	1	54	3	N	-0-					89
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					89
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					89
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	94	1	639	3	N	7					109
							8	9									
10	1240	N	799	-0-	-441	-0-	99	1	689	3	N	10					119
							11	9									
11	1860	N	632	-0-	-1228	-0-	60	1	569	3	N	3					122
							3	9									
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	166	1	1286	3	N	14	99	1			37
							15	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1307	3	N	11					48
							12	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	95	1	646	3	N	5					107
							6	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	13					120
							14	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	77	1	729	3	N	4					124
							4	9									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	120	1	930	3	N	13					137
							14	9									
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	97	1	844	3	N	3	90	1			50
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1630	-0-	-590	-0-	209	1	1417	3	N	4					61
							4	9									
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	241	1	1681	3	N	-0-					61
11	1950	N	824	-0-	-1126	-0-	79	1	745	3	N	-0-	1	5			60
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	304	1	2356	3	N	-0-					60
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	236	1	2065	3	N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	160	1	1088	3	N	3					122
							3	9									
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	N	-0-					122
11	750	N	50	-0-	-700	-0-	5	1	45	3	N	-0-					122
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	N	2	92	1			32
							2	9									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	N	5					37
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	380	-0-	-190	-0-	49	1	331	3	N	-0-					95
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	3	N	-0-	48	1			47
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	3	N	-0-					47
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	3	N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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	14B2 EXT		4090	-0-	4090	4348	540	1	3550	2	N	-0-					-0-
10	0		7139	-0-	7139	11487	775	1	6353	2	N	10					10
							11	9									
11	0		5169	-0-	5169	16656	666	1	4483	2	N	18					28
							20	9									
12	0		3865	-0-	3865	20521	570	1	3293	2	N	2					30
							2	9									
01	24298	X	3777	-0-	-20521	-0-	536	1	3239	2	N	2					32
							2	9									
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1014	-0-	-246	-0-	130	1	882	3	N	2					59
							2	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	152	1	1058	3	N	5					64
							6	9									
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	112	1	1060	3	N	4					68
							4	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	134	1	1037	3	N	2					70
							2	9									
01	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	106	1	925	3	N	10					80
							11	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	127	1	858	3	N	-0-					40
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	185	1	1287	3	N	-0-					40
11	1140	N	964	-0-	-176	-0-	92	1	869	3	N	3					43
							3	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	119	1	920	3	N	-0-					43
01	1271	N	862	-0-	-409	-0-	88	1	766	3	N	7					50
							8	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	872	-0-	-1768	-0-	111	1	754	3	N	6					41
							7	9									
10	2728	X	1043	-0-	-1685	-0-	131	1	912	3	N	-0-					41
11	1470	X	906	-0-	-564	-0-	86	1	812	3	N	7					48
							8	9									
12	899	X	559	-0-	-340	-0-	63	1	490	3	N	5					53
							6	9									
01	1054	X	757	-0-	-297	-0-	76	1	664	3	N	15					68
							17	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	181	1	1225	3	N	-0-					68
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	181	1	1261	3	N	10					78
							11	9									
11	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	134	1	1264	3	N	11					89
							12	9									
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	165	1	1278	3	N	1					90
							1	9									
01	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	149	1	1303	3	N	2					92
							2	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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	14B2 EXT		333	-0-	333	366	34	1	231	3	N	62	5	5			109
							68	9									
10	0		1013	-0-	1013	1379	109	1	762	3	N	129					238
							142	9									
11	0		3736	-0-	3736	5115	293	1	2770	3	N	612	720	1			130
							673	9									
12	0		2725	-0-	2725	7840	247	1	1919	3	N	508	319	1			319
							559	9									
01	3100	N	3080	-0-	-20	7820	259	1	2262	3	N	508	605	1			222
							559	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7820					N	NO RPT					222

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	2340	N	2294	-0-	-46	-0-	295	1	1999	3	N	-0-					119
10	2418	N	2065	-0-	-353	-0-	259	1	1804	3	N	2					121
							2	9									
11	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	196	1	1857	3	N	11					132
							12	9									
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	336	1	2607	3	N	2	76	1			58
							2	9									
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	217	1	1893	3	N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	100	1	681	3	N	12					109
							13	9									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	107	1	748	3	N	-0-					109
11	750	N	644	-0-	-106	-0-	62	1	582	3	N	-0-	100	1			9
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	1					10
							1	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	122	1	1068	3	N	5					15
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	165	-0-	-195	-0-	21	1	144	3	N	-0-					105
10	651	N	174	-0-	-477	-0-	22	1	152	3	N	-0-					105
11	360	N	114	-0-	-246	-0-	11	1	103	3	N	-0-					105
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	118	1	911	3	N	-0-					105
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	102	1	888	3	N	-0-	75	1			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	738	-0-	738	2169	89	1	607	3	N	38					96
							42	9									
10	0		1165	-0-	1165	3334	140	1	978	3	N	43					139
							47	9									
11	0		932	-0-	932	4266	86	1	810	3	N	33					172
							36	9									
12	0		1187	-0-	1187	5453	130	1	1010	3	N	43	90	1			125
							47	9									
01	3100	N	897	-0-	-2203	3250	88	1	765	3	N	40					165
							44	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3250					N	NO RPT					165

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			47
11	14B2	EXT	62	-0-	62	62	4	1	40	3	N	16					63
							18	9									
12	14B2	EXT	319	-0-	319	381	24	1	184	3	N	101					164
							111	9									
01	14B2	EXT	391	-0-	391	772	30	1	264	3	N	88					252
							97	9									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	772					N	NO RPT					252

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	75	1	507	3	N	69	179	1			71
							76	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	79	1	550	3	N	80					151
							88	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	N	73					224
							80	9									
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	287	3	N	95	170	1			149
							105	9									
01	682	N	322	-0-	-360	-0-	25	1	219	3	N	71					220
							78	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	557	-0-	-793	-0-	70	1	472	3	N	14					57
							15	9									
10	1116	N	536	-0-	-580	-0-	65	1	451	3	N	18					75
							20	9									
11	810	N	628	-0-	-182	-0-	60	1	568	3	N	-0-					75
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	419	3	N	3					78
							3	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	67	1	582	3	N	11					89
							12	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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	991	X	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	Y	-0-					10
10	0		1001	-0-	1001	1001	43	1	958	2	Y	-0-					10
11	0		1332	-0-	1332	2333	55	1	1277	2	Y	-0-					10
12	0		1547	-0-	1547	3880	116	1	1431	2	Y	-0-					10
01	0		1422	-0-	1422	5302	113	1	1309	2	Y	-0-					10
02	T. A.		1024	-0-	1024	6326	89	1	935	2	Y	-0-					10

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		697	-0-	697	697	11	1	686	2	Y	-0-					16
12	T. A.		1193	-0-	1193	1890	65	1	1128	2	Y	-0-					16
01	T. A.		430	-0-	430	2320	29	1	401	2	Y	-0-					16
02	T. A.		490	-0-	490	2810	30	1	460	2	Y	-0-					16

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-

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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	64	1	1582	2	Y	-0-					17
10	0		1937	-0-	1937	1937	83	1	1854	2	Y	-0-					17
11	0		1694	-0-	1694	3631	70	1	1624	2	Y	-0-					17
12	0		1529	-0-	1529	5160	114	1	1415	2	Y	-0-					17
01	0		1258	-0-	1258	6418	100	1	1158	2	Y	-0-					17
02	T. A.		1032	-0-	1032	7450	90	1	942	2	Y	-0-					17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0		279	-0-	279	279	4	1	275	2	N	-0-			44
12	0		253	-0-	253	532	14	1	239	2	N	-0-			44
01	0		217	-0-	217	749	15	1	202	2	N	-0-			44
02	749	N	-0-	-0-	-749	-0-					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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-			3
11	T. A.		77	-0-	77	97	1	1	76	2	Y	-0-			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0		3315	-0-	3315	3315	52	1	3263	2	N	-0-			16
12	0		2001	-0-	2001	5316	109	1	1892	2	N	-0-			16
01	0		1090	-0-	1090	6406	74	1	1016	2	N	-0-			16
02	7556	X	1150	-0-	-6406	-0-	71	1	1079	2	N	-0-			16

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
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

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
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		7	-0-	7	7	3	2	4	3	Y	-0-			7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.	106	-0-	106	106	2	1	104	2	Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			3
02	T. A.	645	-0-	645	751	40	1	605	2	Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	T. A.	453	-0-	453	453	31	1	422	2	Y	-0-			25
02	T. A.	209	-0-	209	662	13	1	196	2	Y	-0-			25

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	T. A.	29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			6
12	T. A.	2340	-0-	2340	2369	128	1	2212	2	Y	-0-			6
01	T. A.	319	-0-	319	2688	22	1	297	2	Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			34
12	0	5179	-0-	5179	5182	283	1	4896	2	N	-0-			34
01	0	3321	-0-	3321	8503	226	1	3095	2	N	-0-			34
02	2800 N	3655	-0-	855	9358	225	1	3430	2	N	-0-			34

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

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

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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.	1927	-0-	1927	1927	89	1	1838	2	Y	-0-					9
11	T. A.	676	-0-	676	2603	11	1	665	2	Y	-0-					9
12	T. A.	1575	-0-	1575	4178	86	1	1489	2	Y	-0-					9
01	T. A.	1032	-0-	1032	5210	70	1	962	2	Y	-0-					9
02	2800 N	1737	-0-	-1063	4147	107	1	1630	2	Y	-0-					9

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	1180	-0-	1180	1180	54	1	1126	2	Y	-0-					11
11	T. A.	1143	-0-	1143	2323	18	1	1125	2	Y	-0-					11
12	T. A.	625	-0-	625	2948	34	1	591	2	Y	-0-					11
01	T. A.	606	-0-	606	3554	41	1	565	2	Y	-0-					11
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	754					Y	-0-					11

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.	1896	-0-	1896	1896	30	1	1866	2	Y	-0-					12
12	T. A.	838	-0-	838	2734	46	1	792	2	Y	-0-					12
01	T. A.	769	-0-	769	3503	52	1	717	2	Y	-0-					12
02	T. A.	680	-0-	680	4183	42	1	638	2	Y	-0-					12

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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-

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 (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					44
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	14018	-0-	-262	-0-	823 14	1 9	13181	2	Y	13	13	1			20
10	0		14479	-0-	14479	14479	870	1	13609	2	Y	-0-					20
11	0		13691	-0-	13691	28170	835 1	1 9	12855	2	Y	1					21
12	0		13781	-0-	13781	41951	869 1	1 9	12911	2	Y	1					22
01	0		13674	-0-	13674	55625	863 2	1 9	12809	2	Y	2					24
02	67859	X	12234	-0-	-55625	-0-	753	1	11481	2	Y	-0-					24

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 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	3000	N	3499	-0-	499	499	206	1	3293	2	Y	-0-					7
10	0		3427	-0-	3427	3926	206	1	3221	2	Y	-0-					7
11	0		2764	-0-	2764	6690	169 1	1 9	2594	2	Y	1					8
12	0		2540	-0-	2540	9230	160 1	1 9	2379	2	Y	1					9
01	0		2493	-0-	2493	11723	157 3	1 9	2333	2	Y	3					12
02	13905	X	2182	-0-	-11723	-0-	134	1	2048	2	Y	-0-					12

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					46
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/2022

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	743	-0-	-2257	-0-	719	2	24	9	N	22					107
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					107
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					107
12	0		2665	-0-	2665	2665	2541	2	124	9	N	113					220
01	0		4895	-0-	4895	7560	4788	2	107	9	N	97	195	1			122
*02	10756	X	3196	-0-	-7560	-0-	3146	2	50	9	N	45					167

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	234					234
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	357	1			118
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	138					256
12	SHUT IN		335	-0-	335	335	250	2	85	9	N	77	169	1			164
01	SHUT IN		313	-0-	313	648	272	2	41	9	N	37	192	1			9
*02	3108	X	2161	-0-	-947	-0-	1889	2	272	9	N	247					256

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	15753	X	12550	-0-	-3203	-0-	12357	2	193	9	N	175					178
10	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15365	2	204	9	N	185	184	1			179
11	14970	X	10498	-0-	-4472	-0-	10298	2	200	9	N	182	190	1			171
12	0		11502	-0-	11502	11502	11307	2	195	9	N	177	187	1			161
01	0		12973	-0-	12973	24475	12901	2	72	9	N	65					226
*02	33638	X	9163	-0-	-24475	-0-	8946	2	217	9	N	197	187	1			236

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

09	0		73	-0-	73	152	73	2			N	-0-					27
10	0		73	-0-	73	225	73	2			N	-0-					27
11	0		88	-0-	88	313	88	2			N	-0-					27
12	0		57	-0-	57	370	57	2			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	370					N	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	370					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	85	1			34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		25	-0-	25	25	6	2	19	9	N	17					51
12	0		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					51

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

09	0		480	-0-	480	1725	480	2			N	-0-	98	1			37
10	0		769	-0-	769	2494	760	2	9	9	N	8					45
11	0		544	-0-	544	3038	544	2			N	-0-					45
12	0		514	-0-	514	3552	514	2			N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3552					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3552					N	NO RPT					45

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					163
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					173
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

09	0		8	-0-	8	29	8	2			N	-0-					190
10	0		21	-0-	21	50	21	2			N	-0-					190
11	0		2	-0-	2	52	2	2			N	-0-					190
12	0		8	-0-	8	60	8	2			N	-0-					190
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					190

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737

COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
12	0		17	-0-	17	27	17	2			N	-0-					-0-
01	0		16	-0-	16	43	16	2			N	-0-					-0-
02	48	N	5	-0-	-43	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648

BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	833	-0-	-397	-0-	160	1	660	2	N	12					90
							13	9									
10	0		602	-0-	602	602	160	1	442	2	N	-0-					90
11	0		1486	-0-	1486	2088	210	1	1257	2	N	17					107
							19	9									
12	0		1224	-0-	1224	3312	250	1	974	2	N	-0-					107
01	0		1665	-0-	1665	4977	310	1	1353	2	N	2					109
							2	9									
02	2800	N	1397	-0-	-1403	3574	280	1	1117	2	N	-0-					109

HARBOR RESOURCES LLC 355716

ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					17
10	0		267	-0-	267	267	267	2			N	-0-					17
11	569	N	302	-0-	-267	-0-	302	2			N	-0-					17
12	0		323	-0-	323	323	323	2			N	-0-					17
*01	493	N	170	-0-	-323	-0-	170	2			N	-0-					17
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	N	4					77
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	366	2	17	9	N	15					92
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	236	2	3	9	N	3					95
12	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	2			N	-0-					95
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	750	2	15	9	N	14					109
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	N	7					116

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

09	1050	N	167	-0-	-883	-0-	160	2	7	9	N	6					154
10	1085	N	714	-0-	-371	-0-	712	2	2	9	N	2					156
11	0		984	-0-	984	984	980	2	4	9	N	4					160
12	1661	N	677	-0-	-984	-0-	677	2			N	-0-					160
01	0		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					160
02	924	N	554	-0-	-370	-0-	554	2			N	-0-					160

PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	961	N	687	-0-	-274	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	756	N	540	-0-	-216	-0-	540	2			N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

09	SWR 10		310	-0-	310	98120	310	2			N	-0-					8
10	SWR 10		542	-0-	542	98662	38	1	504	2	N	-0-					8
11	SWR 10		672	-0-	672	99334	672	2			N	-0-					8
12	SWR 10		752	-0-	752	100086	752	2			N	-0-					8
01	SWR 10		714	-0-	714	100800	714	2			N	-0-					8
02	SWR 10		223	-0-	223	101023	223	2			N	-0-	1	1			7

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822						N	1	1	1			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822						N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338						N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	8	-0-	8	34141	1	1	7	2	N	-0-					46
10	SWR 10	8	-0-	8	34149	1	1	7	2	Y	-0-					46
11	SWR 10	7	-0-	7	34156	5	1	2	2	Y	-0-					46
12	SWR 10	17	-0-	17	34173	17	2			Y	-0-					46
01	SWR 10	21	-0-	21	34194	17	1	4	2	Y	-0-					46
02	SWR 10	69	-0-	69	34263	17	2	52	9	Y	47					93

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	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-
11	SWR 10	8	-0-	8	3088	8	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3088					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3088					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3088					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
02	SWR 10	14	-0-	14	2176	14	2			N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	19	-0-	19	216252	3	1	16	2	N	-0-					27
10	SWR 10	21	-0-	21	216273	5	1	16	2	N	-0-					27
11	SWR 10	16	-0-	16	216289	11	1	5	2	N	-0-					27
12	SWR 10	16	-0-	16	216305	8	1	8	2	N	-0-					27
01	SWR 10	170	-0-	170	216475	111	1	59	2	N	-0-					27
02	SWR 10	47	-0-	47	216522	18	1	29	2	N	-0-					27

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	5	-0-	5	2182	5	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2182					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2182					N	1	1	1			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2182					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2182					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2182					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	54168					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
01	SWR 10	350	-0-	350	123612	114	1	236	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123612					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	1	1	1			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-					41
10	0	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					41
11	0	196	-0-	196	336	196	2			N	-0-					41
12	0	192	-0-	192	528	192	2			N	-0-					41
01	0	152	-0-	152	680	152	2			N	-0-					41
02	809 N	129	-0-	-680	-0-	129	2			N	-0-					41

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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	4770	X	1382	-0-	-3388	-0-	26 1 9	1	1355	2	Y	1	1	1			58
10	0		4524	-0-	4524	4524	314	1	4210	2	Y	-0-					58
11	0		2537	-0-	2537	7061	2537	2			Y	-0-	13	1			45
12	0		3089	-0-	3089	10150	3089	2			Y	-0-					45
01	0		4602	-0-	4602	14752	4602	2			Y	-0-					45
02	T. A.		1545	-0-	1545	16297	1541	2	4	9	Y	4	4	1			45

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	270	N	93	-0-	-177	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					12
10	0		14	-0-	14	14	2	1	12	2	Y	-0-					12
11	0		14	-0-	14	28	1	1	13	2	Y	-0-					12
12	0		14	-0-	14	42	1	1	13	2	Y	-0-					12
01	0		14	-0-	14	56	14	2			Y	-0-					12
02	71	N	15	-0-	-56	-0-	15	2			Y	-0-					12

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	13	1			17
10	0		105	-0-	105	105	16 6 9	1	83	2	Y	5	19	1			3
11	0		130	-0-	130	235	129	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	0		106	-0-	106	341	105	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	0		101	-0-	101	442	101	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	120	-0-	-442	-0-	120	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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	90 113 9	1	1137	2	N	103	107	1			53
10	0		1286	-0-	1286	1286	72 92 9	1	1122	2	N	84	120	1			17
11	0		1195	-0-	1195	2481	1186	2	9	9	N	8	2	1			23
12	0		-0-	-0-	-0-	2481					N	-0-					23
01	0		-0-	-0-	-0-	2481					N	-0-					23
02	2481	N	-0-	-0-	-2481	-0-					N	24					47

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	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					80
10	0		21	-0-	21	39	21	2			N	-0-					80
11	0		28	-0-	28	67	28	2			N	-0-					80
12	0		68	-0-	68	135	68	2			N	-0-					80
01	0		14	-0-	14	149	14	2			N	-0-					80
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	121					N	NO RPT					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

09	0		3098	-0-	3098	3098	3098	2			N	-0-	99	1			37
10	0		2808	-0-	2808	5906	2808	2			N	-0-					37
11	0		2583	-0-	2583	8489	2583	2			N	-0-					37
12	0		2954	-0-	2954	11443	2954	2			N	-0-					37
01	0		2361	-0-	2361	13804	2361	2			N	-0-					37
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	11620					N	NO RPT					37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

09	0		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

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-

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524

09	0		1007	-0-	1007	1007	1005	2	2	9	N	2					55
10	1548	N	541	-0-	-1007	-0-	539	2	2	9	N	2					57
11	1080	N	943	-0-	-137	-0-	941	2	2	9	N	2					59
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	943	2	4	9	N	4					63
01	0		715	-0-	715	715	702	2	13	9	N	12	1	8			74
02	1626	N	911	-0-	-715	-0-	882	2	29	9	N	26					100

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3446	2	18	9	N	16					155
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3465	2	65	9	N	59					214
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3261	2	45	9	N	41	177	1			78
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3468	2	43	9	N	39					117
*01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-	4	7			113
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					113

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2386	2	69	9	N	63					125
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2247	2	31	9	N	28					153
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2407	2	47	9	N	43	175	1			21
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2407	2	87	9	N	79					100
*01	3100	N	5321	-0-	2221	2221	5321	2			N	-0-	27	7			73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2221					N	NO RPT					73

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	-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-

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	-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-

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	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			6
12	120 N	-0-	-0-	-120	-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	7	-0-	7	1771	7	2		N	-0-			36
10	SWR 10	6	-0-	6	1777	6	2		N	-0-			36
11	SWR 10	9	-0-	9	1786	9	2		N	-0-			36
12	SWR 10	6	-0-	6	1792	6	2		N	-0-			36
*01	SWR 10	9	-0-	9	1801	9	2		N	-0-	1	1	35
02	SWR 10	8	-0-	8	1809	8	2		N	-0-			35

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	831	-0-	-69	-0-	829	2	2	9	N	2					176
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					176
11	870	N	376	-0-	-494	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8			176
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					176
01	1023	N	520	-0-	-503	-0-	520	2			N	-0-					176
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					176

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

MO																	
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-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	-0-	-59	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					77
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					77
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					77
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					77
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					77
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					77

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

MO																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	83	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	14	10	1			4
							15	9									

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

MO																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2010 N	1926	-0-	-84	-0-	147	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	1829 N	1422	-0-	-407	-0-	104	1	1318	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1292	-0-	-628	-0-	96	1	1196	2	Y	-0-					-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	148	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	1792 X	1601	-0-	-191	-0-	121	1	1480	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740 X	1501	-0-	-239	-0-	115	1	1386	2	N	-0-					42
10	1829 X	1549	-0-	-280	-0-	113	1	1436	2	N	-0-					42
11	1770 X	1499	-0-	-271	-0-	111	1	1388	2	N	-0-					42
12	1674 X	1509	-0-	-165	-0-	113	1	1396	2	N	-0-					42
01	1674 X	1480	-0-	-194	-0-	105	1	1375	2	N	-0-					42
02	1400 N	1335	-0-	-65	-0-	101	1	1234	2	N	-0-					42

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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	647	1	7828	2	N	-0-					-0-
10	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	580	1	7370	2	N	-0-					-0-
11	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	575	1	7199	2	N	-0-					-0-
12	5642 X	4793	-0-	-849	-0-	359	1	4434	2	N	-0-					-0-
01	5642 X	229	-0-	-5413	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
02	5096 X	1721	-0-	-3375	-0-	130	1	1591	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					9
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					9
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					9
12	14B2 EXT		265	-0-	265	265	265	2			N	-0-					9
01	14B2 EXT		671	-0-	671	936	671	2			N	-0-					9
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	936					N	NO RPT					9

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0		407	-0-	407	407	407	2			N	-0-					105
11	0		196	-0-	196	603	60	1	136	2	N	-0-					105
12	0		254	-0-	254	857	73	1	181	2	N	-0-					105
01	857	X	-0-	-0-	-857	-0-					N	-0-					105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	72	1	1153	2	N	30					75
							33	9									
10	0		1206	-0-	1206	1206	71	1	1105	2	N	27					102
							30	9									
11	0		1115	-0-	1115	2321	67	1	1026	2	N	20					122
							22	9									
12	0		1322	-0-	1322	3643	82	1	1214	2	N	24	119	1			27
							26	9									
01	0		1372	-0-	1372	5015	85	1	1259	2	N	25					52
							28	9									
02	2800	N	1077	-0-	-1723	3292	64	1	980	2	N	30					82
							33	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4141	-0-	-149	-0-	242	1	3874	2	Y	23					95
							25	9									
10	0		5978	-0-	5978	5978	357	1	5584	2	Y	34					129
							37	9									
11	0		5427	-0-	5427	11405	330	1	5072	2	Y	23	1	8			151
							25	9									
12	0		5323	-0-	5323	16728	334	1	4964	2	Y	23	104	1			70
							25	9									
01	0		5772	-0-	5772	22500	362	1	5367	2	Y	39	1	8			108
							43	9									
02	27131	X	4631	-0-	-22500	-0-	282	1	4308	2	Y	37					145
							41	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	9					69
							10	9									
10	0		321	-0-	321	321	19	1	301	2	N	1					70
							1	9									
11	0		307	-0-	307	628	19	1	288	2	N	-0-					70
12	0		319	-0-	319	947	19	1	289	2	N	10	61	1			19
							11	9									
01	0		269	-0-	269	1216	17	1	252	2	N	-0-					19
02	1355	N	139	-0-	-1216	-0-	9	1	130	2	N	-0-					19

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

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

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					17
11	0	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					17
12	0	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					17
01	0	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					17

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

09	90	N	-0-	-0-	-90	-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-					-0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

09	1050	N	997	-0-	-53	-0-	58	1	937	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
10	0		1121	-0-	1121	1121	67	1	1054	2	Y	-0-					115
11	0		971	-0-	971	2092	57	1	878	2	Y	33	3	8			145
							36	9									
12	0		841	-0-	841	2933	53	1	786	2	Y	2	1	8			146
							2	9									
01	0		943	-0-	943	3876	58	1	868	2	Y	15	1	8			160
							17	9									
02	2800	N	810	-0-	-1990	1886	49	1	752	2	Y	8	2	8			166
							9	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	3	1	8			16
							3	9									
10	0		308	-0-	308	308	18	1	286	2	N	4					20
							4	9									
11	0		260	-0-	260	568	16	1	242	2	N	2	2	8			20
							2	9									
12	0		264	-0-	264	832	17	1	246	2	N	1	1	8			20
							1	9									
01	0		236	-0-	236	1068	15	1	220	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	1300	N	232	-0-	-1068	-0-	14	1	217	2	N	1	1	8			20
							1	9									

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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	N	164	154	1	1	8	217
							180	9									
10	0		1391	-0-	1391	1391	73	1	1150	2	N	153	316	1			54
							168	9									
11	0		1318	-0-	1318	2709	69	1	1061	2	N	171	2	8			223
							188	9									
12	0		1288	-0-	1288	3997	71	1	1061	2	N	142	160	1	1	8	204
							156	9									
01	0		1302	-0-	1302	5299	72	1	1066	2	N	149	158	1	1	8	194
							164	9									
02	2800	N	1157	-0-	-1643	3656	63	1	955	2	N	126	149	1	1	8	170
							139	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	992	-0-	-208	-0-	58	1	934	2	N	-0-					43
10	0		926	-0-	926	926	55	1	867	2	N	4					47
							4	9									
11	0		983	-0-	983	1909	59	1	912	2	N	11					58
							12	9									
12	0		948	-0-	948	2857	60	1	888	2	N	-0-					58
01	0		951	-0-	951	3808	59	1	875	2	N	15					73
							17	9									
02	2800	N	831	-0-	-1969	1839	51	1	771	2	N	8	1	8			80
							9	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

09	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	159	1	2548	2	N	23	30	1	9	8	19
							25	9									
10	0		2834	-0-	2834	2834	169	1	2640	2	N	23					42
							25	9									
11	0		2523	-0-	2523	5357	153	1	2349	2	N	19	30	1	5	8	26
							21	9									
12	0		2754	-0-	2754	8111	170	1	2530	2	N	49	6	8			69
							54	9									
01	0		2654	-0-	2654	10765	165	1	2452	2	N	34	66	1	7	8	30
							37	9									
02	13094	X	2329	-0-	-10765	-0-	141	1	2144	2	N	40	31	1	7	8	32
							44	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

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-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
C. E. LLOYD WELL #: 1PG RRCID -> 290038 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7515 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

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

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

09	1110 N	814	-0-	-296	-0-	814	2			N	-0-					158
10	0	702	-0-	702	702	702	2			N	-0-					158
11	0	149	-0-	149	851	149	2			N	-0-					158
12	0	144	-0-	144	995	144	2			N	-0-					158
01	0	217	-0-	217	1212	217	2			N	-0-					158
02	2147 N	935	-0-	-1212	-0-	935	2			N	-0-					158

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

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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	515 1	1 9	954	2	Y	1					125
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	529 4	1 9	911	2	Y	4					129
11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	413 17	1 9	556	2	Y	15	77	1			67
12	1519	N	378	-0-	-1141	-0-	368	1	10	9	Y	9					76
01	1457	N	643	-0-	-814	-0-	291 20	1 9	332	2	Y	18					94
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					94

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-					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-

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
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	0	N	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					110
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					110
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					110
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					110
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					110
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					110

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

09	960	N	672	-0-	-288	-0-	60	1	612	2	N	-0-					-0-
10	0		831	-0-	831	831	72	1	759	2	N	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	1443	53	1	559	2	N	-0-					-0-
12	2253	N	810	-0-	-1443	-0-	52	1	758	2	N	-0-					-0-
01	0		747	-0-	747	747	747	2			N	-0-					-0-
*02	1874	N	1127	-0-	-747	-0-	25	1	1102	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

09	2550	N	2326	-0-	-224	-0-	253	1	2073	2	Y	-0-					11
10	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	256	1	2208	2	Y	-0-					11
11	0		2274	-0-	2274	2274	235	1	2039	2	Y	-0-					11
12	0		2501	-0-	2501	4775	234	1	2267	2	Y	-0-					11
01	0		2489	-0-	2489	7264	262	1	2227	2	Y	-0-					11
02	2800	N	2276	-0-	-524	6740	238	1	2038	2	Y	-0-					11

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2370	N	2201	-0-	-169	-0-	239	1	1962	2	Y	-0-					7
10	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	221	1	1903	2	Y	-0-					7
11	0		2383	-0-	2383	2383	247	1	2136	2	Y	-0-					7
12	0		2322	-0-	2322	4705	216	1	2106	2	Y	-0-					7
01	0		2206	-0-	2206	6911	232	1	1974	2	Y	-0-					7
02	2800	N	1970	-0-	-830	6081	206	1	1763	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

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	390	N	340	-0-	-50	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	38	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	0		327	-0-	327	327	34	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	0		341	-0-	341	668	32	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	0		73	-0-	73	741	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	825	N	84	-0-	-741	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	184	1	1511	2	Y	8					9
							9	9									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	189	1	1625	2	Y	-0-					9
11	0		1717	-0-	1717	1717	179	1	1538	2	Y	-0-					9
12	0		1707	-0-	1707	3424	159	1	1542	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
01	0		1654	-0-	1654	5078	174	1	1480	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1434	-0-	-1366	3712	150	1	1283	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	56	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	56	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	0		521	-0-	521	521	54	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	0		527	-0-	527	1048	50	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	0		515	-0-	515	1563	54	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	2010	N	447	-0-	-1563	-0-	47	1	400	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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	243	1	1987	2	Y	-0-					3
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	244	1	2099	2	Y	63	48	1			18
							69	9									
11	0		1966	-0-	1966	1966	205	1	1761	2	Y	-0-					18
12	0		1913	-0-	1913	3879	180	1	1733	2	Y	-0-					18
01	0		2530	-0-	2530	6409	267	1	2263	2	Y	-0-					18
02	2800	N	2182	-0-	-618	5791	228	1	1953	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	110	1	903	2	Y	-0-					2
10	1085	N	992	-0-	-93	-0-	103	1	889	2	Y	-0-					2
11	0		956	-0-	956	956	99	1	857	2	Y	-0-					2
12	0		1026	-0-	1026	1982	95	1	920	2	Y	10					12
							11	9									
01	0		971	-0-	971	2953	102	1	869	2	Y	-0-					12
02	2800	N	901	-0-	-1899	1054	94	1	807	2	Y	-0-					12

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	* * 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 #: 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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

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

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

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					28
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					28
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					28
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

09	4830		2760	-0-	-2070	1093	2681	2	79	9	N	72	157	1			168
10	4205	R	3112	-0-	-1093	-0-	3100	2	12	9	N	11					179
11	3450	#	1530	-0-	-1920	-0-	1530	2			N	-0-					179
12	3565	#	3517	-0-	-48	-0-	3450	2	67	9	N	61					240
01	3162	#	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					240
02	2800	#	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					240

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	5883	-0-	5883 B	39201	5784	2	99	9	N	90	183	1			110
10	9300		4989	-0-	-4311 B	34890	4890	2	99	9	N	90					200
11	9300		1645	-0-	-7655 B	27235	1575	2	70	9	N	64	179	1			85
12	9610		4581	-0-	-5029 B	22206	4515	2	66	9	N	60					145
01	4526	# NO RPT		-0-	-4526 B	17680					N	NO RPT					145
02	5488	NO RPT		-0-	-5488 B	12192					N	NO RPT					145

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	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					52
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					52
11	0		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					52
12	0		151	-0-	151	341	151	2			N	-0-					52
01	0		16	-0-	16	357	16	2			N	-0-					52
02	460	N	103	-0-	-357	-0-	103	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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	N	7					55
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1051	2	2	9	N	2					57
11	0		1000	-0-	1000	1000	991	2	9	9	N	8					65
12	0		1172	-0-	1172	2172	1163	2	9	9	N	8					73
01	0		1226	-0-	1226	3398	1217	2	9	9	N	8					81
02	2800	N	1332	-0-	-1468	1930	1324	2	8	9	N	7					88

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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	N	3					95
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	N	2					97
11	0		1513	-0-	1513	1513	1512	2	1	9	N	1					98
12	0		1200	-0-	1200	2713	1198	2	2	9	N	2					100
01	0		1203	-0-	1203	3916	1201	2	2	9	N	2					102
02	2800	N	1282	-0-	-1518	2398	1282	2			N	-0-					102

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	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
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	1928	-0-	-2319	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3110	-0-	-726	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	897	-0-	-529	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1604	-0-	-244	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	24	48	1			36
							26	9									
10	0		428	-0-	428	428	20	1	399	2	Y	8					44
							9	9									
11	756	N	328	-0-	-428	-0-	16	1	303	2	Y	8					52
							9	9									
12	0		433	-0-	433	433	21	1	403	2	Y	8	49	1			11
							9	9									
01	0		456	-0-	456	889	22	1	421	2	Y	12					23
							13	9									
02	1275	N	386	-0-	-889	-0-	19	1	359	2	Y	7					30
							8	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	Y	54	113	1			84
							59	9									
10	0		977	-0-	977	977	46	1	910	2	Y	19					103
							21	9									
11	1910	N	933	-0-	-977	-0-	45	1	863	2	Y	23					126
							25	9									
12	0		928	-0-	928	928	45	1	865	2	Y	16	116	1			26
							18	9									
01	0		966	-0-	966	1894	46	1	891	2	Y	26					52
							29	9									
02	2350	N	456	-0-	-1894	-0-	22	1	425	2	Y	8					60
							9	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		57	-0-	57	157	57	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		4740	-0-	4740	4897	4738	2	2	9	Y	2					22
11	DLQ G-10		3977	-0-	3977	8874	3971	2	6	9	Y	5					27
12	8912	X	38	-0-	-8874	-0-	38	2			Y	-0-					27
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					27
*02	700	X	191	-0-	-509	-0-	191	2			Y	-0-					27

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-

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	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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-

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-

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	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 #: 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	1					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

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

09	480	N	399	-0-	-81	-0-	38	1	361	2	Y	-0-					8
10	465	N	43	-0-	-422	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					8
11	600	N	297	-0-	-303	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					8
12	403	N	122	-0-	-281	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					8
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					8
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

09	630	N	327	-0-	-303	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					4
10	558	N	363	-0-	-195	-0-	35	1	328	2	Y	-0-					4
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					4
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					4
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					4
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					4

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

09	2820	X	1646	-0-	-1174	-0-	157	1	1489	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	1075	-0-	-1839	-0-	102	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1636	-0-	-584	-0-	160	1	1476	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1295	-0-	-410	-0-	135	1	1160	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	847	-0-	-858	-0-	88	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

09	4380	X	3662	-0-	-718	-0-	349	1	3313	2	N	-0-					32
10	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	408	1	3873	2	N	-0-					32
11	4440	X	3931	-0-	-509	-0-	385	1	3546	2	N	-0-					32
12	4588	X	4037	-0-	-551	-0-	422	1	3615	2	N	-0-					32
01	4278	X	3717	-0-	-561	-0-	386	1	3331	2	N	-0-					32
02	3864	X	2758	-0-	-1106	-0-	310	1	2448	2	N	-0-					32

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

09	480	N	468	-0-	-12	-0-	45	1	423	2	N	-0-					52
10	0		267	-0-	267	267	25	1	235	2	N	6					58
							7	9									
11	0		327	-0-	327	594	32	1	295	2	N	-0-					58
12	0		55	-0-	55	649	6	1	49	2	N	-0-					58
01	0		554	-0-	554	1203	55	1	471	2	N	25					83
							28	9									
02	1513	N	310	-0-	-1203	-0-	35	1	275	2	N	-0-					83

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	221	1	2092	2	Y	-0-					-0-
10	0		2183	-0-	2183	2183	208	1	1975	2	Y	-0-					-0-
11	0		1922	-0-	1922	4105	188	1	1734	2	Y	-0-					-0-
12	0		1547	-0-	1547	5652	162	1	1385	2	Y	-0-					-0-
01	0		1704	-0-	1704	7356	177	1	1527	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1250	-0-	-1550	5806	140	1	1110	2	Y	-0-					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	147	1	1397	2	Y	-0-					-0-
10	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	167	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1540	-0-	-140	-0-	151	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1294	-0-	-442	-0-	135	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	491	-0-	-1245	-0-	51	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	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 #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	539	1	5111	2	N	-0-					97
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	588	1	5585	2	N	-0-					97
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	538	1	4957	2	N	-0-					97
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	574	1	4914	2	N	28					125
							31	9									
01	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	471	1	4065	2	N	-0-					125
02	4480	X	3917	-0-	-563	-0-	440	1	3477	2	N	-0-					125

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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	10037	-0-	-403	-0-	9998	2	39	9	N	35					133
10	0		10650	-0-	10650	10650	10608	2	42	9	N	38					171
11	0		10031	-0-	10031	20681	10008	2	23	9	N	21	168	1			24
12	0		9681	-0-	9681	30362	9669	2	12	9	N	11					35
01	0		9585	-0-	9585	39947	9565	2	20	9	N	18					53
02	48307	X	8360	-0-	-39947	-0-	8327	2	33	9	N	30					83

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	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	175	1	2785	2	N	-0-					62
10	0		3406	-0-	3406	3406	194	1	3206	2	N	5					67
							6	9									
11	0		3003	-0-	3003	6409	135	1	2857	2	N	10					77
							11	9									
12	0		2826	-0-	2826	9235	141	1	2679	2	N	5					82
							6	9									
01	0		3899	-0-	3899	13134	221	1	3658	2	N	18					100
							20	9									
02	16852	X	3718	-0-	-13134	-0-	198	1	3496	2	N	22					122
							24	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					10
10	0		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					10
11	0		1	-0-	1	52	1	2			N	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					10
02	52	N	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					10

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	66	4	1	62	2	N	-0-					-0-
11	0		25	-0-	25	91	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	0		33	-0-	33	124	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15	139	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	139	N	-0-	-0-	-139	-0-					N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					70
10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					70
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					70
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5419	2	2	9	N	2					72
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					72
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					72

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	704	1	2637	2	Y	-0-					-0-
10	0		4118	-0-	4118	4118	823	1	3295	2	Y	-0-					-0-
11	0		1071	-0-	1071	5189	395	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	0		3165	-0-	3165	8354	721	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	0		825	-0-	825	9179	383	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	11298	X	2119	-0-	-9179	-0-	499	1	1620	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	0	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					51
10	0	59	-0-	59	156	59	2			N	-0-					51
11	163 X	7	-0-	-156	-0-	7	2			N	-0-					51
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
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	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-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					48
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					48
11	3000	N	3680	-0-	680	680	3680	2			N	-0-					48
12	719	N	39	-0-	-680	-0-	39	2			N	-0-					48
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					48
*02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					48

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	44	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	0		27	-0-	27	71	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	0		26	-0-	26	97	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	124	N	27	-0-	-97	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-66	-0-	202	3	2	9	N	2					34
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2					36
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					36
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					36
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	218	3	1	9	N	1					37
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2					39

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
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2296	-0-	-374	-0-	2153	2	143	9	N	130					196
10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1854	2	136	9	N	124	178	1			142
11	3300	X	1619	-0-	-1681	-0-	1619	2			N	-0-					142
12	3410	X	1704	-0-	-1706	-0-	1488	2	216	9	N	196	180	1			158
01	3410	X	1578	-0-	-1832	-0-	1500	2	78	9	N	71	179	1			50
02	2156	X	1336	-0-	-820	-0-	1193	2	143	9	N	130					180

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

09	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					142
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					142
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					142
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					142
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					142
02	448	N	283	-0-	-165	-0-	283	2			N	-0-					142

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

09	2160	X	1925	-0-	-235	-0-	1913	2	12	9	Y	11					32
10	2232	X	1723	-0-	-509	-0-	1703	2	20	9	Y	18					50
11	2010	X	983	-0-	-1027	-0-	973	2	10	9	Y	9	40	1			19
12	1953	X	1062	-0-	-891	-0-	1050	2	12	9	Y	11					30
01	1984	X	1255	-0-	-729	-0-	1241	2	14	9	Y	13					43
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					43

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

09	2700	X	2436	-0-	-264	-0-	2427	2	9	9	Y	8					24
10	2790	X	2176	-0-	-614	-0-	2161	2	15	9	Y	14					38
11	2550	X	1241	-0-	-1309	-0-	1234	2	7	9	Y	6	30	1			14
12	2480	X	1342	-0-	-1138	-0-	1333	2	9	9	Y	8					22
01	2511	X	1585	-0-	-926	-0-	1574	2	11	9	Y	10					32
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					32

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

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
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					99
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	N	2					101
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	N	5					106
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	N	5					111
01	0		1896	-0-	1896	1896	1887	2	9	9	N	8	50	1			69
02	2800	N	1932	-0-	-868	1028	1929	2	3	9	N	3					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					77
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					77
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					77
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					77
01	0		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					77
*02	191	N	92	-0-	-99	-0-	92	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1124	2	39	9	N	35					96
10	0		1134	-0-	1134	1134	1111	2	23	9	N	21	78	1			39
11	2016	X	882	-0-	-1134	-0-	851	2	31	9	N	28					67
12	1178	X	966	-0-	-212	-0-	913	2	53	9	N	48					115
01	0		316	-0-	316	316	250	2	66	9	N	60	113	1			62
02	812	N	324	-0-	-488	-0-	310	2	14	9	N	13					75

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

09	900	N	725	-0-	-175	-0-	694	2	31	9	N	28					120
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	849	2	43	9	N	39					159
11	870	N	675	-0-	-195	-0-	642	2	33	9	N	30	50	1			139
12	0		97	-0-	97	97	36	2	61	9	N	55	100	1			94
01	0		603	-0-	603	700	572	2	31	9	N	28					122
*02	1035	N	335	-0-	-700	-0-	310	2	25	9	N	23					145

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1029	2	2	9	N	2					98
10	1085	N	423	-0-	-662	-0-	410	2	13	9	N	12					110
11	1050	N	247	-0-	-803	-0-	230	2	17	9	N	15					125
12	0		200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					125
01	0		174	-0-	174	374	160	2	14	9	N	13	50	1			88
02	946	N	572	-0-	-374	-0-	541	2	31	9	N	28	77	1			39

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					107
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					107
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					107
12	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					107
01	0		3	-0-	3	5	3	2			N	-0-					107
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	300	2	8	9	N	7					99
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					99
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	5					104
12	0		285	-0-	285	285	285	2			N	-0-					104
01	0		310	-0-	310	595	310	2			N	-0-					104
02	1550	N	955	-0-	-595	-0-	936	2	19	9	N	17	60	1			61

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					51
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					51
11	450	N	139	-0-	-311	-0-	139	2			N	-0-					51
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					51
01	0		229	-0-	229	229	229	2			N	-0-					51
*02	332	N	103	-0-	-229	-0-	103	2			N	-0-					51

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1196	2	9	9	N	8					87
10	0		1183	-0-	1183	1183	1174	2	9	9	N	8					95
11	0		829	-0-	829	2012	814	2	15	9	N	14					109
12	0		1750	-0-	1750	3762	1728	2	22	9	N	20	80	1			49
01	0		590	-0-	590	4352	570	2	20	9	N	18					67
*02	2800	N	402	-0-	-2398	1954	400	2	2	9	N	2					69

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	953	2	3	9	N	3					94
10	1085	N	903	-0-	-182	-0-	892	2	11	9	N	10					104
11	990	N	782	-0-	-208	-0-	770	2	12	9	N	11					115
12	992	N	58	-0-	-934	-0-	52	2	6	9	N	5					120
01	0		67	-0-	67	67	64	2	3	9	N	3					123
02	728	N	337	-0-	-391	-0-	335	2	2	9	N	2					125

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					99
10	0		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					99
11	0		106	-0-	106	194	106	2			N	-0-					99
12	295	N	101	-0-	-194	-0-	101	2			N	-0-					99
01	0		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					99
*02	187	N	85	-0-	-102	-0-	85	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					60
10	0		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					60
11	114	N	52	-0-	-62	-0-	52	2			N	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					60
*02	159	N	50	-0-	-109	-0-	50	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					57
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					57
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					57
12	0		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					57
01	0		34	-0-	34	60	34	2			N	-0-					57
*02	94	N	34	-0-	-60	-0-	34	2			N	-0-					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					58
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					58
11	900	N	518	-0-	-382	-0-	518	2			N	-0-					58
12	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					58
01	0		894	-0-	894	894	894	2			N	-0-					58
*02	1961	N	1067	-0-	-894	-0-	1067	2			N	-0-					58

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

09	3270	X	3252	-0-	-18	-0-	3219	2	33	9	N	30					121
10	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	3145	2	25	9	N	23					144
11	0		2191	-0-	2191	2191	2166	2	25	9	N	23	122	1			45
12	4285	X	2094	-0-	-2191	-0-	2086	2	8	9	N	7					52
01	0		2305	-0-	2305	2305	2303	2	2	9	N	2					54
02	4152	X	1847	-0-	-2305	-0-	1845	2	2	9	N	2					56

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	903	-0-	903	903	903	3			N	-0-					-0-

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

09	0		117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					32
10	0		600	-0-	600	717	600	2			N	-0-					32
11	0		638	-0-	638	1355	638	2			N	-0-					32
12	0		643	-0-	643	1998	642	2	1	9	N	1					33
01	0		631	-0-	631	2629	623	2	8	9	N	7					40
02	2800	N	549	-0-	-2251	378	549	2			N	-0-					40

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

09	510	N	92	-0-	-418	-0-	92	3			N	-0-					35
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					35
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					35
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					35
01	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	3			N	-0-					35
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					35

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					72
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					72
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					72
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					72
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					72
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					173
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					173
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					173
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					173
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					173
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					70
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					70
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					70
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					70
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					70
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

09	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	2			N	-0-					37
10	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					37
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					37
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					37
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					37
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-					37

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

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-

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	1000					N	1	166	1			265
10	1354	N	354	-0-	-1000	-0-	343	2	11	9	N	10					275
11	0		29	-0-	29	29	26	2	3	9	N	3					278
12	0		54	-0-	54	83	54	2			N	-0-					278
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-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		175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		304	-0-	304	479	304	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	300	4	21	9	N	19	1	8			138
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	4	12	9	N	11	1	8			148
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	240	4	25	9	N	23					171
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	310	4	26	9	N	24	2	8			193
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	4	2	9	N	2	2	8			193
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	4			N	-0-					193

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	N	16					64
10	0		1376	-0-	1376	1376	1345	2	31	9	N	28					92
11	0		1053	-0-	1053	2429	1050	2	3	9	N	3					95
12	0		1171	-0-	1171	3600	1163	2	8	9	N	7					102
01	3100	N	1271	-0-	-1829	1771	1218	2	53	9	N	48					150
02	2800	N	1215	-0-	-1585	186	1064	2	151	9	N	137	143	1			144

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		1277	-0-	1277	1277	1251	2	26	9	N	24					104
10	14B2 EXT		1359	-0-	1359	2636	1345	2	14	9	N	13					117
11	14B2 EXT		1053	-0-	1053	3689	1050	2	3	9	N	3					120
12	14B2 EXT		1165	-0-	1165	4854	1163	2	2	9	N	2					122
01	14B2 EXT		1218	-0-	1218	6072	1218	2			N	-0-					122
02	14B2 EXT		1084	-0-	1084	7156	1064	2	20	9	N	18					140

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	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					62
10	0		2689	-0-	2689	2689	2689	2			N	-0-					62
11	0		2101	-0-	2101	4790	2101	2			N	-0-					62
12	0		2326	-0-	2326	7116	2326	2			N	-0-					62
01	9551	X	2435	-0-	-7116	-0-	2435	2			N	-0-					62
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					62

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	0		1054	-0-	1054	1054	1044	2	10	9	N	9					109
10	0		1141	-0-	1141	2195	1127	2	14	9	N	13					122
11	0		1092	-0-	1092	3287	1089	2	3	9	N	3					125
12	0		1569	-0-	1569	4856	1569	2			N	-0-					125
01	3100	N	625	-0-	-2475	2381	612	2	13	9	N	12					137
02	2381	N	-0-	-0-	-2381	-0-					N	5					142

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0		1130	-0-	1130	1130	1130	2			N	-0-	16	1			85
10	0		1176	-0-	1176	2306	1167	2	9	9	N	8	15	1			78
11	0		1151	-0-	1151	3457	1140	2	11	9	N	10					88
12	0		1136	-0-	1136	4593	1136	2			N	-0-	18	1			70
01	3100	N	1168	-0-	-1932	2661	1146	2	22	9	N	20	18	1			72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2661					N	NO RPT					72

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	0		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					26
10	0		120	-0-	120	268	118	2	2	9	Y	2					28
11	0		121	-0-	121	389	120	2	1	9	Y	1					29
12	0		136	-0-	136	525	136	2			Y	-0-					29
01	669	N	144	-0-	-525	-0-	142	2	2	9	Y	2					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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	0		115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					1
10	0		91	-0-	91	206	91	2			Y	-0-					1
11	0		94	-0-	94	300	93	2	1	9	Y	1					2
12	0		1360	-0-	1360	1660	1360	2			Y	-0-					2
01	1771	N	111	-0-	-1660	-0-	110	2	1	9	Y	1					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	0		183	-0-	183	183	137	2	46	9	Y	42	28	1			23
10	0		162	-0-	162	345	142	2	20	9	Y	18	33	1			8
11	0		163	-0-	163	508	139	2	24	9	Y	22					30
12	0		138	-0-	138	646	138	2			Y	-0-	30	1			-0-
01	835	N	189	-0-	-646	-0-	139	2	50	9	Y	45	39	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	0		215	-0-	215	215	169	2	46	9	Y	42	34	1			29
10	0		195	-0-	195	410	174	2	21	9	Y	19	35	1			13
11	0		196	-0-	196	606	170	2	26	9	Y	24					37
12	0		170	-0-	170	776	169	2	1	9	Y	1	38	1			-0-
01	991	N	215	-0-	-776	-0-	171	2	44	9	Y	40	34	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					72
10	0		64	-0-	64	144	64	2			Y	-0-					72
11	0		67	-0-	67	211	65	2	2	9	Y	2					74
12	0		74	-0-	74	285	74	2			Y	-0-					74
01	364	N	79	-0-	-285	-0-	77	2	2	9	Y	2					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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	900	X	714	-0-	-186	-0-	711	2	3	9	Y	3					105
10	930	X	909	-0-	-21	-0-	901	2	8	9	Y	7					112
11	840	X	788	-0-	-52	-0-	788	2			Y	-0-					112
12	899	X	834	-0-	-65	-0-	834	2			Y	-0-					112
01	899	X	866	-0-	-33	-0-	866	2			Y	-0-					112
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					112

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	0		338	-0-	338	338	325	2	13	9	Y	12	11	1			9
10	0		338	-0-	338	676	335	2	3	9	Y	3	5	1			7
11	0		331	-0-	331	1007	328	2	3	9	Y	3					10
12	0		335	-0-	335	1342	326	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
01	1683	N	341	-0-	-1342	-0-	329	2	12	9	Y	11	9	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		165	-0-	165	165	137	2	28	9	Y	25	21	1			18
10	0		160	-0-	160	325	142	2	18	9	Y	16	30	1			4
11	0		161	-0-	161	486	139	2	22	9	Y	20					24
12	0		138	-0-	138	624	138	2			Y	-0-	24	1			-0-
01	794	N	170	-0-	-624	-0-	139	2	31	9	Y	28	24	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1405	-0-	-65	-0-	1399	2	6	9	Y	5	6	1			5
10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1445	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1411	2	4	9	Y	4					7
12	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
01	1457	X	1432	-0-	-25	-0-	1418	2	14	9	Y	13	11	1			2
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					2

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		391	-0-	391	391	388	2	3	9	Y	3					8
10	0		351	-0-	351	742	345	2	6	9	Y	5					13
11	0		199	-0-	199	941	197	2	2	9	Y	2	10	1			5
12	0		216	-0-	216	1157	213	2	3	9	Y	3					8
01	1412	N	255	-0-	-1157	-0-	252	2	3	9	Y	3					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		265	-0-	265	265	262	2	3	9	Y	3					8
10	0		239	-0-	239	504	233	2	6	9	Y	5					13
11	0		135	-0-	135	639	133	2	2	9	Y	2	10	1			5
12	0		147	-0-	147	786	144	2	3	9	Y	3					8
01	959	N	173	-0-	-786	-0-	170	2	3	9	Y	3					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		256	-0-	256	256	253	2	3	9	Y	3					8
10	0		231	-0-	231	487	225	2	6	9	Y	5					13
11	0		130	-0-	130	617	128	2	2	9	Y	2	10	1			5
12	0		142	-0-	142	759	139	2	3	9	Y	3					8
01	926	N	167	-0-	-759	-0-	164	2	3	9	Y	3					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	2947	2	63	9	Y	57	44	1			38
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3044	2	30	9	Y	27	48	1			17
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2974	2	36	9	Y	33					50
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-	32	1			18
01	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	2987	2	41	9	Y	37	32	1			23
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					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	0		914	-0-	914	914	902	2	12	9	Y	11					32
10	0		823	-0-	823	1737	803	2	20	9	Y	18					50
11	0		469	-0-	469	2206	459	2	10	9	Y	9	40	1			19
12	0		508	-0-	508	2714	496	2	12	9	Y	11					30
01	3100	N	599	-0-	-2501	213	585	2	14	9	Y	13					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	213					Y	NO RPT					43

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	2520	X	2308	-0-	-212	-0-	2301	2	7	9	Y	6					16
10	2604	X	2058	-0-	-546	-0-	2048	2	10	9	Y	9					25
11	2400	X	1176	-0-	-1224	-0-	1170	2	6	9	Y	5	20	1			10
12	2356	X	1264	-0-	-1092	-0-	1264	2			Y	-0-					10
01	2387	X	1499	-0-	-888	-0-	1492	2	7	9	Y	6					16
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					16

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	0		508	-0-	508	508	505	2	3	9	Y	3					8
10	0		456	-0-	456	964	450	2	6	9	Y	5					13
11	0		259	-0-	259	1223	257	2	2	9	Y	2	10	1			5
12	0		280	-0-	280	1503	277	2	3	9	Y	3					8
01	1834	N	331	-0-	-1503	-0-	328	2	3	9	Y	3					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	0		72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
10	0		64	-0-	64	136	64	2			N	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	173	37	2			N	-0-					-0-
12	0		40	-0-	40	213	40	2			N	-0-					-0-
01	260	N	47	-0-	-213	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1478	-0-	-172	-0-	1478	2			Y	-0-					1
10	1550	X	1172	-0-	-378	-0-	1172	2			Y	-0-					1
11	1410	X	1198	-0-	-212	-0-	1197	2	1	9	Y	1					2
12	1550	X	1360	-0-	-190	-0-	1360	2			Y	-0-					2
01	1550	X	1414	-0-	-136	-0-	1413	2	1	9	Y	1					3
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	559	2	20	9	N	18	160	1			35
10	0		358	-0-	358	358	350	2	8	9	N	7					42
11	784	N	426	-0-	-358	-0-	402	2	24	9	N	22					64
12	0		511	-0-	511	511	497	2	14	9	N	13					77
01	0		339	-0-	339	850	320	2	19	9	N	17					94
*02	1137	N	287	-0-	-850	-0-	281	2	6	9	N	5					99

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					77
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					77
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					77
12	0		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					77
01	0		38	-0-	38	99	38	2			N	-0-					77
*02	129	N	30	-0-	-99	-0-	30	2			N	-0-					77

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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	N	4					66
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9	9	N	8					74
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1161	2	8	9	N	7					81
12	0		1183	-0-	1183	1183	1172	2	11	9	N	10					91
01	0		1381	-0-	1381	2564	1366	2	15	9	N	14					105
02	2800	N	1253	-0-	-1547	1017	1249	2	4	9	N	4					109

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	N	6					38
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	9	N	9					47
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					47
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					47

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-					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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	0		2453	-0-	2453	2453	2451	2	2	9	N	2					102
10	0		2431	-0-	2431	4884	2431	2			N	-0-					102
11	0		2389	-0-	2389	7273	2389	2			N	-0-					102
12	0		2460	-0-	2460	9733	2460	2			N	-0-					102
01	0		2310	-0-	2310	12043	2310	2			N	-0-					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12043					N	NO RPT					102

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	0		1131	-0-	1131	1131	1079	2	52	9	N	47	171	1			202
10	0		742	-0-	742	1873	714	2	28	9	N	25					227
11	0		624	-0-	624	2497	624	2			N	-0-					227
12	0		718	-0-	718	3215	678	2	40	9	N	36					263
01	0		1753	-0-	1753	4968	1643	2	110	9	N	100	168	1			195
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4968					N	NO RPT					195

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	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.		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33					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	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

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	0		350	-0-	350	350	341	2	9	9	N	8					100
10	0		368	-0-	368	718	366	2	2	9	N	2					102
11	0		305	-0-	305	1023	305	2			N	-0-					102
12	0		288	-0-	288	1311	281	2	7	9	N	6					108
01	0		363	-0-	363	1674	363	2			N	-0-					108
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1674					N	NO RPT					108

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	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

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	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		204	-0-	204	204	198	2	6	9	Y	5					5
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	204					Y	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					20
10	0		178	-0-	178	381	178	2			Y	-0-					20
11	0		134	-0-	134	515	134	2			Y	-0-					20
12	0		111	-0-	111	626	111	2			Y	-0-					20
01	0		139	-0-	139	765	139	2			Y	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	765					Y	NO RPT					20

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		280	-0-	280	280	274	2	6	9	Y	5					16
10	0		315	-0-	315	595	312	2	3	9	Y	3					19
11	0		273	-0-	273	868	273	2			Y	-0-					19
12	0		345	-0-	345	1213	345	2			Y	-0-					19
01	0		556	-0-	556	1769	539	2	17	9	Y	15					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1769					Y	NO RPT					34

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	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	4163	-0-	4163	4163	4117	2	46	9	Y	42					42
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4163					Y	NO RPT					42

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	0		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					1
10	0		55	-0-	55	117	55	2			Y	-0-					1
11	0		57	-0-	57	174	57	2			Y	-0-					1
12	0		63	-0-	63	237	63	2			Y	-0-					1
01	0		57	-0-	57	294	57	2			Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	294					Y	NO RPT					1

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	0		1102	-0-	1102	1102	1083	2	19	9	Y	17					226
10	0		1156	-0-	1156	2258	1133	2	23	9	Y	21					247
11	0		1156	-0-	1156	3414	1135	2	21	9	Y	19	74	1			192
12	0		1172	-0-	1172	4586	1158	2	14	9	Y	13					205
01	0		1197	-0-	1197	5783	1172	2	25	9	Y	23					228
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5783					Y	NO RPT					228

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	0		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					1
10	0		53	-0-	53	126	53	2			Y	-0-					1
11	0		86	-0-	86	212	86	2			Y	-0-					1
12	0		52	-0-	52	264	52	2			Y	-0-					1
01	0		69	-0-	69	333	69	2			Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	333					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	0		1325	-0-	1325	1325	1318	2	7	9	Y	6					26
10	0		1433	-0-	1433	2758	1426	2	7	9	Y	6					32
11	0		1631	-0-	1631	4389	1618	2	13	9	Y	12	41	1			3
12	0		1794	-0-	1794	6183	1785	2	9	9	Y	8					11
01	0		1804	-0-	1804	7987	1791	2	13	9	Y	12					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7987					Y	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		791	-0-	791	791	778	2	13	9	Y	12					192
10	0		804	-0-	804	1595	795	2	9	9	Y	8					200
11	0		719	-0-	719	2314	704	2	15	9	Y	14	49	1			165
12	0		788	-0-	788	3102	778	2	10	9	Y	9					174
01	0		817	-0-	817	3919	797	2	20	9	Y	18					192
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3919					Y	NO RPT					192

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	0		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					3
10	0		87	-0-	87	166	87	2			N	-0-					3
11	0		74	-0-	74	240	74	2			N	-0-					3
12	0		79	-0-	79	319	79	2			N	-0-					3
01	0		73	-0-	73	392	73	2			N	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT					3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		133	-0-	133	133	133	2			N	-0-					-0-
10	0		134	-0-	134	267	134	2			N	-0-					-0-
11	0		158	-0-	158	425	158	2			N	-0-					-0-
12	0		77	-0-	77	502	77	2			N	-0-					-0-
01	0		159	-0-	159	661	159	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	661					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	0		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					7
10	0		73	-0-	73	134	73	2			N	-0-					7
11	0		348	-0-	348	482	348	2			N	-0-					7
12	0		308	-0-	308	790	308	2			N	-0-					7
01	0		214	-0-	214	1004	214	2			N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1004					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	14B	DENY	-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

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	2528	-0-	2528	2528	2385	2	143	9	Y	130					137
02	DLQ	G-10	2126	-0-	2126	4654	2126	2			Y	-0-					137

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

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

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17
10	0		579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					17
11	0		621	-0-	621	1200	621	2			N	-0-					17
12	0		454	-0-	454	1654	454	2			N	-0-					17
01	0		463	-0-	463	2117	463	2			N	-0-					17
02	2683	N	566	-0-	-2117	-0-	566	2			N	-0-					17

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	587	2	173	9	Y	157	175	1			42
10	0		504	-0-	504	504	504	2			Y	-0-					42
11	0		566	-0-	566	1070	469	2	97	9	Y	88					130
12	0		492	-0-	492	1562	492	2			Y	-0-					130
01	0		520	-0-	520	2082	520	2			Y	-0-					130
02	2532	N	450	-0-	-2082	-0-	450	2			Y	-0-					130

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					23
12	0		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					23
01	0		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					23
02	50	N	28	-0-	-22	-0-	28	2			Y	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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-

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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

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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

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

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

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

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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT			21

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

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

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

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

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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

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

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

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 #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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-	58				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

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

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

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

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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

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

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

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

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

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

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

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	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

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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

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	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

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	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

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	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

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

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-	9				N	NO RPT			47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			47

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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	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-

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

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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

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

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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

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

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

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

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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					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 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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)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					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 STATUS (-)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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

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

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

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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 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

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

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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

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

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 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	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 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-

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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

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

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-

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-

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	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-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

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	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-

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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6

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	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-

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42

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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					97
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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					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

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 (-)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					8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

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	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			89

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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546				Y	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

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-

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

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 #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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	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 FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

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

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

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

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

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

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

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
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

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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

09	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					154
10	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	2			N	-0-					154
11	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	2			N	-0-					154
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					154
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					154
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3036	2	6	9	N	5					180
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3693	2	6	9	N	5	168	1			17
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3935	2	11	9	N	10					27
12	2635	X	2584	-0-	-51	-0-	2581	2	3	9	N	3					30
01	2635	X	754	-0-	-1881	-0-	754	2			N	-0-					30
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	3					33

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1458	-0-	1458	1458	1458	2			N	-0-					-0-
11	0		1928	-0-	1928	3386	19	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	0		1101	-0-	1101	4487	1101	2			N	-0-					-0-
01	5274	R	787	-0-	-4487	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		925	-0-	925 B	1474	51	1	874	2	N	-0-					-0-
10	0		1140	-0-	1140 B	2614	1140	2			N	-0-					-0-
11	0		788	-0-	788 B	3402	788	2			N	-0-					-0-
12	0		737	-0-	737 B	4139	37	1	700	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	629	-0-	-2471 B	1668	629	2			N	-0-					-0-
02	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1668					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1668

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1811	N	999	-0-	-812	-0-	96	1	903	2	N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	12	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	7	1	800	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

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	7			-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
POUNCY WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4925		-0-	-0-	-4925	-0-					N	-0-					-0-
01	30535		6792	-0-	-23743	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
02	27580		NO RPT	-0-	-27580	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54465	X	54465	-0-	-0-	-0-	53002	3	1463	9	N	1330	1336	1			251
10	0		42947	-0-	42947	42947	41719	3	1228	9	N	1116	1138	1			229
11	0		42942	-0-	42942	85889	41570	3	1372	9	N	1247	1276	1			200
12	0		50516	-0-	50516	136405	48954	3	1562	9	N	1420	1364	1			256
01	0		43920	-0-	43920	180325	42521	3	1399	9	N	1272	1174	1			354
02	218103	X	37778	-0-	-180325	-0-	36479	3	1299	9	N	1181	1161	1			374

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41496	X	41496	-0-	-0-	-0-	40043	3	1453	9	N	1321	1145	1			352
10	0		42709	-0-	42709	42709	41207	3	1502	9	N	1365	1342	1			375
11	0		41640	-0-	41640	84349	40176	3	1464	9	N	1331	1518	1			188
12	0		40967	-0-	40967	125316	39446	3	1521	9	N	1383	1341	1			230
01	0		41095	-0-	41095	166411	39581	3	1514	9	N	1376	1169	1			437
02	205347	X	38936	-0-	-166411	-0-	37619	3	1317	9	N	1197	1361	1			273

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94140	X	83445	-0-	-10695	-0-	81589	3	1856	9	N	1687	1512	1			454
10	0		84746	-0-	84746	84746	82861	3	1885	9	N	1714	1899	1			269
11	0		80305	-0-	80305	165051	78572	3	1733	9	N	1575	1542	1			302
12	0		80393	-0-	80393	245444	78564	3	1829	9	N	1663	1718	1			247
01	0		80379	-0-	80379	325823	78639	3	1740	9	N	1582	1365	1			464
02	396794	X	70971	-0-	-325823	-0-	69421	3	1550	9	N	1409	1539	1			334

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	28200	X	17577	-0-	-10623	-0-	15995	3	1582	9	N	1438	1460	0			197
10	0		17422	-0-	17422	17422	15884	3	1538	9	N	1398	1378	0			217
11	0		14468	-0-	14468	31890	13142	3	1326	9	N	1205	1215	0			207
12	0		13238	-0-	13238	45128	12014	3	1224	9	N	1113	870	0	196	1	254
01	0		12250	-0-	12250	57378	11038	3	1212	9	N	1102	1069	0			287
02	67299	X	9921	-0-	-57378	-0-	8906	3	1015	9	N	923	941	0			269

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					158
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

09	1436	N	1436	-0-	-0-		-0-	1436	2			N	-0-					59
10	1220	N	1220	-0-	-0-		-0-	1220	2			N	-0-					59
11	1302	N	1302	-0-	-0-		-0-	1302	2			N	-0-					59
12	1395	N	1075	-0-	-320		-0-	1075	2			N	-0-					59
01	1209	N	974	-0-	-235		-0-	974	2			N	-0-					59
02	1384	N	1384	-0-	-0-		-0-	1384	2			N	-0-					59

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	337	1	828	3	Y	20	20	1			8
								22	9									
10	0		1360	-0-	1360	B	1360	323	1	994	3	Y	19	16	1			11
								22	4	21	9							
11	0		266	-0-	266	B	1626	197	1	31	3	Y	5	12	1			4
								32	4	6	9							
12	0		276	-0-	276	B	1902	230	1	43	3	Y	3	4	1			3
								3	9									
01	0		395	-0-	395	B	2297	225	1	35	3	Y	9	5	1			7
								125	4	10	9							
02	2484	N	187	-0-	-2297	B	-0-	167	1	3	3	Y	6	9	1			4
								10	4	7	9							

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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 #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

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	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	262	1	695	3	Y	119	144	1			52
								131	9									
10	0		801	-0-	801	B	801	212	1	450	3	Y	114	97	1			69
								14	4	125	9							
11	0		324	-0-	324	B	1125	161	1	98	3	Y	35	77	1			27
								26	4	39	9							
12	0		431	-0-	431	B	1556	249	1	139	3	Y	39	38	1			28
								43	9									
01	0		671	-0-	671	B	2227	264	1	207	3	Y	49	39	1			38
								146	4	54	9							
02	2961	X	734	-0-	-2227	B	-0-	199	1	415	3	Y	98	88	1			48
								12	4	108	9							

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

09	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	228	1	518	3	Y	125	160	1			54
								138	9									
10	0		1104	-0-	1104	B	1104	214	1	654	3	Y	202	119	1			137
								14	4	222	9							
11	0		490	-0-	490	B	1594	154	1	212	3	Y	90	170	1			57
								25	4	99	9							
12	0		790	-0-	790	B	2384	239	1	453	3	Y	89	84	1			62
								98	9									
01	T. A.		730	-0-	730	B	3114	194	1	286	3	Y	130	87	1			105
								107	4	143	9							
02	T. A.		814	-0-	814	B	3928	157	1	558	3	Y	81	131	1			55
								10	4	89	9							

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

09	3000	N	1817	-0-	-1183		2908	1817	3			N	-0-					-0-
10	0		2878	-0-	2878		5786	2878	3			N	-0-					-0-
11	0		506	-0-	506		6292	506	3			N	-0-					-0-
12	0		1808	-0-	1808		8100	1808	3			N	-0-					-0-
01	0		2184	-0-	2184		10284	2184	3			N	-0-					-0-
02	17189	X	6905	-0-	-10284		-0-	6905	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

09	1452	N	1452	-0-	-0-		-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	0		1485	-0-	1485		1485	1485	3			N	-0-					-0-
11	0		1341	-0-	1341		2826	1341	3			N	-0-					-0-
12	0		1174	-0-	1174		4000	1174	3			N	-0-					-0-
01	0		1270	-0-	1270		5270	1270	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1281	-0-	-1519		3751	1281	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

09	2005	N	2005	-0-	-0-		-0-	2005	3			N	-0-					-0-
10	0		2036	-0-	2036		2036	2036	3			N	-0-					-0-
11	0		1978	-0-	1978		4014	1978	3			N	-0-					-0-
12	0		1911	-0-	1911		5925	1911	3			N	-0-					-0-
01	0		2311	-0-	2311		8236	2311	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1998	-0-	-802		7434	1998	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

09	2630	N	2630	-0-	-0-		-0-	2630	3			N	-0-					-0-
10	0		2597	-0-	2597		2597	2597	3			N	-0-					-0-
11	0		2622	-0-	2622		5219	2622	3			N	-0-					-0-
12	0		2409	-0-	2409		7628	2409	3			N	-0-					-0-
01	0		2603	-0-	2603		10231	2603	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2307	-0-	-493		9738	2307	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

09	1247	N	1247	-0-	-0-		-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	0		1264	-0-	1264		1264	1264	3			N	-0-					-0-
11	0		1096	-0-	1096		2360	1096	3			N	-0-					-0-
12	0		1131	-0-	1131		3491	1131	3			N	-0-					-0-
01	0		962	-0-	962		4453	962	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	721	-0-	-2079		2374	721	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	0		2281	-0-	2281	2281	2281	3			N	-0-					-0-
11	0		1847	-0-	1847	4128	1847	3			N	-0-					-0-
12	0		2022	-0-	2022	6150	2022	3			N	-0-					-0-
01	0		1713	-0-	1713	7863	1713	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1840	-0-	-960	6903	1840	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	0		767	-0-	767	767	767	3			N	-0-					-0-
11	0		1093	-0-	1093	1860	1093	3			N	-0-					-0-
12	0		957	-0-	957	2817	957	3			N	-0-					-0-
01	0		753	-0-	753	3570	753	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	967	-0-	-1833	1737	967	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	0		1252	-0-	1252	1252	1252	3			N	-0-					-0-
11	0		1210	-0-	1210	2462	1210	3			N	-0-					-0-
12	0		1389	-0-	1389	3851	1389	3			N	-0-					-0-
01	0		1315	-0-	1315	5166	1315	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1031	-0-	-1769	3397	1031	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5301	-0-	-579	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
10	0		5009	-0-	5009	5009	5009	3			N	-0-					-0-
11	0		6236	-0-	6236	11245	6236	3			N	-0-					-0-
12	0		4223	-0-	4223	15468	4223	3			N	-0-					-0-
01	0		5904	-0-	5904	21372	5904	3			N	-0-					-0-
02	26238	X	4866	-0-	-21372	-0-	4866	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
10	0		5600	-0-	5600	5600	5600	3			N	-0-					-0-
11	0		5104	-0-	5104	10704	5104	3			N	-0-					-0-
12	0		6250	-0-	6250	16954	6250	3			N	-0-					-0-
01	0		5610	-0-	5610	22564	5610	3			N	-0-					-0-
02	28924	X	6360	-0-	-22564	-0-	6360	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	0		2107	-0-	2107	2107	2107	3			N	-0-					-0-
11	0		2107	-0-	2107	4214	2107	3			N	-0-					-0-
12	0		2034	-0-	2034	6248	2034	3			N	-0-					-0-
01	0		1772	-0-	1772	8020	1772	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2037	-0-	-763	7257	2037	3			N	-0-					-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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	0		1494	-0-	1494	1494	1494	3			N	-0-					-0-
11	0		1311	-0-	1311	2805	1311	3			N	-0-					-0-
12	0		1356	-0-	1356	4161	1356	3			N	-0-					-0-
01	0		909	-0-	909	5070	909	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1129	-0-	-1671	3399	1129	3			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2085	-0-	-765	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	0		3358	-0-	3358	3358	3358	3			N	-0-					-0-
11	0		2390	-0-	2390	5748	2390	3			N	-0-					-0-
12	0		2218	-0-	2218	7966	2218	3			N	-0-					-0-
01	0		1506	-0-	1506	9472	1506	3			N	-0-					-0-
02	12457	X	2985	-0-	-9472	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
10	0		2075	-0-	2075	2075	2075	3			N	-0-					-0-
11	0		1840	-0-	1840	3915	1840	3			N	-0-					-0-
12	0		1728	-0-	1728	5643	1728	3			N	-0-					-0-
01	0		1597	-0-	1597	7240	1597	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2383	-0-	-417	6823	2383	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	0		1146	-0-	1146	1146	1146	3			N	-0-					-0-
11	0		1287	-0-	1287	2433	1287	3			N	-0-					-0-
12	0		1274	-0-	1274	3707	1274	3			N	-0-					-0-
01	0		944	-0-	944	4651	944	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1020	-0-	-1780	2871	1020	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	3			N	-0-					-0-
10	0		15685	-0-	15685	15685	15685	3			N	-0-					-0-
11	0		14746	-0-	14746	30431	14746	3			N	-0-					-0-
12	0		12204	-0-	12204	42635	12204	3			N	-0-					-0-
01	0		11673	-0-	11673	54308	11673	3			N	-0-					-0-
02	68039	X	13731	-0-	-54308	-0-	13731	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	3			N	-0-					-0-
10	0		7846	-0-	7846	7846	7846	3			N	-0-					-0-
11	0		7633	-0-	7633	15479	7633	3			N	-0-					-0-
12	0		6251	-0-	6251	21730	6251	3			N	-0-					-0-
01	0		6479	-0-	6479	28209	6479	3			N	-0-					-0-
02	35110	X	6901	-0-	-28209	-0-	6901	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 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-					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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1320	N	971	-0-	-349	-0-	61	1	890	2	Y	18	16	1				3
							20	9										
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	96	1	1372	2	Y	26	26	1				3
							29	9										
11	1080	N	919	-0-	-161	-0-	64	1	836	2	Y	17	18	1				2
							19	9										
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	61	1	758	2	Y	18	18	1				2
							20	9										
01	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	69	1	940	2	Y	26	26	1				2
							29	9										
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	61	1	753	2	Y	16	17	1				1
							18	9										

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11342 - 12680

09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	106	1	1565	2	Y	31	30	1				4
							34	9										
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	145	1	2067	2	Y	39	38	1				5
							43	9										
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	148	1	1954	2	Y	39	40	1				4
							43	9										
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	134	1	1652	2	Y	39	38	1				5
							43	9										
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	112	1	1532	2	Y	42	44	1				3
							46	9										
02	1960	N	1837	-0-	-123	-0-	134	1	1663	2	Y	36	35	1				4
							40	9										

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2017	2	41	9	Y	37	37	1				4
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2906	2	56	9	Y	51	49	1				6
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	1858	2	40	9	Y	36	36	1	2	8		4
12	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	1677	2	40	9	Y	36	36	1				4
01	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1855	2	53	9	Y	48	48	1	1	8		3
02	1764	N	1496	-0-	-268	-0-	1463	2	33	9	Y	30	29	1				4

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 11092 - 13202

09	4170	X	2823	-0-	-1347	-0-	178	1	2622	2	Y	21	1	8				183
							23	9										
10	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	211	1	3013	2	Y	29	166	1	1	8		45
							32	9										
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	238	1	3127	2	Y	23						68
							25	9										
12	2914	X	2443	-0-	-471	-0-	180	1	2230	2	Y	30	3	8				95
							33	9										
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	255	1	3478	2	Y	51	4	8				142
							56	9										
02	3164	X	2503	-0-	-661	-0-	186	1	2303	2	Y	13						155
							14	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	1110	X	76	-0-	-1034	-0-	5	1	70	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1147	X	151	-0-	-996	-0-	10	1	138	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1110	X	783	-0-	-327	-0-	54	1	714	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	930	X	47	-0-	-883	-0-	3	1	43	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	620	X	79	-0-	-541	-0-	5	1	72	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	728	N	163	-0-	-565	-0-	12	1	148	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	238	1	3500	2	Y	70	65	1			9
							77	9									
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	264	1	3766	2	Y	68	72	1			5
							75	9									
11	3630	X	2854	-0-	-776	-0-	198	1	2599	2	Y	52	50	1			7
							57	9									
12	3937	X	2502	-0-	-1435	-0-	183	1	2261	2	Y	53	55	1			5
							58	9									
01	4092	X	1804	-0-	-2288	-0-	120	1	1636	2	Y	44	46	1			3
							48	9									
02	3696	X	2305	-0-	-1391	-0-	168	1	2086	2	Y	46	44	1			5
							51	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3189	-0-	189	189	199	1	2926	2	Y	58	56	1			7
							64	9									
10	2105	N	1916	-0-	-189	-0-	123	1	1757	2	Y	33	36	1			4
							36	9									
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	200	1	2633	2	Y	53	51	1			6
							58	9									
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	171	1	2120	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	137	1	1874	2	Y	51	52	1			4
							56	9									
02	2968	X	2425	-0-	-543	-0-	177	1	2195	2	Y	48	46	1			6
							53	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	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	155	1	2275	2	Y	45	44	1			6
							50	9									
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	150	1	2142	2	Y	40	42	1			4
							44	9									
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	164	1	2163	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	170	1	2108	2	Y	49	49	1			5
							54	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	125	1	1707	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	132	1	1635	2	Y	36	35	1			4
							40	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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9		86	3	Y	1	29	1			7
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7 1		88	3	Y	-0-					7
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	8 1		97	3	Y	-0-					7
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	5 1		60	3	Y	-0-					7
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4 1		44	3	Y	-0-					7
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					34
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	N	-0-					34
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	4					38
							4	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					38
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-					38
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					38

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					4
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					4
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					4
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-					4
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					75
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					75
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	751	3	29	9	N	26					101
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	N	4					105
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					105
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					105

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	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					16
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					16
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					16
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					16
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					16
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					20
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					20
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1	1	8			20
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					20
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					20
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

09	2130	N	1924	-0-	-206	-0-	476	1	1442	3	N	5					83
							6	9									
10	2232	N	1921	-0-	-311	-0-	473	1	1442	3	N	5					88
							6	9									
11	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	428	1	1438	3	N	5					93
							6	9									
12	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	375	1	1494	3	N	5					98
							6	9									
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	334	1	1683	3	N	8					106
							9	9									
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					106

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

09	330	N	273	-0-	-57	-0-	19	1	254	3	N	-0-					12
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	N	-0-					12
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-					12
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	N	-0-					12
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	3	N	-0-					12
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					12

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	3			N	-0-					59
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1106	3	66	9	N	60					119
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					119
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					119
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					119
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					119

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1613	3	7	9	N	6					92
10	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3			N	-0-					92
11	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	1494	3			N	-0-					92
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1844	3	11	9	N	10					102
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2626	3	9	9	N	8	1	8			109
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					109

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					8
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	Y	-0-					8
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	-0-					8
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	3	Y	-0-					8
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-					8
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	88	1	1155	3	Y	3					28
							3	9									
10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	96	1	1232	3	Y	2					30
							2	9									
11	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	74	1	944	3	Y	3					33
							3	9									
12	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	88	1	1125	3	Y	2					35
							2	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1232	3	Y	12					47
							13	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					47

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	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					139
10	0		1424	-0-	1424	1424	1424	3			N	-0-					139
*11	2881	N	1457	-0-	-1424	-0-	1455	3	2	9	Y	2	139	1			2
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					2
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					2
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					7
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					7
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					7
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					7
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					7
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					79
10	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	3			N	-0-					79
*11	1950	N	1561	-0-	-389	-0-	1561	3			Y	-0-	50	1			29
*12	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	3			Y	-0-					29
*01	1736	N	1371	-0-	-365	-0-	1371	3			Y	-0-					29
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					29

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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					133
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					133
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-	125	1			8
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					8
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					8
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

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	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1019	3	6	9	Y	5					53
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	3	8	9	Y	7					60
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	990	3	10	9	Y	9	42	1			27
12	1054	N	962	-0-	-92	-0-	959	3	3	9	Y	3					30
01	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1010	3	12	9	Y	11					41
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	119	1	1565	3	Y	3					66
							3	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	128	1	1643	3	Y	25					91
							28	9									
11	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	117	1	1491	3	Y	10					101
							11	9									
12	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	122	1	1566	3	Y	5					106
							6	9									
01	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	125	1	1558	3	Y	13					119
							14	9									
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					119

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					6
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					6
11	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	3			Y	-0-					6
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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	240	N	239	-0-	-1	-0-	17	1	221	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					1
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					1
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					1
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					1
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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-

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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	169	1	2211	3	Y	13					39
							14	9									
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	173	1	2214	3	Y	9					48
							10	9									
11	2490	N	2100	-0-	-390	-0-	152	1	1941	3	Y	6					54
							7	9									
12	2480	N	2140	-0-	-340	-0-	155	1	1983	3	Y	2	40	1			16
							2	9									
01	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	160	1	1992	3	Y	-0-					16
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					16

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					17
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					17
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					17
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					17
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					17
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	210	N	74	-0-	-136	-0-	71	3	3	9	N	3					64
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	89	3	8	9	N	7					71
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	106	3	3	9	N	3					74
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	3	6	9	N	5					79
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7					86
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					86

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	28	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	88	1	1152	3	N	-0-					65
10	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	96	1	1222	3	N	-0-					65
11	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	90	1	1156	3	N	1					66
							1	9									
12	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	91	1	1166	3	N	-0-					66
01	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	95	1	1183	3	N	1					67
							1	9									
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					67

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	Y	2	66	1			15
							2	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	3	Y	-0-					15
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					15
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					15
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					15
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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	3000	N	6096	-0-	3096	3096	431	1	5652	3	Y	12					53
							13	9									
10	3100	N	5376	-0-	2276	5372	389	1	4978	3	Y	8					61
							9	9									
11	3000	N	5379	-0-	2379	7751	390	1	4983	3	Y	5					66
							6	9									
12	12928	X	5177	-0-	-7751	-0-	374	1	4800	3	Y	3	49	1			20
							3	9									
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	363	1	4529	3	Y	-0-					20
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	33	1	101	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	35	1	107	3	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	31	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	23	1	91	3	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	22	1	109	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	491	3	N	5					36
							6	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	592	3	N	7					43
							8	9									
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	685	3	N	5					48
							6	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	603	3	N	5					53
							6	9									
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	N	2					55
							2	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					55

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3	N	-0-					18
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	610	3	N	-0-					18
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	44	1	569	3	N	-0-					18
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	44	1	569	3	N	-0-					18
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	46	1	576	3	N	-0-					18
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					18

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	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	3			N	-0-					55
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			N	-0-					55
*11	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1418	3			Y	-0-					55
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					55
*01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					55
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-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	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2406	2392	3			Y	-0-					14
10	0		2942	-0-	2942	5348	2942	3			Y	-0-					14
11	0		2723	-0-	2723	8071	2723	3			Y	-0-					14
12	0		2203	-0-	2203	10274	2202	3	1	9	Y	1					15
01	0		2698	-0-	2698	12972	2697	3	1	9	Y	1					16
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	10312					Y	NO RPT					16

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	750	N	481	-0-	-269	-0-	34	1	445	3	N	2					87
							2	9									
10	1178	N	514	-0-	-664	-0-	37	1	477	3	N	-0-					87
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	35	1	444	3	N	-0-					87
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	34	1	433	3	N	-0-					87
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	35	1	442	3	N	1					88
							1	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					88

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					162
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			Y	-0-					162
11	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1220	3	7	9	Y	6					168
12	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			Y	-0-					168
01	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1143	3	11	9	Y	10	161	1			17
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					17

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	693	-0-	-117	-0-	693	3			Y	-0-					47
10	837	N	687	-0-	-150	-0-	678	3	9	9	Y	8					55
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			Y	-0-					55
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					55
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	650	3	13	9	Y	12	32	1			35
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					35

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	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1479	3	4	9	Y	4					52
10	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1528	3	9	9	Y	8					60
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	3	9	9	Y	8	41	1			27
12	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	1311	3	2	9	Y	2					29
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1625	3	12	9	Y	11					40
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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

09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					25
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
12	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					25
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

09	570	N	321	-0-	-249	-0-	18	1	303	2	N	-0-					32
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	-0-					32
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	29	1	400	2	N	-0-					32
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-					32
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					32
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	95	1	1644	2	N	5					39
							6	9									
10	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	86	1	1455	2	N	4					43
							4	9									
11	1530	N	1337	-0-	-193	-0-	90	1	1245	2	N	2					45
							2	9									
12	1767	N	1095	-0-	-672	-0-	60	1	1035	2	N	-0-					45
01	1550	N	1066	-0-	-484	-0-	66	1	992	2	N	7					52
							8	9									
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					52

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

09	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	57	1	985	2	N	2					25
							2	9									
10	1333	N	942	-0-	-391	-0-	52	1	890	2	N	-0-					25
11	1170	N	844	-0-	-326	-0-	57	1	787	2	N	-0-					25
12	1085	N	780	-0-	-305	-0-	43	1	737	2	N	-0-					25
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	N	2					27
							2	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					27

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	14B2	EXT	134	-0-	134	444	134	3			Y	-0-					-0-
10		0	917	-0-	917	1361	196	1	721	3	Y	-0-					-0-
11		0	116	-0-	116	1477	33	1	83	3	Y	-0-					-0-
12		0	145	-0-	145	1622	26	1	119	3	Y	-0-					-0-
01		0	184	-0-	184	1806	60	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	1694					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	807	X	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	2	Y	-0-					2
10	868	X	370	-0-	-498	-0-	57	1	313	2	Y	-0-					2
11	1230	X	279	-0-	-951	-0-	33	1	246	2	Y	-0-					2
12	1271	X	93	-0-	-1178	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					2
01	1271	X	237	-0-	-1034	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					2
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	287	-0-	287	287	51	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	287					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	14B2	EXT	771	-0-	771	771	43	1	718	2	Y	9					48
							10	9									
10	14B2	EXT	214	-0-	214	985	33	1	179	2	Y	2					50
							2	9									
11	14B2	EXT	182	-0-	182	1167	21	1	155	2	Y	5					55
							6	9									
12	14B2	EXT	86	-0-	86	1253	12	1	72	2	Y	2					57
							2	9									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1253					Y	-0-					57
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	1085					Y	NO RPT					57

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1824	-0-	1824	1824	389	1	1435	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1411	-0-	1411	3235	400	1	1011	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	138	-0-	138	3373	24	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	345	-0-	345	3718	113	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	2066					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

09	0		957	-0-	957	2328	52	1	876	2	Y	26					108
							29	9									
10	0		1	-0-	1	2329	1	2			Y	-0-					108
11	0		30	-0-	30	2359	3	1	21	2	Y	5					113
							6	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	2359					Y	-0-					113
01	0		-0-	-0-	-0-	2359					Y	-0-					113
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	2331					Y	NO RPT					113

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	1108	-0-	1108	1108	310	1	783	3	Y	14					34
							15	9									
12	14B2	EXT	1635	-0-	1635	2743	288	1	1347	3	Y	-0-					34
01	14B2	EXT	992	-0-	992	3735	323	1	665	3	Y	4					38
							4	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	2699					Y	NO RPT					38

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

09	14B2	EXT	166	-0-	166	652	9	1	157	2	Y	-0-					11
10	0		50	-0-	50	702	8	1	42	2	Y	-0-					11
11	0		20	-0-	20	722	2	1	18	2	Y	-0-					11
12	0		-0-	-0-	-0-	722					Y	-0-					11
01	0		622	-0-	622	1344	83	1	538	2	Y	1					12
							1	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	1316					Y	NO RPT					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	323	-0-	323	323	50	1	272	2	Y	1					30
							1	9									
11	14B2	EXT	636	-0-	636	959	74	1	561	2	Y	1					31
							1	9									
12	14B2	EXT	695	-0-	695	1654	97	1	597	2	Y	1					32
							1	9									
01	14B2	EXT	309	-0-	309	1963	40	1	261	2	Y	7					39
							8	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	1375					Y	NO RPT					39

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	3803	3	29	9	N	26	85	1			105
10	3999	X	3969	-0-	-30	-0-	3937	3	32	9	N	29					134
11	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	3856	3	26	9	N	24	70	1			88
12	4247	X	2920	-0-	-1327	-0-	2887	3	33	9	N	30					118
01	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	3928	3	30	9	N	27					145
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					145

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1850	-0-	1850	1850	326	1	1524	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1233	-0-	1233	3083	404	1	829	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3083					Y	NO RPT					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	868	-0-	-332	-0-	47	1	815	2	N	5					103
							6	9									
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	88	1	1498	2	N	2					105
							2	9									
11	900	N	669	-0-	-231	-0-	45	1	624	2	N	-0-					105
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	-0-					105
01	1581	N	1180	-0-	-401	-0-	73	1	1107	2	N	-0-					105
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	4					61
							4	9									
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					61
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	11	1	151	2	N	-0-					61
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	11	1	192	2	N	-0-					61
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	11	1	171	2	N	-0-					61
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					61

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	4020	X	3698	-0-	-322	-0-	202	1	3496	2	N	-0-					92
10	4154	X	3515	-0-	-639	-0-	195	1	3317	2	N	3					95
							3	9									
11	3870	X	3214	-0-	-656	-0-	217	1	2997	2	N	-0-					95
12	3999	X	3523	-0-	-476	-0-	192	1	3331	2	N	-0-					95
01	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	225	1	3387	2	N	5					100
							6	9									
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					100

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	600	N	514	-0-	-86	-0-	513	3	1	9	N	1					114
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	1	9	N	1					115
11	570	N	436	-0-	-134	-0-	436	3			N	-0-					115
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	N	1					116
01	589	N	293	-0-	-296	-0-	292	3	1	9	N	1					117
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					117

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	11940	X	11206	-0-	-734	-0-	792	1	10394	3	N	18					118
							20	9									
10	12152	X	11473	-0-	-679	-0-	830	1	10608	3	N	32					150
							35	9									
11	11550	X	11238	-0-	-312	-0-	814	1	10407	3	N	15	132	1			33
							17	9									
12	11935	X	11319	-0-	-616	-0-	817	1	10476	3	N	24					57
							26	9									
01	11811	X	11230	-0-	-581	-0-	832	1	10369	3	N	26					83
							29	9									
02	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					83

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	13560	X	13444	-0-	-116	-0-	1627	1	11627	3	Y	173	348	1	2	8	122
							190	9									
10	14012	X	11915	-0-	-2097	-0-	957	1	10784	3	Y	158	173	1			107
							174	9									
11	13560	X	11589	-0-	-1971	-0-	590	1	10857	3	Y	129					236
							142	9									
12	13981	X	10111	-0-	-3870	-0-	552	1	9419	3	Y	127	177	1			186
							140	9									
01	13888	X	11244	-0-	-2644	-0-	591	1	10495	3	Y	144	173	1	7	8	150
							158	9									
02	12292	X	NO RPT	-0-	-12292	-0-					Y	NO RPT					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17820	X	16848	-0-	-972	-0-	790	1	15836	3	Y	202	242	1			149
							222	9									
10	18259	X	17551	-0-	-708	-0-	840	1	16463	3	Y	225	227	1			147
							248	9									
11	17280	X	17198	-0-	-82	-0-	817	1	16143	3	Y	216	246	1			117
							238	9									
12	17856	X	17100	-0-	-756	-0-	797	1	16058	3	Y	223	126	1			214
							245	9									
01	17639	X	17192	-0-	-447	-0-	837	1	16102	3	Y	230	249	1			195
							253	9									
02	16044	X	NO RPT	-0-	-16044	-0-					Y	NO RPT					195

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	16350	X	15303	-0-	-1047	-0-	723	1	14488	3	Y	84	100	1			62
							92	9									
10	16802	X	15636	-0-	-1166	-0-	754	1	14780	3	Y	93	94	1			61
							102	9									
11	15990	X	15127	-0-	-863	-0-	724	1	14304	3	Y	90	102	1			49
							99	9									
12	16523	X	15012	-0-	-1511	-0-	705	1	14206	3	Y	92	52	1			89
							101	9									
01	16151	X	15024	-0-	-1127	-0-	737	1	14182	3	Y	95	103	1			81
							105	9									
02	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					81

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	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	2723	1	19468	3	Y	374	15	8			550
							411	9									
10	23250	X	22774	-0-	-476	-0-	1856	1	20918	3	Y	-0-	346	1			204
11	22500	X	22305	-0-	-195	-0-	1143	1	21023	3	Y	126	178	1	33	8	119
							139	9									
12	23250	X	18771	-0-	-4479	-0-	1032	1	17622	3	Y	106					225
							117	9									
01	23250	X	22518	-0-	-732	-0-	1198	1	21269	3	Y	46	180	1	40	8	51
							51	9									
02	21084	X	NO RPT	-0-	-21084	-0-					Y	NO RPT					51

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22140	X	20114	-0-	-2026	-0-	20015	3	99	9	N	90	177	1	16	8	164
10	22165	X	20325	-0-	-1840	-0-	20274	3	51	9	N	46					210
11	21450	X	19295	-0-	-2155	-0-	19150	3	145	9	N	132	171	1	19	8	152
12	22165	X	19585	-0-	-2580	-0-	19480	3	105	9	N	95					247
01	21266	X	19852	-0-	-1414	-0-	19754	3	98	9	N	89	27	8			309
02	18760	X	NO RPT	-0-	-18760	-0-					N	NO RPT					309

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	DLQ G-10		777	-0-	777	1559	776	2	1	9	Y	1					43
10	1900	N	598	-0-	-1302	257	589	2	9	9	Y	8					51
11	0		594	-0-	594	851	594	2			Y	-0-					51
12	1420	N	569	-0-	-851	-0-	569	2			Y	-0-					51
01	0		494	-0-	494	494	491	2	3	9	Y	3	46	1			8
*02	955	N	461	-0-	-494	-0-	458	2	3	9	Y	3					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		774	-0-	774	1479	773	2	1	9	Y	1					37
10	1900	N	909	-0-	-991	488	895	2	14	9	Y	13					50
11	0		1148	-0-	1148	1636	1146	2	2	9	Y	2					52
12	2649	N	1013	-0-	-1636	-0-	1011	2	2	9	Y	2					54
01	0		1345	-0-	1345	1345	1335	2	10	9	Y	9	49	1			14
*02	2506	N	1161	-0-	-1345	-0-	1153	2	8	9	Y	7					21

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

09	DLQ G-10		172	-0-	172	353	172	2			Y	-0-					25
10	522	N	169	-0-	-353	-0-	167	2	2	9	Y	2					27
11	0		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					27
12	530	N	298	-0-	-232	-0-	298	2			Y	-0-					27
01	0		278	-0-	278	278	277	2	1	9	Y	1	24	1			4
*02	529	N	251	-0-	-278	-0-	250	2	1	9	Y	1					5

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

09	DLQ G-10		341	-0-	341	711	341	2			Y	-0-					30
10	1008	N	297	-0-	-711	-0-	293	2	4	9	Y	4					34
11	0		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					34
12	968	N	491	-0-	-477	-0-	491	2			Y	-0-					34
01	0		589	-0-	589	589	586	2	3	9	Y	3	31	1			6
*02	1147	N	558	-0-	-589	-0-	556	2	2	9	Y	2					8

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

09	DLQ G-10		650	-0-	650	1461	649	2	1	9	Y	1					38
10	1900	N	767	-0-	-1133	328	755	2	12	9	Y	11					49
11	0		696	-0-	696	1024	696	2			Y	-0-					49
12	1710	N	686	-0-	-1024	-0-	686	2			Y	-0-					49
01	0		620	-0-	620	620	617	2	3	9	Y	3	41	1			11
*02	1164	N	544	-0-	-620	-0-	542	2	2	9	Y	2					13

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					56
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					56
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					56
12	0		228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					56
01	0		218	-0-	218	446	218	2			N	-0-					56
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	194					N	NO RPT					56

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

09	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					22
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					22
12	0		229	-0-	229	229	229	2			N	-0-					22
01	0		223	-0-	223	452	223	2			N	-0-					22
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	144					N	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					74
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					74
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					74
12	0		448	-0-	448	448	448	2			N	-0-					74
01	0		589	-0-	589	1037	589	2			N	-0-					74
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	645					N	NO RPT					74

BPX OPERATING COMPANY 085408
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0		285	-0-	285	285	18	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	552	N	267	-0-	-285	-0-	16	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

09	960	N	887	-0-	-73	-0-	55	1	832	3	Y	-0-					-0-
10	0		966	-0-	966	966	60	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1841	N	875	-0-	-966	-0-	51	1	824	3	Y	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	87	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4321	-0-	1221	1221	230	1	4091	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1655	-0-	-1145	76	90	1	1565	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	483	1	7399	3	Y	-0-					-0-
10	0		6922	-0-	6922	6922	432	1	6490	3	Y	-0-					-0-
11	13487	X	6565	-0-	-6922	-0-	386	1	6179	3	Y	-0-					-0-
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	458	1	7026	3	Y	-0-					-0-
*01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	337	1	5906	3	Y	-0-					-0-
*02	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	424	1	7441	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	3180	X	2835	-0-	-345	-0-	176	1	2650	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	0		2638	-0-	2638	2638	163	1	2468	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	5575	X	2937	-0-	-2638	-0-	168	1	2757	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	185	1	2751	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	157	1	2795	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	2772	X	2451	-0-	-321	-0-	134	1	2308	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	0		543	-0-	543	543	34	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	1168	N	625	-0-	-543	-0-	36	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	24	1	362	3	Y	-0-					-0-
*01	558	N	402	-0-	-156	-0-	22	1	380	3	Y	-0-					-0-
*02	588	N	352	-0-	-236	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	201	1	3048	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	0		3369	-0-	3369	3369	209	1	3141	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	6397	X	3028	-0-	-3369	-0-	177	1	2826	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	141	1	2059	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	2790	X	1402	-0-	-1388	-0-	74	1	1311	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	178	1	3050	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	300	X	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	210	-0-	-131	-0-	209	2	1	9	Y	1					1
11	330	X	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					1
12	341	X	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					1
01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					1
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					1

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	60	2	13	9	Y	12					50
10	279	N	129	-0-	-150	-0-	117	2	12	9	Y	11					61
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					61
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10	9	Y	9					70
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	390	2	28	9	Y	25					95
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	299	2	7	9	Y	6					101

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	-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	1	17	1			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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	T. A.		910	-0-	910	1956	895	2	15	9	Y	14					121
10	T. A.		953	-0-	953	2909	941	2	12	9	Y	11					132
11	0		960	-0-	960	3869	958	2	2	9	Y	2					134
12	0		904	-0-	904	4773	894	2	10	9	Y	9					143
01	0		506	-0-	506	5279	496	2	10	9	Y	9	89	1			63
02	2800	N	214	-0-	-2586	2693	201	2	13	9	Y	12					75

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			Y	-0-					4
10	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	2			Y	-0-					4
11	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	2			Y	-0-					4
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-	2	1			2
01	806	N	467	-0-	-339	-0-	467	2			Y	-0-					2
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	61	2	2	9	N	2					70
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					70
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					70
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	754	2	18	9	N	16					86
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	536	2	37	9	N	34					120
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	232	2	13	9	N	12					132

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					17
10	0		55	-0-	55	338	55	2			Y	-0-					17
11	0		38	-0-	38	376	38	2			Y	-0-					17
12	0		42	-0-	42	418	42	2			Y	-0-					17
01	0		14	-0-	14	432	14	2			Y	-0-					17
02	675	N	243	-0-	-432	-0-	243	2			Y	-0-					17

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37

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	T. A.		168	-0-	168	278	144	2	24	9	Y	22					53
10	T. A.		94	-0-	94	372	83	2	11	9	Y	10					63
11	0		70	-0-	70	442	63	2	7	9	Y	6					69
12	0		86	-0-	86	528	82	2	4	9	Y	4					73
01	0		115	-0-	115	643	104	2	11	9	Y	10					83
02	698	N	55	-0-	-643	-0-	45	2	10	9	Y	9					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	T. A.		1319	-0-	1319	2770	1298	2	21	9	Y	19					138
10	T. A.		1153	-0-	1153	3923	1147	2	6	9	Y	5					143
11	0		1214	-0-	1214	5137	1199	2	15	9	Y	14					157
12	0		932	-0-	932	6069	915	2	17	9	Y	15					172
01	0		1542	-0-	1542	7611	1367	2	175	9	Y	159	143	1			188
02	2800	N	742	-0-	-2058	5553	700	2	42	9	Y	38					226

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					142
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					149
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					156
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					171

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	933	2	36	9	Y	33					66
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	998	2	9	9	Y	8					74
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	Y	4					78
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					78
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					78
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					78

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

09	T. A.		1280	-0-	1280	2218	1272	2	8	9	Y	7					102
10	T. A.		866	-0-	866	3084	836	2	30	9	Y	27					129
11	0		827	-0-	827	3911	797	2	30	9	Y	27					156
12	0		810	-0-	810	4721	801	2	9	9	Y	8					164
01	0		999	-0-	999	5720	954	2	45	9	Y	41					205
02	2800	N	925	-0-	-1875	3845	910	2	15	9	Y	14					219

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2223	2	17	9	Y	15					131
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2313	2	12	9	Y	11					142
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2083	2	14	9	Y	13					155
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1886	2	14	9	Y	13					168
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2153	2	15	9	Y	14					182
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	Y	11					193

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

09	450	N	210	-0-	-240	-0-	209	2	1	9	N	1					99
10	589	N	295	-0-	-294	-0-	294	2	1	9	N	1					100
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					100
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					100
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	537	2	141	9	N	128					228
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	505	2	10	9	N	9					237

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1383	-0-	1383	2093	1380	2	3	9	Y	3					39
10	T. A.		1284	-0-	1284	3377	1256	2	28	9	Y	25					64
11	0		1387	-0-	1387	4764	1361	2	26	9	Y	24					88
12	0		1226	-0-	1226	5990	1213	2	13	9	Y	12					100
01	0		1480	-0-	1480	7470	1451	2	29	9	Y	26					126
02	2800	N	227	-0-	-2573	4897	224	2	3	9	Y	3					129

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					28
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	Y	1					29
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	2					31
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					32
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					32
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3					35

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

09	T. A.		404	-0-	404	819	386	2	18	9	Y	16					86
10	T. A.		380	-0-	380	1199	361	2	19	9	Y	17					103
11	0		421	-0-	421	1620	411	2	10	9	Y	9					112
12	0		438	-0-	438	2058	423	2	15	9	Y	14					126
01	0		480	-0-	480	2538	454	2	26	9	Y	24					150
02	2744	N	206	-0-	-2538	-0-	200	2	6	9	Y	5					155

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					5
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					5
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					5
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	1	9	Y	1	3	1			3
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					3
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1382	-0-	1382	2884	1379	2	3	9	Y	3					89
10	T. A.		1374	-0-	1374	4258	1368	2	6	9	Y	5					94
11		0	1210	-0-	1210	5468	1200	2	10	9	Y	9					103
12		0	1481	-0-	1481	6949	1481	2			Y	-0-					103
01	T. A.		1783	-0-	1783	8732	1780	2	3	9	Y	3					106
02	T. A.		1358	-0-	1358	10090	1349	2	9	9	Y	8					114

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					4
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					4
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					4
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					4
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					4
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

09	T. A.		107	-0-	107	435	106	2	1	9	Y	1					134
10	T. A.		78	-0-	78	513	65	2	13	9	Y	12	89	1			57
11		0	67	-0-	67	580	67	2			Y	-0-					57
12		0	12	-0-	12	592	12	2			Y	-0-					57
01	T. A.		83	-0-	83	675	69	2	14	9	Y	13					70
02	T. A.		87	-0-	87	762	77	2	10	9	Y	9					79

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					1
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					1
*01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					1
*02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					1

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

09	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	2			Y	-0-					23
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					23
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					23
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					23
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
02	560	N	91	-0-	-469	-0-	91	2			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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-					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

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	97					Y	13					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	97					Y	3					29
11	0	-0-	-0-	-0-	97					Y	2					31
12	0	419	-0-	419	516	416	2	3	9	Y	3					34
01	T. A.	363	-0-	363	879	348	2	15	9	Y	14					48
02	T. A.	147	-0-	147	1026	137	2	10	9	Y	9					57

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					113
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					113
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					113
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					113
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					113
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					113

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

09	1470 N	1020	-0-	-450	-0-	1020	2			Y	-0-					22
10	1519 N	1179	-0-	-340	-0-	1179	2			Y	-0-					22
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			Y	-0-					22
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					22
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					22
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					22

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

09	900 N	599	-0-	-301	-0-	590	2	9	9	N	8					158
10	1085 N	708	-0-	-377	-0-	689	2	19	9	N	17					175
11	630 N	527	-0-	-103	-0-	521	2	6	9	N	5					180
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					182
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1277	2	14	9	N	13					195
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	2	17	9	N	15					210

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					2
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					2
11	840 N	726	-0-	-114	-0-	726	2			Y	-0-					2
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					2
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					80
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					80
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					80
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					80
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					80
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					80

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					181
10	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-					181
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			Y	-0-					181
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					182
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					182
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	31	2	2	9	Y	2					184

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	2	28	9	N	25					131
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1597	2	20	9	N	18					149
11	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1321	2	6	9	N	5					154
12	1643	N	1023	-0-	-620	-0-	1021	2	2	9	N	2					156
01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	1385	2	37	9	N	34					190
02	1232	N	1005	-0-	-227	-0-	993	2	12	9	N	11					201

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1239	2	35	9	Y	32					66
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	Y	8					74
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2409	2	6	9	Y	5					79
12	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					79
01	3100	N	3685	-0-	585	585	3685	2			Y	-0-					79
02	2800	N	3146	-0-	346	931	3146	2			Y	-0-					79

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					104
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					111
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					124

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-					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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		11	-0-	11	11	7	2	4	9	Y	4					44
10	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					44
11	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					44
12	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					44
01	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					44
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					44

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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-					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					76
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					76
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					76
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					76
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					76
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					76

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-	12					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					5
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	2					167
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					167
11	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					167
12	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					167
01	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					167
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					167

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					35
01	0		103	-0-	103	115	103	2			Y	-0-					35
02	163	N	48	-0-	-115	-0-	48	2			Y	-0-					35

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					2
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					2
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					2
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2
01	T. A.		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-	1	1			1
02	T. A.		32	-0-	32	80	32	2			Y	-0-					1

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	T. A.		133	-0-	133	167	133	2			Y	-0-					23
10	T. A.		190	-0-	190	357	189	2	1	9	Y	1	5	1			19
11	0		98	-0-	98	455	98	2			Y	-0-					19
12	0		30	-0-	30	485	30	2			Y	-0-					19
01	T. A.		50	-0-	50	535	50	2			Y	-0-					19
02	T. A.		65	-0-	65	600	65	2			Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	385	2	51	9	Y	46					105
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	591	2	35	9	Y	32	21	1			116
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	224	2	8	9	Y	7					123
12	37	N	30	-0-	-7	-0-	30	2			Y	-0-					123
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	Y	11					134
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	167	2	22	9	Y	20					154

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					158
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2313	2	4	9	Y	4					162
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2190	2	36	9	Y	33					195
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1936	2	13	9	Y	12					207
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2295	2	7	9	Y	6					213
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1841	2	4	9	Y	4					217

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2008	-0-	-332	-0-	2007	2	1	9	N	1					173
10	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	2014	2	2	9	N	2					175
11	2160	N	1976	-0-	-184	-0-	1968	2	8	9	N	7					182
12	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	1901	2			N	-0-					182
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2045	2	11	9	N	10					192
02	1848	N	1234	-0-	-614	-0-	1222	2	12	9	N	11					203

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		270	-0-	270	484	269	2	1	9	Y	1					17
10	T. A.		233	-0-	233	717	233	2			Y	-0-	3	1			14
11	971	X	254	-0-	-717	-0-	254	2			Y	-0-					14
12	T. A.		59	-0-	-40	-0-	59	2			Y	-0-					14
*01	T. A.		462	-0-	462	462	462	2			Y	-0-					14
02	T. A.		259	-0-	259	721	259	2			Y	-0-					14

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2725	2	142	9	Y	129					247
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					247
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					247
12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-	107	1			140
*01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					140
*02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2022	2	11	9	Y	10					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					144
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					144
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					144
12	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	2			N	-0-					144
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					144
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	134	2			N	-0-					144

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					89
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	477	2	33	9	N	30					119
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					119
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	N	5					124
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	2	9	9	N	8					132
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					132

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	720	N	463	-0-	-257	-0-	462	3	1	9	N	1					122
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					122
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					122
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					122
*01	651	N	331	-0-	-320	-0-	331	3			N	-0-					122
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					122

CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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-					126
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

09	570	N	319	-0-	-251	-0-	319	2			N	-0-					232
10	0		278	-0-	278	278	278	2			N	-0-					232
11	0		317	-0-	317	595	317	2			N	-0-					232
12	0		325	-0-	325	920	325	2			N	-0-					232
01	0		277	-0-	277	1197	277	2			N	-0-					232
02	1407	N	210	-0-	-1197	-0-	210	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					7
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					7
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					7
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					7
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2					9
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					9

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					78
10	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			Y	-0-					78
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					78
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					78
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					78
02	448	N	270	-0-	-178	-0-	270	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					58
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					58
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					58
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					58
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					58
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	2			Y	-0-					10
10	0		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					10
11	0		146	-0-	146	246	146	2			Y	-0-					10
12	0		1	-0-	1	247	1	2			Y	-0-					10
01	0		9	-0-	9	256	9	2			Y	-0-					10
02	263	N	7	-0-	-256	-0-	7	2			Y	-0-					10

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	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	2			Y	-0-					61
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					61
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					61
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					61
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					61
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					127
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					127
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					127
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					127
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					127
02	1512	N	1136	-0-	-376	-0-	1136	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					89
11	14B2 EXT		293	-0-	293	390	293	2			N	-0-					89
12	14B2 EXT		349	-0-	349	739	349	2			N	-0-					89
*01	14B2 EXT		305	-0-	305	1044	305	2			N	-0-					89
02	14B2 EXT		290	-0-	290	1334	290	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					34
12	0		8	-0-	8	27	8	2			Y	-0-					34
01	0		14	-0-	14	41	14	2			Y	-0-					34
02	43	N	2	-0-	-41	-0-	2	2			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

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	1380	N	882	-0-	-498	-0-	882	2			N	-0-					180
10	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					180
11	1170	N	854	-0-	-316	-0-	854	2			N	-0-					180
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					180
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					180
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	2			N	-0-					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	460	-0-	-320	-0-	430	3	30	9	N	27					182
10	744	N	526	-0-	-218	-0-	517	3	9	9	N	8					190
11	480	N	187	-0-	-293	-0-	167	3	20	9	N	18	181	1	1	8	26
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	489	3	10	9	N	9					35
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	466	3	29	9	N	26					61
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	342	3	13	9	N	12					73

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	126	-0-	-354	-0-	126	2			Y	-0-					5
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					5
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					5
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					5
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1					6
02	756	N	581	-0-	-175	-0-	581	2			Y	-0-					6

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	3	17	9	N	15					105
10	1116	N	872	-0-	-244	-0-	862	3	10	9	N	9	1	8			113
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	937	3	26	9	N	24	4	8			133
12	1116	N	946	-0-	-170	-0-	938	3	8	9	N	7					140
01	868	N	100	-0-	-768	-0-	100	2			N	-0-					140
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					140

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	140	X	76	-0-	-64	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	-0-					150
10	0		1174	-0-	1174	1174	68	1	1106	2	N	-0-					150
11	0		1048	-0-	1048	2222	61	1	987	2	N	-0-					150
12	0		974	-0-	974	3196	57	1	917	2	N	-0-					150
01	0		807	-0-	807	4003	49	1	758	2	N	-0-					150
*02	2800	N	918	-0-	-1882	2121	53	1	865	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	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					34
10	0		2349	-0-	2349	2349	135	1	2214	2	Y	-0-					34
11	0		2692	-0-	2692	5041	156	1	2536	2	Y	-0-					34
12	0		2652	-0-	2652	7693	155	1	2497	2	Y	-0-					34
01	0		2614	-0-	2614	10307	158	1	2456	2	Y	-0-					34
*02	12695	X	2388	-0-	-10307	-0-	140	1	2248	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	67	1	1057	2	N	-0-					20
10	0		1131	-0-	1131	1131	65	1	1066	2	N	-0-					20
11	0		1141	-0-	1141	2272	66	1	1075	2	N	-0-					20
12	0		1080	-0-	1080	3352	63	1	1017	2	N	-0-					20
01	0		902	-0-	902	4254	55	1	847	2	N	-0-					20
*02	2800	N	878	-0-	-1922	2332	52	1	826	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	930	N	823	-0-	-107	-0-	49	1	774	2	Y	-0-					46
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					46
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	50	1	814	2	Y	-0-					46
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	Y	-0-					46
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	55	1	864	2	Y	-0-					46
02	812	N	752	-0-	-60	-0-	44	1	708	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	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	61	1	974	2	N	-0-			59
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	65	1	1074	2	N	-0-			59
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	66	1	1071	2	N	-0-			59
12	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	62	1	994	2	N	-0-			59
01	1147	N	956	-0-	-191	-0-	57	1	899	2	N	-0-			59
02	1064	N	883	-0-	-181	-0-	52	1	831	2	N	-0-			59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	170	1	2707	2	N	-0-			153
10	3100	N	3249	-0-	149	149	186	1	3063	2	N	-0-			153
11	3000	N	3102	-0-	102	251	180	1	2922	2	N	-0-			153
12	3100	N	2969	-0-	-131	120	174	1	2795	2	N	-0-			153
01	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	144	1	2248	2	N	-0-			153
02	2548	X	1749	-0-	-799	-0-	103	1	1646	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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	75	1	1182	2	Y	-0-			43
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	Y	-0-			43
11	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	62	1	1021	2	Y	-0-			43
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-			43
01	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	70	1	1086	2	Y	-0-			43
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	Y	-0-			43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			5
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			5
11	0		31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-			5
12	0		3	-0-	3	34	3	2			Y	-0-			5
01	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			5
02	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-	5	1	-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			1
12	0		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			1
01	0		13	-0-	13	27	13	2			Y	-0-			1
*02	39	N	12	-0-	-27	-0-	12	2			Y	-0-			1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0		36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-			8
12	0		19	-0-	19	55	19	2			Y	-0-			8
01	290	N	235	-0-	-55	-0-	3	1	232	2	Y	-0-			8
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	2	Y	-0-	8	1	-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	210	1	3329	2	Y	-0-			45
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	219	1	3603	2	Y	-0-			45
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	209	1	3399	2	Y	-0-			45
12	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	176	1	2829	2	Y	-0-			45
01	3472	X	724	-0-	-2748	-0-	43	1	681	2	Y	-0-			45
02	3444	X	2210	-0-	-1234	-0-	129	1	2081	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	840	N	738	-0-	-102	-0-	139	1	599	2	N	-0-					154
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	155	1	618	2	N	-0-					154
11	0		623	-0-	623	623	126	1	497	2	N	-0-					154
12	0		592	-0-	592	1215	123	1	469	2	N	-0-					154
01	0		790	-0-	790	2005	151	1	639	2	N	-0-					154
*02	2316	N	311	-0-	-2005	-0-	61	1	250	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-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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	840	N	744	-0-	-96	-0-	44	1	700	2	Y	-0-					23
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	-0-					23
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					23
12	0		819	-0-	819	819	48	1	771	2	Y	-0-					23
01	0		787	-0-	787	1606	48	1	739	2	Y	-0-					23
02	2264	N	658	-0-	-1606	-0-	38	1	620	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	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	33	1	2912	2	Y	-0-					126
10	0		3288	-0-	3288	3288	36	1	3252	2	Y	-0-					126
11	0		3453	-0-	3453	6741	35	1	3418	2	Y	-0-					126
12	0		3409	-0-	3409	10150	37	1	3372	2	Y	-0-					126
01	14089	X	3939	-0-	-10150	-0-	41	1	3898	2	Y	-0-					126
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	36	1	3229	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0		33	-0-	33	33	2	1	31	2	N	-0-					170
01	59	X	26	-0-	-33	-0-	1	1	25	2	N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	18	1	1385	2	Y	-0-					62
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	22	1	1546	2	Y	-0-					62
11	0		1697	-0-	1697	1697	22	1	1675	2	Y	-0-					62
12	0		1215	-0-	1215	2912	17	1	1198	2	Y	-0-					62
01	3100	N	1420	-0-	-1680	1232	18	1	1402	2	Y	-0-					62
02	2332	X	1100	-0-	-1232	-0-	15	1	1075	2	Y	9	29	1			42
							10	9									

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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					9
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	Y	-0-					9
11	0		201	-0-	201	201	3	1	198	2	Y	-0-					9
12	0		243	-0-	243	444	3	1	240	2	Y	-0-					9
01	0		205	-0-	205	649	3	1	202	2	Y	-0-					9
02	861	N	212	-0-	-649	-0-	3	1	209	2	Y	-0-	9	1			-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	2	Y	-0-					14
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	3	1	221	2	Y	-0-					14
11	0		74	-0-	74	74	1	1	73	2	Y	-0-					14
12	0		3	-0-	3	77	3	2			Y	-0-					14
01	0		1	-0-	1	78	1	2			Y	-0-					14
02	102	N	24	-0-	-78	-0-	24	2			Y	-0-	14	1			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

09	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	63	1	994	2	Y	-0-					37
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	56	1	930	2	Y	-0-					37
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1165	2	Y	-0-					37
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	82	1	1314	2	Y	-0-					37
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	96	1	1499	2	Y	-0-					37
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	2	Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	Y	-0-					57
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					57
11	0		458	-0-	458	458	6	1	452	2	Y	-0-					57
12	0		475	-0-	475	933	7	1	468	2	Y	-0-					57
01	0		559	-0-	559	1492	7	1	552	2	Y	-0-					57
02	2367	N	875	-0-	-1492	-0-	12	1	863	2	Y	-0-	57	1			-0-

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	5			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2023

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	37	1	2796	2	Y	-0-					84
10	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	37	1	2662	2	Y	-0-					84
11	0		2762	-0-	2762	2762	36	1	2726	2	Y	-0-					84
12	0		2457	-0-	2457	5219	35	1	2422	2	Y	-0-					84
01	0		2184	-0-	2184	7403	27	1	2157	2	Y	-0-					84
02	9190	X	1787	-0-	-7403	-0-	25	1	1762	2	Y	-0-	28	1			56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	16	1	1219	2	Y	-0-					19
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	22	1	1548	2	Y	-0-					19
11	0		1314	-0-	1314	1314	17	1	1297	2	Y	-0-					19
12	0		1822	-0-	1822	3136	26	1	1796	2	Y	-0-					19
01	0		2074	-0-	2074	5210	26	1	2048	2	Y	-0-					19
02	2800	N	1554	-0-	-1246	3964	21	1	1533	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

09	270	N	248	-0-	-22	-0-	3	1	245	2	Y	-0-					5
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	3	1	271	2	Y	-0-					5
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	2	1	261	2	Y	-0-					5
12	0		251	-0-	251	251	3	1	248	2	Y	-0-					5
01	520	N	269	-0-	-251	-0-	3	1	266	2	Y	-0-					5
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	3	1	230	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

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

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

09	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					9
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					9
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					9
12	0		96	-0-	96	96	1	1	95	2	Y	-0-					9
01	0		103	-0-	103	199	1	1	102	2	Y	-0-					9
*02	274	N	75	-0-	-199	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

09	450	N	393	-0-	-57	-0-	4	1	389	2	Y	-0-					19
10	558	N	344	-0-	-214	-0-	4	1	340	2	Y	-0-					19
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	3	1	279	2	Y	-0-					19
12	0		423	-0-	423	423	5	1	418	2	Y	-0-					19
01	637	N	214	-0-	-423	-0-	3	1	211	2	Y	-0-					19
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	570	N	489	-0-	-81	-0-	5	1	484	2	Y	-0-					32
10	0		466	-0-	466	466	5	1	461	2	Y	-0-					32
11	0		475	-0-	475	941	5	1	470	2	Y	-0-					32
12	0		429	-0-	429	1370	5	1	424	2	Y	-0-					32
01	0		417	-0-	417	1787	4	1	413	2	Y	-0-					32
02	2012	N	225	-0-	-1787	-0-	2	1	223	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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					9
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	7	1	606	2	Y	-0-					9
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	507	2	Y	-0-					9
12	0		524	-0-	524	524	5	1	519	2	Y	-0-					9
01	0		541	-0-	541	1065	6	1	535	2	Y	-0-					9
*02	1462	N	397	-0-	-1065	-0-	5	1	392	2	Y	-0-					9

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	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	24	1	2151	2	Y	-0-					35
10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	23	1	2164	2	Y	-0-					35
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	23	1	2222	2	Y	-0-					35
12	0		2008	-0-	2008	2008	21	1	1987	2	Y	-0-					35
01	0		1973	-0-	1973	3981	21	1	1952	2	Y	-0-					35
02	DLQ G-10		1792	-0-	1792	5773	20	1	1772	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	Y	-0-					15
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					15
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	2	Y	-0-					15
12	0		342	-0-	342	342	3	1	339	2	Y	-0-					15
01	0		444	-0-	444	786	5	1	439	2	Y	-0-					15
*02	1029	N	243	-0-	-786	-0-	3	1	240	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	Y	-0-					5
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					5
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	2	Y	-0-					5
12	0		239	-0-	239	239	3	1	236	2	Y	-0-					5
01	0		186	-0-	186	425	2	1	184	2	Y	-0-					5
*02	527	N	102	-0-	-425	-0-	1	1	101	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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	Y	-0-					12
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	Y	-0-					12
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					12
12	0		261	-0-	261	261	3	1	258	2	Y	-0-					12
01	0		257	-0-	257	518	2	1	255	2	Y	-0-					12
*02	616	N	98	-0-	-518	-0-	1	1	97	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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	6	1	523	2	Y	-0-					19
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	6	1	543	2	Y	-0-					19
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	5	1	507	2	Y	-0-					19
12	0		511	-0-	511	511	6	1	505	2	Y	-0-					19
01	0		611	-0-	611	1122	6	1	605	2	Y	-0-					19
*02	1606	N	484	-0-	-1122	-0-	5	1	479	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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

09	1170	N	960	-0-	-210	-0-	18	1	933	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	19	1	980	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	18	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	749	-0-	-243	-0-	15	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	805	-0-	-218	-0-	16	1	781	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	896	N	402	-0-	-494	-0-	8	1	390	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

09	2970	X	2885	-0-	-85	-0-	55	1	2802	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	60	1	3062	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	60	1	3102	2	Y	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	65	1	3300	2	Y	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	68	1	3308	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
02	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	50	1	2378	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

09	930	N	727	-0-	-203	-0-	14	1	706	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	899	N	649	-0-	-250	-0-	12	1	630	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	11	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	559	-0-	-185	-0-	11	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	308	-0-	-343	-0-	6	1	295	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	8	1	376	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					116
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	6	1			110
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					110
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					110
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					111
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
10	0		1262	-0-	1262	1262	1262	2			Y	-0-					-0-
11	0		1315	-0-	1315	2577	1315	2			Y	-0-					-0-
12	0		1416	-0-	1416	3993	1416	2			Y	-0-					-0-
01	0		1474	-0-	1474	5467	1474	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1318	-0-	-1482	3985	1318	2			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	0		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					-0-
11	0		299	-0-	299	614	299	2			Y	-0-					-0-
12	0		308	-0-	308	922	308	2			Y	-0-					-0-
01	0		317	-0-	317	1239	317	2			Y	-0-					-0-
02	1528	N	289	-0-	-1239	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	475	2	34	9	Y	31					62
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	647	2	19	9	Y	17					79
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-	70	1			9
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					9
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					9
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	368	2	6	9	Y	5					14

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					39
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					39
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					39
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					39
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1					40
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					40

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					39
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					39
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					39
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					39
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	N	1					40
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					62
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	417	2	66	9	N	60					122
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	20	1			102
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					102
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	2	1	9	N	1					103
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	388	2	1	9	N	1					104

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-					71
10	0		363	-0-	363	363	363	2	N	-0-					71
11	0		381	-0-	381	744	381	2	N	-0-					71
12	0		451	-0-	451	1195	451	2	N	-0-					71
01	0		384	-0-	384	1579	384	2	N	-0-					71
02	1870	N	291	-0-	-1579	-0-	291	2	N	-0-					71

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2	N	-0-					28
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-					28
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-					28
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-					28
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-					28
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-					-0-
10	0		553	-0-	553	553	553	2	Y	-0-					-0-
11	0		739	-0-	739	1292	739	2	Y	-0-					-0-
12	0		785	-0-	785	2077	785	2	Y	-0-					-0-
01	0		488	-0-	488	2565	488	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	498	-0-	-2302	263	498	2	Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	716	-0-	-634	-0-	716	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	741	-0-	-437	-0-	741	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	446	-0-	-298	-0-	446	2	Y	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					29
10	0		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-	6	1			23
11	0		117	-0-	117	180	117	2			Y	-0-					23
12	0		102	-0-	102	282	102	2			Y	-0-					23
01	0		91	-0-	91	373	90	2	1	9	Y	1					24
02	475	N	102	-0-	-373	-0-	101	2	1	9	Y	1					25

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2					37
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	6	1			31
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					31
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					31
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2					33
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					33

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		-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	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	510	N	316	-0-	-194	-0-	316	2			N	-0-					17
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-					17
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					17
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					17
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					17
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					27
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					27
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					27
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					27
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					28
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1					29

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	810	N	521	-0-	-289	-0-	521	2			N	-0-					24
10	0		719	-0-	719	719	719	2			N	-0-					24
11	0		767	-0-	767	1486	767	2			N	-0-					24
12	0		729	-0-	729	2215	729	2			N	-0-					24
01	0		702	-0-	702	2917	701	2	1	9	N	1					25
02	2800	N	599	-0-	-2201	716	599	2			N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2022

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	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	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1925	2	34	9	Y	31					62
10	3100	N	3499	-0-	399	399	3480	2	19	9	Y	17					79
11	2915	N	2516	-0-	-399	-0-	2516	2			Y	-0-	70	1			9
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					9
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					9
02	1960	X	1093	-0-	-867	-0-	1087	2	6	9	Y	5					14

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	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	2010	N	1391	-0-	-619	-0-	1376	2	15	9	Y	14	13	1			10
10	0		563	-0-	563	563	546	2	17	9	Y	15					25
11	0		733	-0-	733	1296	714	2	19	9	Y	17	24	1			18
12	0		967	-0-	967	2263	949	2	18	9	Y	16	25	1			9
01	0		681	-0-	681	2944	663	2	18	9	Y	16					25
02	2800	N	613	-0-	-2187	757	596	2	17	9	Y	15	25	1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1190	-0-	-98	-0-	1190	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	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2058	2	13	9	Y	12	11	1			9
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	2	13	9	Y	12					21
11	2250	N	2048	-0-	-202	-0-	2031	2	17	9	Y	15	21	1			15
12	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2104	2	15	9	Y	14	21	1			8
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1965	2	15	9	Y	14					22
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1988	2	14	9	Y	13	22	1			13

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1633	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1649	2	8	9	Y	7					11
11	1950	N	1486	-0-	-464	-0-	1478	2	8	9	Y	7	10	1			8
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1929	2	8	9	Y	7	11	1			4
01	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1569	2	8	9	Y	7					11
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1835	2	7	9	Y	6	11	1			6

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1470	2	54	9	Y	49	45	1			37
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1565	2	56	9	Y	51					88
11	1800	N	1492	-0-	-308	-0-	1425	2	67	9	Y	61	86	1			63
12	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	1325	2	64	9	Y	58	88	1			33
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1727	2	64	9	Y	58					91
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	1241	2	57	9	Y	52	90	1			53

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1950	N	1378	-0-	-572	-0-	1354	2	24	9	Y	22	20	1			16
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2574	2	25	9	Y	23					39
11	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	1887	2	30	9	Y	27	38	1			28
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	Y	25	39	1			14
01	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	1546	2	29	9	Y	26					40
02	1792	N	1178	-0-	-614	-0-	1152	2	26	9	Y	24	40	1			24

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-

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2082	2	15	9	Y	14	13	1			10
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2313	2	17	9	Y	15					25
11	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	1321	2	19	9	Y	17	24	1			18
12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1405	2	18	9	Y	16	25	1			9
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1448	2	18	9	Y	16					25
02	1260	N	778	-0-	-482	-0-	761	2	17	9	Y	15	25	1			15

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	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			Y	-0-					119
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-	105	1			14
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	675	2	13	9	Y	12					26
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1000	2	21	9	Y	19					45
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1018	2	18	9	Y	16					61
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	Y	5					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					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-	13	1			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14

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	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					22
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					22
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					22
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					22
02	224	N	31	-0-	-193	-0-	31	2			N	-0-					22

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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1648	2	66	9	N	60					162
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1281	2	11	9	N	10	139	1			33
11	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	1202	2	2	9	N	2					35
12	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					35
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	N	17					52
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1344	2	31	9	N	28					80

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	75	-0-	-45	-0-	56	2	19	9	Y	17	16	1			13
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	80	2	21	9	Y	19					32
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	76	2	24	9	Y	22	31	1			23
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	95	2	23	9	Y	21	32	1			12
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	82	2	23	9	Y	21					33
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	60	2	21	9	Y	19	33	1			19

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					87
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-	6	1			81
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					81
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					81
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2					83
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					83

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	358	-0-	-913	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	297	-0-	-633	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	246	-0-	-146	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	781	-0-	-479	-0-	780	2	1	9	Y	1					101
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	85	1			17
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					17
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					51
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	7	1			44
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	2	1	9	Y	1					45
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					45
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					46
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1					47

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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	2	11	9	N	10					90
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2369	2	18	9	N	16	54	1			52
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					52
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1					53
01	2325	N	1804	-0-	-521	-0-	1804	2			N	-0-					53
02	1708	N	1643	-0-	-65	-0-	1643	2			N	-0-					53

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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	2	11	9	Y	10					64
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-	6	1			58
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5					63
12	868	N	800	-0-	-68	-0-	798	2	2	9	Y	2					65
01	868	N	658	-0-	-210	-0-	657	2	1	9	Y	1					66
02	924	N	539	-0-	-385	-0-	538	2	1	9	Y	1					67

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	420	N	417	-0-	-3	-0-	416	2	1	9	Y	1					47
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-	6	1			41
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					41
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					41
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	314	2	1	9	Y	1					42
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	253	2	1	9	Y	1					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					24
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			Y	-0-	6	1			18
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					18
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	853	2	35	9	Y	32					50
01	837	N	826	-0-	-11	-0-	815	2	11	9	Y	10					60
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	799	2	8	9	Y	7					67

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	Y	10					27
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-	6	1			21
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					21
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					21
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	Y	2					23
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	556	2	2	9	Y	2					25

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	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-					77
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			Y	-0-	6	1			71
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					71
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					71
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2					73
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					73

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	630	N	628	-0-	-2	-0-	620	2	8	9	N	7					51
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					51
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	716	2	14	9	N	13					64
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	625	2	9	9	N	8					72
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	555	2	14	9	N	13					85
02	672	N	437	-0-	-235	-0-	437	2			N	-0-					85

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	201	2	22	9	N	20					76
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	133	2	11	9	N	10					86
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6					92
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					92
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	252	2	14	9	N	13					105
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	136	2	8	9	N	7					112

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	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					30
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					30
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					30
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					30
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					30
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	N	3					91
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					91
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					91
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					91
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	349	2	4	9	N	4					95
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					95

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2330	2	17	9	Y	15	14	1			12
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1941	2	18	9	Y	16					28
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2129	2	21	9	Y	19	27	1			20
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2017	2	21	9	Y	19	28	1			11
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2033	2	20	9	Y	18					29
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1894	2	19	9	Y	17	29	1			17

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2051	2	17	9	Y	15	14	1			12
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	2	18	9	Y	16					28
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	2	21	9	Y	19	27	1			20
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2181	2	21	9	Y	19	28	1			11
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1652	2	20	9	Y	18					29
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2074	2	19	9	Y	17	29	1			17

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

09	750	N	565	-0-	-185	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	444	-0-	-88	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					134
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-	91	1			43
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					43
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	920	2	39	9	Y	35					78
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	929	2	18	9	Y	16					94
02	1036	N	648	-0-	-388	-0-	647	2	1	9	Y	1					95

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	1	1			116
10	0		403	-0-	403	403	403	2			N	-0-					116
11	0		352	-0-	352	755	350	2	2	9	N	2					118
12	0		441	-0-	441	1196	441	2			N	-0-					118
01	0		334	-0-	334	1530	333	2	1	9	N	1					119
02	1925	N	395	-0-	-1530	-0-	395	2			N	-0-					119

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					102
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	542	2	22	9	N	20					122
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	N	6					128
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	404	2	10	9	N	9					137
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					138
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			N	-0-					138

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	513	2	35	9	Y	32					122
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-	6	1			116
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					116
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					116
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	371	2	3	9	Y	3					119
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	390	2	1	9	Y	1					120

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	180	N	122	-0-	-58	-0-	116	2	6	9	N	5					84
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					84
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					84
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					84
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					85
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					85

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					52
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					52
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					52
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					52
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					53
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					54

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	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					105
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					105
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					105
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					105
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					105
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	115	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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1035	-0-	-169	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	579	2	20	9	N	18					43
10	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					43
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			N	-0-					43
12	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-					43
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					43
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	528	-0-	-192	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	395	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-					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

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-	10	2			Y	-0-					36
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-	6	1			30
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					30
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					30
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	8	2	1	9	Y	1					31
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	6	2	1	9	Y	1					32

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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	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	1830	X	1581	-0-	-249	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1815	-0-	-117	-0-	1815	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	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
10	0		2996	-0-	2996	2996	2996	2			Y	-0-					-0-
11	0		2576	-0-	2576	5572	2576	2			Y	-0-					-0-
12	0		2715	-0-	2715	8287	2715	2			Y	-0-					-0-
01	0		2773	-0-	2773	11060	2773	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2550	-0-	-250	10810	2550	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	891	2	32	9	Y	29	27	1			22
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	694	2	34	9	Y	31					53
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	586	2	40	9	Y	36	51	1			38
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	579	2	39	9	Y	35	53	1			20
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1192	2	39	9	Y	35					55
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	587	2	34	9	Y	31	54	1			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					65
10	0		848	-0-	848	848	848	2			N	-0-					65
11	0		748	-0-	748	1596	737	2	11	9	N	10					75
12	0		1204	-0-	1204	2800	1191	2	13	9	N	12					87
01	0		1056	-0-	1056	3856	1050	2	6	9	N	5					92
02	2800	N	880	-0-	-1920	1936	849	2	31	9	N	28					120

CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	370	1	1350	2	N	-0-					65
10	0		2261	-0-	2261	2261	644	1	1617	2	N	-0-					65
11	0		906	-0-	906	3167	258	1	648	2	N	-0-					65
12	0		-0-	-0-	-0-	3167					N	-0-					65
01	3100	N	1632	-0-	-1468	1699	63	1	1569	2	N	-0-					65
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	859					N	NO RPT					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	Y	6					32
10	0		710	-0-	710	710	709	2	1	9	Y	1					33
11	0		679	-0-	679	1389	679	2			Y	-0-					33
12	0		1042	-0-	1042	2431	1042	2			Y	-0-					33
01	0		650	-0-	650	3081	650	2			Y	-0-					33
*02	2800	N	375	-0-	-2425	656	375	2			Y	-0-					33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

09	T. A.		24	-0-	24	33	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		63	-0-	63	96	18	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
12	0		57	-0-	57	153	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	1	-0-	-153	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		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

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	Y	-0-					22
10	0		1555	-0-	1555	1555	38	1	1517	2	Y	-0-					22
11	0		49	-0-	49	1604	1	1	48	2	Y	-0-					22
12	0		468	-0-	468	2072	1	1	467	2	Y	-0-					22
01	2824	N	752	-0-	-2072	-0-	2	1	750	2	Y	-0-					22
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					22

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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	191	1	1655	2	N	-0-					10
10	0		1901	-0-	1901	1901	148	1	1753	2	N	-0-					10
11	0		1772	-0-	1772	3673	138	1	1634	2	N	-0-					10
12	0		1657	-0-	1657	5330	15	1	1622	2	N	18					28
							20	9									
01	3100	N	1702	-0-	-1398	3932	14	1	1688	2	N	-0-					28
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	2280					N	NO RPT					28

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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	Y	2					31
10	0		681	-0-	681	681	680	2	1	9	Y	1					32
11	0		573	-0-	573	1254	573	2			Y	-0-					32
12	0		657	-0-	657	1911	656	2	1	9	Y	1					33
01	0		702	-0-	702	2613	702	2			Y	-0-					33
*02	2800	N	413	-0-	-2387	226	413	2			Y	-0-					33

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	36	1	1910	2	Y	-0-					22
10	0		1002	-0-	1002	1002	19	1	983	2	Y	-0-					22
11	0		2326	-0-	2326	3328	43	1	2283	2	Y	-0-					22
12	0		1935	-0-	1935	5263	4	1	1931	2	Y	-0-					22
01	3100	N	1656	-0-	-1444	3819	3	1	1653	2	Y	-0-					22
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	1999					Y	NO RPT					22

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.		7821	-0-	7821	8125	7503	2	318	9	Y	289	184	1			241
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8125					Y	10	152	1			99
11	0		1635	-0-	1635	9760	1341	2	294	9	Y	267					366
12	0		8	-0-	8	9768	8	2			Y	-0-	281	1			85
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	1677					Y	NO RPT					85
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1677					Y	NO RPT					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2301	2	8	9	N	7					85
10	0		2059	-0-	2059	2059	2053	2	6	9	N	5					90
11	0		2271	-0-	2271	4330	2264	2	7	9	N	6	1	8			95
12	0		1694	-0-	1694	6024	1681	2	13	9	N	12					107
01	0		1555	-0-	1555	7579	1548	2	7	9	N	6	3	8			110
*02	2800	N	1519	-0-	-1281	6298	1498	2	21	9	N	19	3	8			126

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	810	N	287	-0-	-523	-0-	287	2			N	-0-					79
10	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-					79
11	0		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					79
12	0		612	-0-	612	766	612	2			N	-0-					79
01	0		969	-0-	969	1735	969	2			N	-0-					79
*02	2542	N	807	-0-	-1735	-0-	807	2			N	-0-					79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	137	1	1043	2	Y	-0-					25
10	0		2263	-0-	2263	2263	233	1	2030	2	Y	-0-					25
11	0		2088	-0-	2088	4351	215	1	1873	2	Y	-0-					25
12	3100	N	1029	-0-	-2071	2280	13	1	1016	2	Y	-0-					25
01	3100	N	1080	-0-	-2020	260	12	1	1066	2	Y	2					27
							2	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					27

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	2	Y	-0-					69
10	0		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					69
11	0		1196	-0-	1196	1209	86	1	1109	2	Y	1					70
							1	9									
12	0		596	-0-	596	1805	5	1	577	2	Y	13					83
							14	9									
01	2347	N	542	-0-	-1805	-0-	4	1	531	2	Y	6					89
							7	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					89

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	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	68	1	2140	2	Y	4					29
							4	9									
10	0		3061	-0-	3061	3061	221	1	2840	2	Y	-0-					29
11	0		2047	-0-	2047	5108	148	1	1899	2	Y	-0-					29
12	0		1578	-0-	1578	6686	13	1	1559	2	Y	5					34
							6	9									
01	3100	N	1574	-0-	-1526	5160	12	1	1560	2	Y	2					36
							2	9									
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	3816					Y	NO RPT					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					112
10	0		590	-0-	590	590	584	2	6	9	N	5					117
11	0		575	-0-	575	1165	575	2			N	-0-					117
12	0		574	-0-	574	1739	574	2			N	-0-					117
01	2307	N	568	-0-	-1739	-0-	568	2			N	-0-					117
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	303	1	1320	2	Y	1					9
							1	9									
10	0		1830	-0-	1830	1830	340	1	1490	2	Y	-0-					9
11	0		1454	-0-	1454	3284	270	1	1184	2	Y	-0-					9
12	3100	N	1178	-0-	-1922	1362	29	1	1149	2	Y	-0-					9
01	2508	N	1146	-0-	-1362	-0-	26	1	1120	2	Y	-0-					9
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	183	1	845	2	Y	19					286
							21	9									
10	0		1346	-0-	1346	1346	215	1	1131	2	Y	-0-					286
11	0		1328	-0-	1328	2674	212	1	1116	2	Y	-0-					286
12	3100	N	892	-0-	-2208	466	18	1	843	2	Y	28					314
							31	9									
01	1261	N	795	-0-	-466	-0-	15	1	780	2	Y	-0-					314
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					314

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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	302	1	1768	2	Y	-0-					69
10	0		363	-0-	363	363	44	1	319	2	Y	-0-					69
11	0		2904	-0-	2904	3267	355	1	2548	2	Y	1					70
							1	9									
12	0		1460	-0-	1460	4727	21	1	1425	2	Y	13					83
							14	9									
01	3100	N	1507	-0-	-1593	3134	20	1	1480	2	Y	6					89
							7	9									
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	838					Y	NO RPT					89

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					63
10	0		403	-0-	403	403	263	2	140	9	Y	127	91	1			99
11	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					99
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	71	1			28
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					28
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	Y	5					27
10	0		88	-0-	88	88	87	2	1	9	Y	1					28
11	0		166	-0-	166	254	166	2			Y	-0-					28
12	0		251	-0-	251	505	251	2			Y	-0-					28
01	0		176	-0-	176	681	176	2			Y	-0-					28
*02	746	N	65	-0-	-681	-0-	65	2			Y	-0-					28

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		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					22

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					22
10	0		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					22
11	0		26	-0-	26	134	26	2			Y	-0-					22
12	0		109	-0-	109	243	109	2			Y	-0-					22
01	320	N	77	-0-	-243	-0-	77	2			Y	-0-					22
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					22

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	T. A.		203	-0-	203	203	11	1	189	2	Y	3					107
							3	9									
01	T. A.		323	-0-	323	526	15	1	308	2	Y	-0-					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	526					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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1626	2	10	9	Y	9					49
10	0		1223	-0-	1223	1223	1221	2	2	9	Y	2					51
11	0		755	-0-	755	1978	755	2			Y	-0-					51
12	0		898	-0-	898	2876	898	2			Y	-0-					51
01	0		640	-0-	640	3516	639	2	1	9	Y	1					52
*02	4618	X	1102	-0-	-3516	-0-	1102	2			Y	-0-					52

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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	Y	9					49
10	0		1796	-0-	1796	1796	1794	2	2	9	Y	2					51
11	0		1309	-0-	1309	3105	1309	2			Y	-0-					51
12	0		1397	-0-	1397	4502	1397	2			Y	-0-					51
01	0		1640	-0-	1640	6142	1639	2	1	9	Y	1					52
02	2800	N	1908	-0-	-892	5250	1908	2			Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2			36
10	0		89	-0-	89	89	87	2	2	9	Y	2			38
11	0		39	-0-	39	128	39	2			Y	-0-			38
12	0		66	-0-	66	194	66	2			Y	-0-			38
01	0		-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-			38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-			38

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	Y	3			18
10	0		1328	-0-	1328	1328	1327	2	1	9	Y	1			19
11	0		1017	-0-	1017	2345	1017	2			Y	-0-			19
12	0		959	-0-	959	3304	959	2			Y	-0-			19
01	0		677	-0-	677	3981	677	2			Y	-0-			19
02	2800	N	891	-0-	-1909	2072	891	2			Y	-0-			19

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	Y	3			18
10	0		1177	-0-	1177	1177	1176	2	1	9	Y	1			19
11	0		2458	-0-	2458	3635	2458	2			Y	-0-			19
12	0		1211	-0-	1211	4846	1211	2			Y	-0-			19
01	0		2028	-0-	2028	6874	2028	2			Y	-0-			19
02	2800	N	1083	-0-	-1717	5157	1083	2			Y	-0-			19

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1964	2	4	9	Y	4			122
10	0		2354	-0-	2354	2354	2351	2	3	9	Y	3			125
11	0		2256	-0-	2256	4610	2256	2			Y	-0-			125
12	0		2119	-0-	2119	6729	2117	2	2	9	Y	2			127
01	0		2251	-0-	2251	8980	2249	2	2	9	Y	2			129
02	2800	N	1927	-0-	-873	8107	1927	2			Y	-0-			129

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	2			43
10	0		1294	-0-	1294	1294	1292	2	2	9	Y	2			45
11	0		1250	-0-	1250	2544	1250	2			Y	-0-			45
12	0		1322	-0-	1322	3866	1322	2			Y	-0-			45
01	0		1647	-0-	1647	5513	1647	2			Y	-0-			45
02	2800	N	1480	-0-	-1320	4193	1480	2			Y	-0-			45

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6			93
10	0		77	-0-	77	77	73	2	4	9	Y	4			97
11	0		17	-0-	17	94	17	2			Y	-0-			97
12	0		61	-0-	61	155	60	2	1	9	Y	1			98
01	0		43	-0-	43	198	43	2			Y	-0-			98
02	218	N	20	-0-	-198	-0-	20	2			Y	-0-			98

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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2			13
10	0		1019	-0-	1019	1019	1019	2			Y	-0-			13
11	0		668	-0-	668	1687	668	2			Y	-0-			13
12	0		1510	-0-	1510	3197	1510	2			Y	-0-			13
01	0		1214	-0-	1214	4411	1214	2			Y	-0-			13
02	2800	N	1016	-0-	-1784	2627	1016	2			Y	-0-			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	470	2	N	2					59
01	997	X	997	-0-	-0-	-0-	51	1	946	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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	308	1	1162	2	Y	-0-					-0-
10	0		2180	-0-	2180	2180	469	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	0		2175	-0-	2175	4355	468	1	1707	2	Y	-0-					-0-
12	0		1613	-0-	1613	5968	1613	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1401	-0-	-1699	4269	37	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	2309					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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	86	1	254	2	Y	-0-					41
10	0		521	-0-	521	521	116 1	1 9	404	2	Y	1					42
11	0		611	-0-	611	1132	136 1	1 9	474	2	Y	1					43
12	0		420	-0-	420	1552	414	2	6	9	Y	5					48
01	2020	N	468	-0-	-1552	-0-	13 1	1 9	454	2	Y	1					49
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					49

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	2	2	9	Y	2					13
10	0		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					13
12	0		147	-0-	147	284	147	2			Y	-0-					13
01	0		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-					13
02	T. A.		235	-0-	235	519	235	2			Y	-0-					13

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					58
10	0		1019	-0-	1019	1019	1019	2			N	-0-					58
11	0		822	-0-	822	1841	820	2	2	9	N	2					60
12	0		765	-0-	765	2606	740	2	25	9	N	23					83
01	3100	N	704	-0-	-2396	210	704	2			N	-0-					83
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					83

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1110	N	779	-0-	-331	-0-	61	1	707	2	N	10					52
							11	9									
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	87	1	1240	2	N	-0-					52
11	0		881	-0-	881	881	58	1	823	2	N	-0-					52
12	0		1501	-0-	1501	2382	12	1	1489	2	N	-0-					52
01	3100	N	796	-0-	-2304	78	796	2			N	-0-					52
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					52

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	N	5					20
							6	9									
10	0		734	-0-	734	734	33	1	701	2	N	-0-					20
11	0		689	-0-	689	1423	31	1	658	2	N	-0-					20
12	0		343	-0-	343	1766	2	1	341	2	N	-0-					20
01	2484	N	718	-0-	-1766	-0-	718	2			N	-0-					20
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					20

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	75	1	152	2	Y	3					63
							3	9									
10	0		1059	-0-	1059	1059	66	1	987	2	Y	5					68
							6	9									
11	0		1339	-0-	1339	2398	84	1	1255	2	Y	-0-					68
12	0		2001	-0-	2001	4399	15	1	1986	2	Y	-0-					68
01	3100	N	225	-0-	-2875	1524	225	2			Y	-0-					68
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	264					Y	NO RPT					68

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	960	N	684	-0-	-276	-0-	606	1	59	2	N	17					89
							19	9									
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	N	-0-					89
11	0		1064	-0-	1064	1064	85	1	979	2	N	-0-					89
12	0		1402	-0-	1402	2466	14	1	1388	2	N	-0-					89
01	3100	N	945	-0-	-2155	311	945	2			N	-0-					89
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					89

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	79	1	775	2	Y	2					2
							2	9									
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	54	1	642	2	Y	25					27
							28	9									
11	0		478	-0-	478	478	37	1	441	2	Y	-0-					27
12	921	N	443	-0-	-478	-0-	4	1	439	2	Y	-0-					27
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					27
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					27

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	169	1	1780	2	Y	1					33
							1	9									
10	2046	X	1593	-0-	-453	-0-	106	1	1487	2	Y	-0-					33
11	0		2088	-0-	2088	2088	139	1	1949	2	Y	-0-					33
12	0		2035	-0-	2035	4123	16	1	2019	2	Y	-0-					33
01	5374	X	1251	-0-	-4123	-0-	1251	2			Y	-0-					33
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	937	-0-	-473	-0-	41	1	888	2	N	7					70
							8	9									
10	1488	N	872	-0-	-616	-0-	46	1	826	2	N	-0-					70
11	0		804	-0-	804	804	43	1	761	2	N	-0-					70
12	0		576	-0-	576	1380	4	1	572	2	N	-0-					70
01	2512	N	1132	-0-	-1380	-0-	1132	2			N	-0-					70
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					70

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	538	1	858	2	Y	2					293
							2	9									
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	627	1	1433	2	Y	-0-					293
11	0		1895	-0-	1895	1895	577	1	1318	2	Y	-0-					293
12	0		1323	-0-	1323	3218	549	1	705	2	Y	63					356
							69	9									
01	3100	N	1710	-0-	-1390	1828	517	1	1181	2	Y	11					367
							12	9									
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	64					Y	NO RPT					367

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	56	1	1086	2	N	-0-					49
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	N	-0-					49
11	0		1691	-0-	1691	1691	75	1	1616	2	N	-0-					49
12	0		2106	-0-	2106	3797	11	1	2095	2	N	-0-					49
01	3100	N	1606	-0-	-1494	2303	1606	2			N	-0-					49
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	763					N	NO RPT					49

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	2					85
							2	9									
10	0		484	-0-	484	484	37	1	447	2	N	-0-					85
11	0		452	-0-	452	936	34	1	418	2	N	-0-					85
12	1512	N	576	-0-	-936	-0-	5	1	571	2	N	-0-					85
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					85
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					85

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	58	1	967	2	N	53					168
							58	9									
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	N	-0-					168
11	0		1388	-0-	1388	1388	63	1	1314	2	N	10					178
							11	9									
12	0		688	-0-	688	2076	4	1	684	2	N	-0-					178
01	3100	N	1103	-0-	-1997	79	1103	2			N	-0-					178
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					178

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

09	180	N	102	-0-	-78	-0-	15	1	87	2	N	-0-					45
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	3					48
							3	9									
11	0		191	-0-	191	191	16	1	175	2	N	-0-					48
12	0		283	-0-	283	474	3	1	280	2	N	-0-					48
01	568	N	94	-0-	-474	-0-	94	2			N	-0-					48
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					48

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

09	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					50
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					50
11	0		843	-0-	843	843	843	2			N	-0-					50
12	0		1379	-0-	1379	2222	1379	2			N	-0-					50
01	2953	N	731	-0-	-2222	-0-	731	2			N	-0-					50
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					50

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

09	810	N	371	-0-	-439	-0-	144	1	226	2	N	1	1	8			145
							1	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					150
11	0		67	-0-	67	67	14	1	53	2	N	-0-					150
12	0		34	-0-	34	101	34	2			N	-0-					150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					150
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	45					N	NO RPT					150

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

09	14B2 EXT		362	-0-	362	1219	362	2			N	-0-					48
10	14B2 EXT		3377	-0-	3377	4596	3377	2			N	-0-					48
11	0		132	-0-	132	4728	132	2			N	-0-					48
12	0		27	-0-	27	4755	27	2			N	-0-					48
01	8628	X	3873	-0-	-4755	-0-	3863	2	10	9	N	9					57
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					57

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	3					63
							3	9									
10	0		505	-0-	505	505	21	1	478	2	Y	5					68
							6	9									
11	0		734	-0-	734	1239	31	1	703	2	Y	-0-					68
12	0		322	-0-	322	1561	2	1	320	2	Y	-0-					68
01	2292	X	731	-0-	-1561	-0-	731	2			Y	-0-					68
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1643	-0-	-337	-0-	110	1	1527	2	N	5					35
							6	9									
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	208	1	2645	2	N	-0-					35
11	0		508	-0-	508	508	37	1	471	2	N	-0-					35
12	0		761	-0-	761	1269	7	1	754	2	N	-0-					35
01	2852	X	228	-0-	-2624	-0-	228	2			N	-0-					35
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					35

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		375	-0-	375	375	375	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		257	-0-	257	632	248	2	9	9	N	8					8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	632					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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	274	1	990	2	Y	-0-					113
10	0		1362	-0-	1362	1362	247	1	1115	2	Y	-0-					113
11	0		1091	-0-	1091	2453	196	1	886	2	Y	8					121
							9	9									
12	3100	N	818	-0-	-2282	171	19	1	793	2	Y	5					126
							6	9									
01	1034	N	863	-0-	-171	-0-	18	1	845	2	Y	-0-					126
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					126

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	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2992	2	7	9	N	6					34
10	3100	N	3118	-0-	18	18	245	1	2871	2	N	2					36
							2	9									
11	0		3434	-0-	3434	3452	269	1	3155	2	N	9					45
							10	9									
12	0		2916	-0-	2916	6368	27	1	2880	2	N	8					53
							9	9									
01	9209	X	2841	-0-	-6368	-0-	24	1	2817	2	N	-0-					53
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					53

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	31	X	-0-	-0-	-31	-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	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	10170	X	5122	-0-	-5048	-0-	4940	2	182	9	N	165					354
10	8153	X	4716	-0-	-3437	-0-	618	1	3945	2	N	139	178	1			315
							153	9									
11	0		4066	-0-	4066	4066	530	1	3386	2	N	136	178	1			273
							150	9									
12	0		3385	-0-	3385	7451	55	1	3188	2	N	129	171	1			231
							142	9									
01	10785	X	3334	-0-	-7451	-0-	49	1	3135	2	N	136	175	1			192
							150	9									
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT					192

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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					1
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	221	1	1100	2	Y	-0-					1
11	0		916	-0-	916	916	153	1	763	2	Y	-0-					1
12	0		481	-0-	481	1397	14	1	459	2	Y	7					8
							8	9									
*01	1978	N	581	-0-	-1397	-0-	11	1	570	2	Y	-0-					8
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-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	870	N	631	-0-	-239	-0-	67	1	564	2	N	-0-					111
10	0		1216	-0-	1216	1216	114	1	1102	2	N	-0-					111
11	0		1169	-0-	1169	2385	109	1	1060	2	N	-0-					111
12	0		660	-0-	660	3045	7	1	653	2	N	-0-					111
01	3100	N	626	-0-	-2474	571	6	1	620	2	N	-0-					111
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					111

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
10	558	X	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					25
11	0		836	-0-	836	836	836	2			N	-0-					25
12	0		159	-0-	159	995	159	2			N	-0-					25
01	1219	X	224	-0-	-995	-0-	224	2			N	-0-					25
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					25

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	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	427	1	1249	2	Y	1					245
							1	9									
10	0		2867	-0-	2867	2867	624	1	2233	2	Y	9					254
							10	9									
11	0		3181	-0-	3181	6048	695	1	2485	2	Y	1					255
							1	9									
12	0		2281	-0-	2281	8329	2246	2	35	9	Y	32					287
01	3100	N	2413	-0-	-687	7642	66	1	2341	2	Y	5					292
							6	9									
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	5486					Y	NO RPT					292

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	495	1	1924	2	Y	-0-					19
10	0		2933	-0-	2933	2933	541	1	2392	2	Y	-0-					19
11	0		2301	-0-	2301	5234	424	1	1875	2	Y	2					21
							2	9									
12	3100	N	1602	-0-	-1498	3736	39	1	1563	2	Y	-0-					21
01	0		1679	-0-	1679	5415	36	1	1643	2	Y	-0-					21
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	3539					Y	NO RPT					21

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-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	97	-0-	-233	-0-	97	2			N	-0-					50
10	0		337	-0-	337	337	337	2			N	-0-					50
11	0		30	-0-	30	367	30	2			N	-0-					50
12	0		442	-0-	442	809	442	2			N	-0-					50
01	0		71	-0-	71	880	71	2			N	-0-					50
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	852					N	NO RPT					50

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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	285	1	3119	2	Y	-0-					38
10	0		3136	-0-	3136	3136	440	1	2696	2	Y	-0-					38
11	0		3596	-0-	3596	6732	504	1	3092	2	Y	-0-					38
12	9009	X	2277	-0-	-6732	-0-	39	1	2238	2	Y	-0-					38
01	0		2235	-0-	2235	2235	35	1	2197	2	Y	3					41
							3	9									
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	135					Y	NO RPT					41

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					59
10	0		309	-0-	309	309	32	1	277	2	Y	-0-					59
11	0		385	-0-	385	694	40	1	345	2	Y	-0-					59
12	0		237	-0-	237	931	3	1	234	2	Y	-0-					59
01	0		234	-0-	234	1165	3	1	231	2	Y	-0-					59
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	913					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	2875	N	2790	-0-	-85	-0-	2658	2	132	9	Y	120	182	1			25
10	3100	N	3648	-0-	548	548	308	1	3226	2	Y	104					129
							114	9									
11	0		3267	-0-	3267	3815	277	1	2896	2	Y	85	94	1			120
							94	9									
12	0		2996	-0-	2996	6811	30	1	2881	2	Y	77	90	1			107
							85	9									
01	0		2722	-0-	2722	9533	24	1	2629	2	Y	63	94	1			76
							69	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	6733					Y	NO RPT					76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					22
10	0		282	-0-	282	282	282	2			N	-0-					22
11	0		332	-0-	332	614	332	2			N	-0-					22
12	0		327	-0-	327	941	327	2			N	-0-					22
01	0		353	-0-	353	1294	353	2			N	-0-					22
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	986					N	NO RPT					22

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	155	1	148	2	Y	-0-					19
10	0		2312	-0-	2312	2312	258	1	2054	2	Y	-0-					19
11	0		2056	-0-	2056	4368	230	1	1826	2	Y	-0-					19
12	0		914	-0-	914	5282	12	1	902	2	Y	-0-					19
01	0		694	-0-	694	5976	9	1	685	2	Y	-0-					19
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	4716					Y	NO RPT					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					1
10	0		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					1
11	0		318	-0-	318	828	318	2			Y	-0-					1
12	0		268	-0-	268	1096	260	2	8	9	Y	7					8
01	0		372	-0-	372	1468	372	2			Y	-0-					8
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	1160					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	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	2766	2	7	9	N	6					84
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	224	1	2851	2	N	-0-					84
11	0		2946	-0-	2946	2946	213	1	2721	2	N	11					95
							12	9									
12	5596	X	2650	-0-	-2946	-0-	23	1	2625	2	N	2					97
							2	9									
01	0		2418	-0-	2418	2418	18	1	2400	2	N	-0-					97
02	2632	N	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					97

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	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-

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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1					20
10	0		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					20
11	0		25	-0-	25	57	25	2			Y	-0-					20
12	0		979	-0-	979	1036	979	2			Y	-0-					20
01	0		1376	-0-	1376	2412	1376	2			Y	-0-					20
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	2384					Y	NO RPT					20

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

09	7080	X	6435	-0-	-645	-0-	6435	2			N	-0-					281
10	7533	X	6559	-0-	-974	-0-	6553	2	6	9	N	5	5	8			281
11	0		5918	-0-	5918	5918	5910	2	8	9	N	7	7	8			281
12	0		6527	-0-	6527	12445	6527	2			N	-0-					281
01	0		6759	-0-	6759	19204	6759	2			N	-0-					281
02	25378	X	6174	-0-	-19204	-0-	6173	2	1	9	N	1	1	8			281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

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
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

09	DLQ G-10		778	-0-	778	1556	778	3			Y	-0-					100
10	0		832	-0-	832	2388	832	3			Y	-0-					100
11	0		757	-0-	757	3145	757	3			Y	-0-					100
12	0		868	-0-	868	4013	868	3			Y	-0-					100
01	3100	N	804	-0-	-2296	1717	791	3	13	9	Y	12	75	1			37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1717					Y	NO RPT					37

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

09	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2317	34	1	1003	3	Y	-0-					168
10	0		967	-0-	967	3284	34	1	933	3	Y	-0-					168
11	0		913	-0-	913	4197	31	1	882	3	Y	-0-					168
12	0		863	-0-	863	5060	26	1	836	3	Y	1					169
							1	9									
01	3100	N	925	-0-	-2175	2885	29	1	886	3	Y	9	134	1			44
							10	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2885					Y	NO RPT					44

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

09	DLQ G-10		2509	-0-	2509	5418	82	1	2425	3	Y	2					47
							2	9									
10	0		2301	-0-	2301	7719	81	1	2220	3	Y	-0-					47
11	0		2029	-0-	2029	9748	69	1	1960	3	Y	-0-					47
12	0		2319	-0-	2319	12067	69	1	2250	3	Y	-0-					47
01	3100	N	2244	-0-	-856	11211	71	1	2173	3	Y	-0-	34	1			13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11211					Y	NO RPT					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		567	-0-	567	1167	566	3	1	9	Y	1					12
10	0		484	-0-	484	1651	484	3			Y	-0-					12
11	0		275	-0-	275	1926	275	3			Y	-0-					12
12	0		476	-0-	476	2402	476	3			Y	-0-					12
01	2903	N	501	-0-	-2402	-0-	494	3	7	9	Y	6	9	1			9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	DLQ G-10		892	-0-	892	1835	29 3	1 9	860	3	Y	3					37
10	0		815	-0-	815	2650	29	1	786	3	Y	-0-					37
11	0		743	-0-	743	3393	25	1	718	3	Y	-0-					37
12	0		731	-0-	731	4124	22	1	709	3	Y	-0-					37
01	3100	N	808	-0-	-2292	1832	26	1	782	3	Y	-0-	26	1			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1832					Y	NO RPT					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	DLQ G-10		353	-0-	353	820	12	1	341	3	Y	-0-					56
10	0		515	-0-	515	1335	18	1	497	3	Y	-0-					56
11	0		599	-0-	599	1934	20	1	579	3	Y	-0-					56
12	0		562	-0-	562	2496	17	1	545	3	Y	-0-					56
01	3027	N	531	-0-	-2496	-0-	17 11	1 9	503	3	Y	10	45	1			21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	DLQ G-10		594	-0-	594	1345	19	1	575	3	Y	-0-					67
10	0		670	-0-	670	2015	24	1	646	3	Y	-0-					67
11	0		768	-0-	768	2783	26	1	742	3	Y	-0-					67
12	0		809	-0-	809	3592	24	1	785	3	Y	-0-					67
01	3100	N	841	-0-	-2259	1333	27	1	814	3	Y	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1333					Y	NO RPT					67

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1300	-0-	1300	2741	43	1	1257	3	Y	-0-					45
10	0		1652	-0-	1652	4393	58	1	1594	3	Y	-0-					45
11	0		1246	-0-	1246	5639	42	1	1204	3	Y	-0-					45
12	0		1325	-0-	1325	6964	40	1	1285	3	Y	-0-					45
01	3100	N	1359	-0-	-1741	5223	43	1	1316	3	Y	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5223					Y	NO RPT					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		178	-0-	178	690	6	1	170	3	Y	2					13
							2	9									
10	0		36	-0-	36	726	1	1	35	3	Y	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	726					Y	-0-					13
12	0		14	-0-	14	740	14	3			Y	-0-					13
01	775	N	35	-0-	-740	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	9	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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 (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		317	-0-	317	1036	316	3	1	9	Y	1					58
10	0		691	-0-	691	1727	691	3			Y	-0-					58
11	0		582	-0-	582	2309	582	3			Y	-0-					58
12	0		639	-0-	639	2948	639	3			Y	-0-					58
01	3100	N	664	-0-	-2436	512	656	3	8	9	Y	7	43	1			22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	512					Y	NO RPT					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0		301	-0-	301	301	301	3			Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					5
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	4	1			1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		130	-0-	130	356	4	1	126	3	Y	-0-					8
10	0		266	-0-	266	622	9	1	257	3	Y	-0-					8
11	0		250	-0-	250	872	8	1	242	3	Y	-0-					8
12	0		244	-0-	244	1116	7	1	237	3	Y	-0-					8
01	1365	N	249	-0-	-1116	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1830	-0-	1830	4135	60	1	1768	3	Y	2					54
							2	9									
10	0		1137	-0-	1137	5272	40	1	1097	3	Y	-0-					54
11	0		2992	-0-	2992	8264	102	1	2890	3	Y	-0-					54
12	0		3322	-0-	3322	11586	99	1	3223	3	Y	-0-					54
01	3100	N	2769	-0-	-331	11255	88	1	2680	3	Y	1	39	1			16
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11255					Y	NO RPT					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	DLQ G-10		993	-0-	993	2194	32	1	959	3	Y	2					56
							2	9									
10	0		868	-0-	868	3062	31	1	837	3	Y	-0-					56
11	0		928	-0-	928	3990	31	1	897	3	Y	-0-					56
12	0		873	-0-	873	4863	26	1	847	3	Y	-0-					56
01	3100	N	1011	-0-	-2089	2774	32	1	979	3	Y	-0-	40	1			16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2774					Y	NO RPT					16

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3142	-0-	3142	6590	3141	3	1	9	Y	1					62
10	0		1688	-0-	1688	8278	1688	3			Y	-0-					62
11	0		1872	-0-	1872	10150	1872	3			Y	-0-					62
12	0		1611	-0-	1611	11761	1611	3			Y	-0-					62
01	13360	X	1599	-0-	-11761	-0-	1591	3	8	9	Y	7	46	1			23
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					23

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	73	1	1994	3	Y	-0-					56
11	T. A.		1464	-0-	1464	3531	50	1	1414	3	Y	-0-					56
12	T. A.		1409	-0-	1409	4940	42	1	1367	3	Y	-0-					56
01	T. A.		1168	-0-	1168	6108	37	1	1131	3	Y	-0-					56
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6108					Y	NO RPT					56

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		311	-0-	311	656	10	1	299	3	Y	2					15
							2	9									
10	0		190	-0-	190	846	7	1	183	3	Y	-0-					15
11	0		244	-0-	244	1090	8	1	236	3	Y	-0-					15
12	0		279	-0-	279	1369	8	1	271	3	Y	-0-					15
01	1714	N	345	-0-	-1369	-0-	11	1	334	3	Y	-0-	11	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		253	-0-	253	586	8	1	245	3	Y	-0-					9
10	0		570	-0-	570	1156	20	1	550	3	Y	-0-					9
11	0		580	-0-	580	1736	20	1	560	3	Y	-0-					9
12	0		600	-0-	600	2336	18	1	582	3	Y	-0-					9
01	2955	N	619	-0-	-2336	-0-	20	1	599	3	Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23160	X	20149	-0-	-3011	-0-	1122	1	18999	3	N	25	175	1			32
							28	9									
10	23901	X	19554	-0-	-4347	-0-	1116	1	18438	3	N	-0-					32
11	23130	X	18638	-0-	-4492	-0-	1073	1	17565	3	N	-0-					32
12	23560	X	14729	-0-	-8831	-0-	903	1	13753	3	N	66					98
							73	9									
01	23560	X	333	-0-	-23227	-0-	333	3			N	-0-					98
02	18816	X	NO RPT	-0-	-18816	-0-					N	NO RPT					98

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	25473	X	25473	-0-	-0-	-0-	1400	1	24006	3	N	61	176	1			92
							67	9									
10	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	1573	1	24486	3	N	42					134
							46	9									
11	32520	X	32520	-0-	-0-	-0-	1849	1	30671	3	N	-0-					134
12	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	1593	1	30256	3	N	20					154
							22	9									
01	33826	X	33826	-0-	-0-	-0-	1796	1	32005	3	N	23					177
							25	9									
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					177

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29010	X	28015	-0-	-995	-0-	2735	1	24872	3	N	371	336	1			240
							408	9									
10	29977	X	27246	-0-	-2731	-0-	2840	1	24037	3	N	335	355	1			220
							369	9									
11	29010	X	26534	-0-	-2476	-0-	2799	1	23214	3	N	474	534	1			160
							521	9									
12	29295	X	20877	-0-	-8418	-0-	2154	1	18407	3	N	287	355	1			92
							316	9									
01	29295	X	28884	-0-	-411	-0-	2995	1	25404	3	N	441	343	1			190
							485	9									
02	26152	X	NO RPT	-0-	-26152	-0-					N	NO RPT					190

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36600	X	35525	-0-	-1075	-0-	3471	1	31561	3	N	448	523	1			260
							493	9									
10	37820	X	33928	-0-	-3892	-0-	3546	1	30012	3	N	336	358	1			238
							370	9									
11	36720	X	32757	-0-	-3963	-0-	3474	1	28818	3	N	423	344	1			317
							465	9									
12	37944	X	22643	-0-	-15301	-0-	2348	1	20062	3	N	212	349	1			180
							233	9									
01	37944	X	30808	-0-	-7136	-0-	3199	1	27130	3	N	435	342	1			273
							479	9									
02	33152	X	NO RPT	-0-	-33152	-0-					N	NO RPT					273

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-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		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
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		661	-0-	661	661	659	2	2	9	Y	2					29
10	0		709	-0-	709	1370	709	2			Y	-0-					29
11	0		665	-0-	665	2035	665	2			Y	-0-					29
12	0		657	-0-	657	2692	657	2			Y	-0-					29
01	3100	N	675	-0-	-2425	267	675	2			Y	-0-					29
02	347	N	80	-0-	-267	-0-	80	2			Y	-0-					29

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		639	-0-	639	639	637	2	2	9	Y	2					31
10	0		685	-0-	685	1324	685	2			Y	-0-					31
11	0		642	-0-	642	1966	642	2			Y	-0-					31
12	0		635	-0-	635	2601	635	2			Y	-0-					31
01	3100	N	652	-0-	-2448	153	652	2			Y	-0-					31
02	230	N	77	-0-	-153	-0-	77	2			Y	-0-					31

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	0		705	-0-	705	705	703	2	2	9	Y	2					56
10	0		756	-0-	756	1461	756	2			Y	-0-					56
11	0		709	-0-	709	2170	709	2			Y	-0-					56
12	0		700	-0-	700	2870	700	2			Y	-0-					56
01	3100	N	720	-0-	-2380	490	720	2			Y	-0-					56
02	575	N	85	-0-	-490	-0-	85	2			Y	-0-					56

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		682	-0-	682	682	681	2	1	9	Y	1					42
10	0		733	-0-	733	1415	733	2			Y	-0-					42
11	0		687	-0-	687	2102	687	2			Y	-0-					42
12	0		679	-0-	679	2781	679	2			Y	-0-					42
01	3100	N	698	-0-	-2402	379	698	2			Y	-0-					42
02	462	N	83	-0-	-379	-0-	83	2			Y	-0-					42

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		758	-0-	758	758	758	2			Y	-0-					75
10	0		816	-0-	816	1574	815	2	1	9	Y	1					76
11	0		765	-0-	765	2339	765	2			Y	-0-					76
12	0		755	-0-	755	3094	755	2			Y	-0-					76
01	3100	N	776	-0-	-2324	770	776	2			Y	-0-					76
02	862	N	92	-0-	-770	-0-	92	2			Y	-0-					76

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1487	-0-	1487	3969	1487	2			Y	-0-					72
10	0		1601	-0-	1601	5570	1600	2	1	9	Y	1					73
11	0		1500	-0-	1500	7070	1500	2			Y	-0-					73
12	0		1482	-0-	1482	8552	1482	2			Y	-0-					73
01	3100	N	1524	-0-	-1576	6976	1524	2			Y	-0-					73
02	2800	N	180	-0-	-2620	4356	180	2			Y	-0-					73

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	990	N	919	-0-	-71	-0-	912	2	7	9	N	6					66
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1079	2	2	9	N	2					68
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					68
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					68
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1047	2	3	9	N	3					71
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	920	2	4	9	N	4					75

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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					120
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					120
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					120
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					120
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					120
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	N	5					125

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	1110	N	972	-0-	-138	-0-	127	1	845	2	N	-0-					52
10	0		1024	-0-	1024	1024	126	1	898	2	N	-0-					52
11	1903	N	879	-0-	-1024	-0-	115	1	764	2	N	-0-					52
12	0		1229	-0-	1229	1229	149	1	1080	2	N	-0-					52
01	0		1435	-0-	1435	2664	30	1	1405	2	N	-0-					52
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	1852					N	NO RPT					52

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	480	N	473	-0-	-7	-0-	61	1	408	2	Y	4					8
							4	9									
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	61	1	434	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	134	1	889	2	Y	12					20
							13	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	113	1	819	2	Y	8	13	1			15
							9	9									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	712	2	Y	3					18
							3	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					18

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	630	N	608	-0-	-22	-0-	6	1	602	2	N	-0-					14
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	497	2	N	-0-					14
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	37	1	542	2	N	-0-					14
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	616	2	N	-0-					14
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	98	1	909	2	N	-0-					14
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022 - WELL PLUGGED 09/14/22																

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

09	2280	X	2073	-0-	-207	-0-	269 18	1 9	1786	2	Y	16					34
10	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	267 40	1 9	1898	2	Y	36	36	1			34
11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	304 30	1 9	2014	2	Y	27					61
12	2294	X	1729	-0-	-565	-0-	207 15	1 9	1507	2	Y	14	39	1			36
01	2201	X	1307	-0-	-894	-0-	28 7	1 9	1272	2	Y	6					42
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

09	3000	N	1765	-0-	-1235	4227	228 15	1 9	1522	2	Y	14					31
10	3100	N	1695	-0-	-1405	2822	205 31	1 9	1459	2	Y	28	33	1			26
11	3000	N	1995	-0-	-1005	1817	259 25	1 9	1711	2	Y	23					49
12	3100	N	1534	-0-	-1566	251	185 13	1 9	1336	2	Y	12	31	1			30
01	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	30 7	1 9	1372	2	Y	6					36
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					36

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

09	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	152 10	1 9	1016	2	Y	9					19
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	171 26	1 9	1216	2	Y	24	21	1			22
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	146 14	1 9	972	2	Y	13					35
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	77 6	1 9	553	2	Y	5	22	1			18
01	1426	N	516	-0-	-910	-0-	11 2	1 9	503	2	Y	2					20
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					20

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	55	2	Y	1					1
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	5 1	1 9	39	2	Y	1					1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	210	1	1395	2	N	-0-					25
10	0		1439	-0-	1439	1439	177	1	1262	2	N	-0-					25
11	2779	N	1340	-0-	-1439	-0-	176	1	1161	2	N	3	3	8			25
							3	9									
12	0		1466	-0-	1466	1466	177	1	1289	2	N	-0-					25
01	0		1256	-0-	1256	2722	26	1	1230	2	N	-0-					25
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	1574					N	NO RPT					25

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	190	1	1267	2	N	2					27
							2	9									
10	0		1366	-0-	1366	1366	169	1	1197	2	N	-0-					27
11	2735	N	1369	-0-	-1366	-0-	179	1	1188	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	0		1454	-0-	1454	1454	176	1	1278	2	N	-0-					27
01	0		1875	-0-	1875	3329	39	1	1836	2	N	-0-					27
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	2489					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	218	1	1456	2	N	-0-					27
10	0		1651	-0-	1651	1651	204	1	1447	2	N	-0-					27
11	3000	N	2197	-0-	-803	848	288	1	1907	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	0		2125	-0-	2125	2973	258	1	1867	2	N	-0-					27
01	0		2333	-0-	2333	5306	50	1	2283	2	N	-0-					27
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	4186					N	NO RPT					27

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	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	274	1	1826	2	N	-0-					42
10	0		2148	-0-	2148	2148	266	1	1882	2	N	-0-					42
11	3000	N	1963	-0-	-1037	1111	258	1	1703	2	N	2	2	8			42
							2	9									
12	0		2203	-0-	2203	3314	267	1	1936	2	N	-0-					42
01	0		2202	-0-	2202	5516	46	1	2156	2	N	-0-					42
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	3696					N	NO RPT					42

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	139	1	924	2	N	-0-					27
10	0		1147	-0-	1147	1147	141	1	1006	2	N	-0-					27
11	2164	N	1017	-0-	-1147	-0-	134	1	880	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	0		1491	-0-	1491	1491	180	1	1311	2	N	-0-					27
01	0		1163	-0-	1163	2654	25	1	1138	2	N	-0-					27
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	1702					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	155	1	1032	2	N	-0-					30
10	0		1083	-0-	1083	1083	134	1	949	2	N	-0-					30
11	1999	N	916	-0-	-1083	-0-	120	1	793	2	N	3	3	8			30
							3	9									
12	0		1033	-0-	1033	1033	125	1	908	2	N	-0-					30
01	0		1255	-0-	1255	2288	26	1	1229	2	N	-0-					30
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	1420					N	NO RPT					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	82	1	550	2	N	-0-					25
10	0		635	-0-	635	635	79	1	556	2	N	-0-					25
11	0		678	-0-	678	1313	89	1	587	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	0		556	-0-	556	1869	68	1	488	2	N	-0-					25
01	0		708	-0-	708	2577	15	1	693	2	N	-0-					25
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	1961					N	NO RPT					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	142	1	941	2	Y	8					18
							9	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	138	1	976	2	Y	18	19	1			17
							20	9									
11	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	130	1	866	2	Y	12					29
							13	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	93	1	677	2	Y	7	19	1			17
							8	9									
01	1147	N	578	-0-	-569	-0-	13	1	563	2	Y	2					19
							2	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					19

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1961	-0-	-1039	9269	254	1	1689	2	Y	16					32
							18	9									
10	3100	N	2012	-0-	-1088	8181	244	1	1733	2	Y	32	33	1			31
							35	9									
11	3000	N	2318	-0-	-682	7499	301	1	1987	2	Y	27					58
							30	9									
12	3100	N	1915	-0-	-1185	6314	230	1	1668	2	Y	15	37	1			36
							17	9									
01	3100	N	1659	-0-	-1441	4873	35	1	1615	2	Y	8					44
							9	9									
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	2717					Y	NO RPT					44

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	372	-0-	-138	-0-	4	1	368	2	N	-0-					27
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	N	-0-					27
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					27
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	65	1	511	2	N	-0-					27
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	N	-0-					27
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	750	N	715	-0-	-35	-0-	8	1	707	2	N	-0-					68
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	737	2	N	-0-					68
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	768	2	N	-0-					68
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	111	1	869	2	N	-0-					68
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	83	1	779	2	N	-0-					68
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					68

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	436	1	2904	2	N	-0-					27
10	0		3198	-0-	3198	3198	395	1	2803	2	N	-0-					27
11	5974	X	2776	-0-	-3198	-0-	364	1	2409	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	0		2700	-0-	2700	2700	327	1	2373	2	N	-0-					27
01	0		3568	-0-	3568	6268	75	1	3493	2	N	-0-					27
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	3160					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3296	-0-	-244	-0-	430	1	2862	2	N	4					42
							4	9									
10	0		3205	-0-	3205	3205	396	1	2809	2	N	-0-					42
11	6095	X	2890	-0-	-3205	-0-	379	1	2505	2	N	5	5	8			42
							6	9									
12	0		2993	-0-	2993	2993	362	1	2631	2	N	-0-					42
01	0		3663	-0-	3663	6656	78	1	3585	2	N	-0-					42
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	3576					N	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	451	-0-	-149	-0-	4	1	447	2	N	-0-					32
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	12	1	467	2	N	-0-					32
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	2	N	-0-					32
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	85	1	661	2	N	-0-					32
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	61	1	571	2	N	-0-					32
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	438	1	2917	2	N	-0-					58
10	0		3264	-0-	3264	3264	403	1	2861	2	N	-0-					58
11	6262	X	2998	-0-	-3264	-0-	393	1	2602	2	N	3	3	8			58
							3	9									
12	0		2713	-0-	2713	2713	329	1	2384	2	N	-0-					58
01	0		3594	-0-	3594	6307	76	1	3518	2	N	-0-					58
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	3171					N	NO RPT					58

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2734	-0-	-236	-0-	357	1	2377	2	N	-0-					27
10	0		2526	-0-	2526	2526	312	1	2214	2	N	-0-					27
11	4455	X	1929	-0-	-2526	-0-	253	1	1673	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	0		2577	-0-	2577	2577	313	1	2264	2	N	-0-					27
01	0		3212	-0-	3212	5789	68	1	3144	2	N	-0-					27
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	3241					N	NO RPT					27

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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	299	1	1987	2	N	-0-					27
10	0		2285	-0-	2285	2285	282	1	2003	2	N	-0-					27
11	3000	N	1769	-0-	-1231	1054	232	1	1534	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	0		1844	-0-	1844	2898	223	1	1621	2	N	-0-					27
01	0		2455	-0-	2455	5353	52	1	2403	2	N	-0-					27
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	3701					N	NO RPT					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	2730	N	2693	-0-	-37	-0-	352	1	2341	2	N	-0-					32
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	344	1	2440	2	N	-0-					32
11	2580	N	803	-0-	-1777	-0-	105	1	696	2	N	2	2	8			32
							2	9									
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	258	1	1873	2	N	-0-					32
01	2790	N	1628	-0-	-1162	-0-	35	1	1593	2	N	-0-					32
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3540	-0-	-120	-0-	462	1	3076	2	N	2					65
							2	9									
10	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	378	1	2689	2	N	-0-					65
11	3630	X	3251	-0-	-379	-0-	426	1	2822	2	N	3	3	8			65
							3	9									
12	3658	X	2576	-0-	-1082	-0-	312	1	2264	2	N	-0-					65
01	3658	X	2103	-0-	-1555	-0-	45	1	2058	2	N	-0-					65
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2250	-0-	-0-	-0-	294	1	1956	2	N	-0-					33
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	280	1	1985	2	N	-0-					33
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	303	1	2005	2	N	5	5	8			33
							6	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	196	1	1417	2	N	-0-					33
01	2263	N	875	-0-	-1388	-0-	18	1	857	2	N	-0-					33
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					33

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1558	-0-	-752	-0-	203	1	1355	2	N	-0-					47
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	218	1	1548	2	N	-0-					47
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	307	1	2031	2	N	6	6	8			47
							7	9									
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	215	1	1558	2	N	-0-					47
01	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	33	1	1555	2	N	-0-					47
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3229	-0-	-71	-0-	422	1	2807	2	N	-0-					57
10	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	413	1	2932	2	N	-0-					57
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	443	1	2931	2	N	5	5	8			57
							6	9									
12	3224	X	2644	-0-	-580	-0-	320	1	2324	2	N	-0-					57
01	3348	X	1801	-0-	-1547	-0-	38	1	1763	2	N	-0-					57
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	11	1	1096	2	N	3					30
							3	9									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	980	2	N	-0-					30
11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	70	1	1033	2	N	-0-					30
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	191	1	1497	2	N	-0-					30
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	161	1	1505	2	N	-0-					30
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	273	1	1812	2	N	-0-					65
10	0		1985	-0-	1985	1985	245	1	1740	2	N	-0-					65
11	3000	N	1601	-0-	-1399	586	210	1	1389	2	N	2	2	8			65
							2	9									
12	0		1998	-0-	1998	2584	242	1	1756	2	N	-0-					65
01	0		2125	-0-	2125	4709	45	1	2080	2	N	-0-					65
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	3225					N	NO RPT					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1763	-0-	-307	-0-	230	1	1532	2	N	1					58
							1	9									
10	0		2269	-0-	2269	2269	280	1	1989	2	N	-0-					58
11	3000	N	2382	-0-	-618	1651	313	1	2066	2	N	3		3	8		58
							3	9									
12	0		2543	-0-	2543	4194	308	1	2235	2	N	-0-					58
01	0		3105	-0-	3105	7299	66	1	3039	2	N	-0-					58
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	5087					N	NO RPT					58

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	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	286	1	1900	2	N	-0-					37
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	284	1	2013	2	N	-0-					37
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	285	1	1881	2	N	8		8	8		37
							9	9									
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	187	1	1353	2	N	-0-					37
01	2294	N	1229	-0-	-1065	-0-	26	1	1203	2	N	-0-					37
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	118	1	785	2	N	-0-					27
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	114	1	807	2	N	-0-					27
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	118	1	783	2	N	-0-					27
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	94	1	681	2	N	-0-					27
01	930	N	557	-0-	-373	-0-	12	1	545	2	N	-0-					27
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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	1290	N	802	-0-	-488	-0-	8	1	785	2	N	8					53
							9	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	19	1	759	2	N	-0-					53
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	N	-0-					53
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	158	1	1238	2	N	-0-					53
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	108	1	1013	2	N	-0-					53
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	977	-0-	-283	-0-	10	1	967	2	N	-0-					27
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	20	1	789	2	N	-0-					27
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1103	2	N	-0-					27
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	181	1	1420	2	N	-0-					27
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	159	1	1485	2	N	-0-					27
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					27

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	540	N	415	-0-	-125	-0-	4	1	411	2	N	-0-					27
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	N	-0-					27
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	N	-0-					27
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	77	1	600	2	N	-0-					27
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	N	-0-					27
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					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	1110	N	985	-0-	-125	-0-	10	1	975	2	N	-0-					27
10	0		1021	-0-	1021	1021	25	1	996	2	N	-0-					27
11	2518	N	1497	-0-	-1021	-0-	96	1	1401	2	N	-0-					27
12	0		1917	-0-	1917	1917	217	1	1700	2	N	-0-					27
01	0		1740	-0-	1740	3657	168	1	1572	2	N	-0-					27
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	2425					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	15	1	1545	2	N	-0-					27
10	0		1484	-0-	1484	1484	36	1	1448	2	N	-0-					27
11	3000	N	1526	-0-	-1474	10	97	1	1429	2	N	-0-					27
12	0		2135	-0-	2135	2145	242	1	1893	2	N	-0-					27
01	0		1520	-0-	1520	3665	146	1	1374	2	N	-0-					27
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	2237					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	499	1	3325	2	N	-0-					27
10	0		3862	-0-	3862	3862	477	1	3385	2	N	-0-					27
11	7163	X	3301	-0-	-3862	-0-	432	1	2863	2	N	5	5	8			27
							6	9									
12	0		3383	-0-	3383	3383	410	1	2973	2	N	-0-					27
01	0		3234	-0-	3234	6617	68	1	3166	2	N	-0-					27
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	3089					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	441	1	2931	2	N	12					57
							13	9									
10	0		3468	-0-	3468	3468	428	1	3040	2	N	-0-					57
11	6183	X	2715	-0-	-3468	-0-	356	1	2353	2	N	5	5	8			57
							6	9									
12	0		2831	-0-	2831	2831	343	1	2488	2	N	-0-					57
01	0		3195	-0-	3195	6026	67	1	3128	2	N	-0-					57
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	3142					N	NO RPT					57

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	367	1	2445	2	N	-0-					27
10	0		2931	-0-	2931	2931	362	1	2569	2	N	-0-					27
11	3000	N	2337	-0-	-663	2268	306	1	2028	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	0		2344	-0-	2344	4612	284	1	2060	2	N	-0-					27
01	0		2759	-0-	2759	7371	59	1	2700	2	N	-0-					27
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	5187					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	181	1	1206	2	N	-0-					28
10	0		1352	-0-	1352	1352	167	1	1185	2	N	-0-					28
11	2627	N	1275	-0-	-1352	-0-	167	1	1106	2	N	2	2	8			28
							2	9									
12	0		1295	-0-	1295	1295	157	1	1138	2	N	-0-					28
01	0		2049	-0-	2049	3344	43	1	2006	2	N	-0-					28
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	2140					N	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	2	N	-0-					47
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					47
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-					47
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	198	1	1320	2	N	-0-					30
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	189	1	1340	2	N	-0-					30
11	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	201	1	1329	2	N	-0-					30
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	162	1	1179	2	N	-0-					30
01	1519	N	889	-0-	-630	-0-	18	1	871	2	N	-0-					30
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	259	1	1722	2	N	-0-					32
10	0		2080	-0-	2080	2080	257	1	1823	2	N	-0-					32
11	3000	N	1948	-0-	-1052	1028	255	1	1690	2	N	3	3	8			32
							3	9									
12	0		2060	-0-	2060	3088	250	1	1810	2	N	-0-					32
01	0		2216	-0-	2216	5304	46	1	2170	2	N	-0-					32
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	3484					N	NO RPT					32

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	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	372	1	2482	2	N	-0-					27
10	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	370	1	2627	2	N	-0-					27
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	423	1	2799	2	N	8	8	8			27
							9	9									
12	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	350	1	2538	2	N	-0-					27
01	3007	X	2098	-0-	-909	-0-	44	1	2054	2	N	-0-					27
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	311	1	2067	2	N	-0-					63
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	289	1	2050	2	N	-0-					63
11	2370	N	2124	-0-	-246	-0-	278	1	1843	2	N	3	3	8			63
							3	9									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	239	1	1733	2	N	-0-					63
01	2325	N	1508	-0-	-817	-0-	32	1	1476	2	N	-0-					63
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					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	360	N	317	-0-	-43	-0-	3	1	312	2	N	2					60
							2	9									
10	0		321	-0-	321	321	8	1	313	2	N	-0-					60
11	865	N	544	-0-	-321	-0-	34	1	510	2	N	-0-					60
12	0		573	-0-	573	573	65	1	508	2	N	-0-					60
01	0		374	-0-	374	947	36	1	338	2	N	-0-					60
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	443					N	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					87
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					87
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					87
12	0		596	-0-	596	596	596	2			N	-0-					87
01	0		243	-0-	243	839	243	2			N	-0-					87
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	475					N	NO RPT					87

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					23
10	0		98	-0-	98	158	98	2			Y	-0-					23
11	0		131	-0-	131	289	94	2	37	9	Y	34	36	1			21
12	0		34	-0-	34	323	34	2			Y	-0-					21
01	348	N	25	-0-	-323	-0-	25	2			Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		629	-0-	629	629	629	2			Y	-0-					65
10	0		405	-0-	405	1034	405	2			Y	-0-					65
11	0		554	-0-	554	1588	554	2			Y	-0-					65
12	0		608	-0-	608	2196	608	2			Y	-0-					65
01	2825	N	629	-0-	-2196	-0-	629	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	0		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					317
10	0		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					317
11	0		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					317
12	0		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					317
01	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					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	0		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					32
10	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					32
11	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	39	43	1			28
12	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	3					31
01	686	N	671	-0-	-15	-0-	671	2			Y	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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	0		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					140
10	0		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					140
11	0		582	-0-	582	626	582	2			Y	-0-	36	1			104
12	0		160	-0-	160	786	160	2			Y	-0-					104
01	793	N	7	-0-	-786	-0-	7	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	0		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					70
10	0		699	-0-	699	1689	699	2			Y	-0-					70
11	0		763	-0-	763	2452	763	2			Y	-0-	36	1			34
12	0		885	-0-	885	3337	885	2			Y	-0-					34
01	3100	N	1026	-0-	-2074	1263	1026	2			Y	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1263					Y	NO RPT					34

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		729	-0-	729	729	729	2			Y	-0-					65
10	0		1919	-0-	1919	2648	1919	2			Y	-0-					65
11	0		1155	-0-	1155	3803	1155	2			Y	-0-					65
12	0		949	-0-	949	4752	949	2			Y	-0-					65
01	3100	N	1087	-0-	-2013	2739	1087	2			Y	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2739					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	0		1452	-0-	1452	1452	1452	2			Y	-0-					32
10	0		405	-0-	405	1857	405	2			Y	-0-					32
11	0		1910	-0-	1910	3767	1867	2	43	9	Y	39	43	1			28
12	0		1347	-0-	1347	5114	1344	2	3	9	Y	3					31
01	6204	X	1090	-0-	-5114	-0-	1090	2			Y	-0-					31
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	3265	2			Y	-0-					32
10	3224	X	1710	-0-	-1514	-0-	1710	2			Y	-0-					32
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3379	2	43	9	Y	39	43	1			28
12	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	2932	2	3	9	Y	3					31
01	3290	X	1991	-0-	-1299	-0-	1991	2			Y	-0-					31
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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	0		1277	-0-	1277	1277	1277	2			Y	-0-					65
10	0		947	-0-	947	2224	947	2			Y	-0-					65
11	0		1166	-0-	1166	3390	1166	2			Y	-0-					65
12	0		1414	-0-	1414	4804	1414	2			Y	-0-					65
01	3100	N	1417	-0-	-1683	3121	1417	2			Y	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3121					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	0		1535	-0-	1535	1535	1535	2			Y	-0-					46
10	0		1297	-0-	1297	2832	1297	2			Y	-0-					46
11	0		1673	-0-	1673	4505	1661	2	12	9	Y	11	36	1			21
12	0		1558	-0-	1558	6063	1558	2			Y	-0-					21
01	3100	N	1687	-0-	-1413	4650	1687	2			Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4650					Y	NO RPT					21

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1768	-0-	1768	1768	1768	2			Y	-0-					23
10	0		1555	-0-	1555	3323	1555	2			Y	-0-					23
11	0		1135	-0-	1135	4458	1098	2	37	9	Y	34	36	1			21
12	0		1133	-0-	1133	5591	1133	2			Y	-0-					21
01	3100	N	1262	-0-	-1838	3753	1262	2			Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3753					Y	NO RPT					21

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	0		658	-0-	658	658	658	2			Y	-0-					65
10	0		936	-0-	936	1594	936	2			Y	-0-					65
11	0		678	-0-	678	2272	678	2			Y	-0-					65
12	0		613	-0-	613	2885	613	2			Y	-0-					65
01	3100	N	294	-0-	-2806	79	294	2			Y	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					32
10	0		-0-	-0-	-0-	448					Y	-0-					32
11	0		84	-0-	84	532	41	2	43	9	Y	39	43	1			28
12	0		23	-0-	23	555	20	2	3	9	Y	3					31
01	555	N	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1702	-0-	-98	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
11	0		1602	-0-	1602	1602	1602	2			Y	-0-					-0-
12	0		1812	-0-	1812	3414	1812	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1833	-0-	-1267	2147	1833	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1669	-0-	-1131	1016	1669	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1837	2	11	9	Y	10	7	1			10
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1978	2	4	9	Y	4	7	1			7
11	0		1729	-0-	1729	1729	1721	2	8	9	Y	7	7	1			7
12	0		1601	-0-	1601	3330	1594	2	7	9	Y	6	7	1			6
*01	3100	N	1817	-0-	-1283	2047	1807	2	10	9	Y	9	6	1			9
02	2800	N	1786	-0-	-1014	1033	1775	2	11	9	Y	10	7	1			12

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	0		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
12	0		310	-0-	310	615	310	2			Y	-0-					-0-
*01	928	N	313	-0-	-615	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			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	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2571	2	12	9	Y	11	2	1			11
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2501	2	6	9	Y	5	8	1			8
11	0		2296	-0-	2296	2296	2287	2	9	9	Y	8	8	1			8
12	0		2199	-0-	2199	4495	2191	2	8	9	Y	7	8	1			7
*01	6608	X	2113	-0-	-4495	-0-	2103	2	10	9	Y	9	7	1			9
*02	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1877	2	10	9	Y	9	7	1			11

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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3	2	1			3
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	2	1			2
11	0		1000	-0-	1000	1000	998	2	2	9	N	2	2	1			2
12	0		1009	-0-	1009	2009	1007	2	2	9	N	2	2	1			2
*01	3034	N	1025	-0-	-2009	-0-	1023	2	2	9	N	2	2	1			2
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3	2	1			3

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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	0		1500	-0-	1500	1500	1498	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	0		1389	-0-	1389	2889	1387	2	2	9	Y	2	2	1			2
*01	3100	N	1509	-0-	-1591	1298	1506	2	3	9	Y	3	2	1			3
*02	2591	N	1293	-0-	-1298	-0-	1291	2	2	9	Y	2	2	1			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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	0		609	-0-	609	609	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
11	0		540	-0-	540	1149	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	0		491	-0-	491	1640	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
*01	1649	N	9	-0-	-1640	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	2	4	9	Y	4	3	1			4
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1725	2	2	9	Y	2	3	1			3
11	0		1617	-0-	1617	1617	1614	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	0		1784	-0-	1784	3401	1780	2	4	9	Y	4	3	1			4
*01	3100	N	1340	-0-	-1760	1641	1337	2	3	9	Y	3	3	1			4
*02	1712	N	71	-0-	-1641	-0-	71	2			Y	-0-	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	Y	1					3
							1	9									
10	0		1926	-0-	1926	1926	111	1	1813	2	Y	2					5
							2	9									
11	0		1642	-0-	1642	3568	105	1	1536	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	3100	N	1630	-0-	-1470	2098	109	1	1519	2	Y	2					3
							2	9									
*01	3100	N	1559	-0-	-1541	557	109	1	1447	2	Y	3					6
							3	9									
*02	1881	N	1324	-0-	-557	-0-	97	1	1227	2	Y	-0-					6

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1844	-0-	-556	-0-	95	1	1747	2	Y	2					9
							2	9									
10	0		2986	-0-	2986	2986	172	1	2808	2	Y	5					14
							6	9									
11	0		2824	-0-	2824	5810	181	1	2640	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
12	3100	N	2893	-0-	-207	5603	194	1	2696	2	Y	3					7
							3	9									
*01	3100	N	2765	-0-	-335	5268	193	1	2562	2	Y	9					16
							10	9									
02	2800	N	2465	-0-	-335	4933	181	1	2281	2	Y	3					19
							3	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	75	1	1477	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
10	0		1636	-0-	1636	1636	80	1	1553	2	Y	3					8
							3	9									
11	0		1490	-0-	1490	3126	75	1	1411	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
12	0		1428	-0-	1428	4554	68	1	1356	2	Y	4					9
							4	9									
*01	3100	N	1528	-0-	-1572	2982	77	1	1447	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
02	2800	N	1347	-0-	-1453	1529	66	1	1277	2	Y	4					10
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	Y	-0-	3	1			2
10	0		1261	-0-	1261	1261	62	1	1197	2	Y	2					4
							2	9									
11	0		1222	-0-	1222	2483	62	1	1158	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	0		1193	-0-	1193	3676	57	1	1134	2	Y	2					5
							2	9									
*01	3100	N	1272	-0-	-1828	1848	64	1	1207	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	2800	N	1129	-0-	-1671	177	55	1	1072	2	Y	2					5
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	2	Y	17	62	1			45
							19	9									
10	0		2757	-0-	2757	2757	134	1	2594	2	Y	26					71
							29	9									
11	0		2694	-0-	2694	5451	134	1	2514	2	Y	42	62	1			51
							46	9									
12	0		2588	-0-	2588	8039	122	1	2426	2	Y	36					87
							40	9									
*01	3100	N	2551	-0-	-549	7490	126	1	2385	2	Y	36	65	1			58
							40	9									
02	2800	N	2279	-0-	-521	6969	110	1	2130	2	Y	35					93
							39	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

09	5730	X	5401	-0-	-329	-0-	5387	2	14	9	Y	13	10	1			15
10	5921	X	4008	-0-	-1913	-0-	4004	2	4	9	Y	4	10	1			9
11	0		5479	-0-	5479	5479	5467	2	12	9	Y	11	9	1			11
12	0		5044	-0-	5044	10523	5033	2	11	9	Y	10	11	1			10
*01	15054	X	4531	-0-	-10523	-0-	4518	2	13	9	Y	12	10	1			12
*02	5124	X	4843	-0-	-281	-0-	4828	2	15	9	Y	14	9	1			17

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0		551	-0-	551	551	31	1	508	2	Y	11					12
							12	9									
11	0		9	-0-	9	560	1	1	8	2	Y	-0-	12	1			-0-
12	666	N	106	-0-	-560	-0-	7	1	97	2	Y	2					2
							2	9									
*01	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	159	2	Y	6					8
							7	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					8

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

09	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	0		1540	-0-	1540	1540	89	1	1451	2	Y	-0-					-0-
11	0		1589	-0-	1589	3129	102	1	1487	2	Y	-0-					-0-
12	0		1654	-0-	1654	4783	111	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1472	-0-	-1628	3155	103	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1135	-0-	-1665	1490	84	1	1051	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	1980	N	1567	-0-	-413	-0-	81	1	1484	2	Y	2					11
							2	9									
10	0		2586	-0-	2586	2586	149	1	2429	2	Y	7					18
							8	9									
11	0		2271	-0-	2271	4857	145	1	2120	2	Y	5	18	1			5
							6	9									
12	3100	N	2509	-0-	-591	4266	168	1	2335	2	Y	5					10
							6	9									
*01	3100	N	2402	-0-	-698	3568	168	1	2221	2	Y	12					22
							13	9									
02	2800	N	2173	-0-	-627	2941	160	1	2010	2	Y	3					25
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					-0-
10	0		1946	-0-	1946	1946	96	1	1850	2	Y	-0-					-0-
11	0		1819	-0-	1819	3765	92	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	0		1756	-0-	1756	5521	84	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1856	-0-	-1244	4277	93	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1608	-0-	-1192	3085	79	1	1529	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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2326	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
10	0		2576	-0-	2576	2576	127	1	2448	2	Y	1					4
							1	9									
11	0		2334	-0-	2334	4910	118	1	2213	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	0		2264	-0-	2264	7174	108	1	2154	2	Y	2					5
							2	9									
*01	3100	N	2360	-0-	-740	6434	118	1	2239	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	2800	N	2063	-0-	-737	5697	101	1	1960	2	Y	2					6
							2	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2944	-0-	-926	-0-	151	1	2780	2	Y	12					69
							13	9									
10	0		4659	-0-	4659	4659	267	1	4353	2	Y	35					104
							39	9									
11	0		3717	-0-	3717	8376	237	1	3459	2	Y	19	101	1			22
							21	9									
12	11887	X	3511	-0-	-8376	-0-	234	1	3255	2	Y	20					42
							22	9									
*01	4340	X	3405	-0-	-935	-0-	235	1	3118	2	Y	47					89
							52	9									
02	3920	X	2719	-0-	-1201	-0-	199	1	2506	2	Y	13					102
							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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	0		478	-0-	478	478	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	913	22	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	0		430	-0-	430	1343	21	1	409	2	Y	-0-					-0-
*01	1803	N	460	-0-	-1343	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
*02	420	N	412	-0-	-8	-0-	20	1	392	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	1230	N	744	-0-	-486	-0-	38	1	705	2	Y	1					5
							1	9									
10	0		1622	-0-	1622	1622	94	1	1525	2	Y	3					8
							3	9									
11	0		1452	-0-	1452	3074	93	1	1358	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
12	3100	N	1500	-0-	-1600	1474	100	1	1398	2	Y	2					4
							2	9									
*01	2765	N	1291	-0-	-1474	-0-	90	1	1195	2	Y	5					9
							6	9									
*02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	83	1	1046	2	Y	1					10
							1	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	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1175	2	10	9	Y	9	5	1			9
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3	6	1			6
11	0		1329	-0-	1329	1329	1321	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	0		1294	-0-	1294	2623	1286	2	8	9	Y	7	7	1			7
*01	3100	N	1268	-0-	-1832	791	1259	2	9	9	Y	8	6	1			9
*02	1945	N	1154	-0-	-791	-0-	1145	2	9	9	Y	8	6	1			11

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	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1373	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1457	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	0		1373	-0-	1373	1373	1371	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	0		1353	-0-	1353	2726	1351	2	2	9	Y	2	2	1			2
*01	3100	N	1406	-0-	-1694	1032	1404	2	2	9	Y	2	2	1			2
*02	2250	N	1218	-0-	-1032	-0-	1215	2	3	9	Y	3	2	1			3

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	1830	N	566	-0-	-1264	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					2
10	0		3747	-0-	3747	3747	217	1	3527	2	Y	3					5
							3	9									
11	0		2623	-0-	2623	6370	168	1	2453	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	3100	N	2007	-0-	-1093	5277	135	1	1871	2	Y	1					3
							1	9									
*01	7548	X	2271	-0-	-5277	-0-	159	1	2108	2	Y	4					7
							4	9									
*02	2408	X	2201	-0-	-207	-0-	162	1	2038	2	Y	1					8
							1	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	210	N	203	-0-	-7	-0-	202	2	1	9	Y	1					1
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-					-0-
12	0		201	-0-	201	403	201	2			Y	-0-					-0-
*01	603	N	200	-0-	-403	-0-	199	2	1	9	Y	1					1
*02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-					1

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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	990	N	942	-0-	-48	-0-	928	2	14	9	Y	13	10	1			14
10	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	997	2	4	9	Y	4	9	1			9
11	0		816	-0-	816	816	806	2	10	9	Y	9	10	1			8
12	0		773	-0-	773	1589	764	2	9	9	Y	8	8	1			8
*01	2400	N	811	-0-	-1589	-0-	799	2	12	9	Y	11	8	1			11
*02	756	N	716	-0-	-40	-0-	705	2	11	9	Y	10	8	1			13

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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	Y	22	16	1			24
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2074	2	9	9	Y	8	16	1			16
11	0		1969	-0-	1969	1969	1949	2	20	9	Y	18	17	1			17
12	0		1866	-0-	1866	3835	1849	2	17	9	Y	15	16	1			16
*01	3100	N	1878	-0-	-1222	2613	1857	2	21	9	Y	19	15	1			20
02	2800	N	1692	-0-	-1108	1505	1670	2	22	9	Y	20	15	1			25

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	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1552	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-	1	1			1
11	0		1160	-0-	1160	1160	1159	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0		1132	-0-	1132	2292	1131	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	3100	N	1849	-0-	-1251	1041	1847	2	2	9	Y	2	1	1			2
*02	2209	N	1168	-0-	-1041	-0-	1167	2	1	9	Y	1	1	1			2

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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1932	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
10	0		2037	-0-	2037	2037	100	1	1935	2	Y	2					5
							2	9									
11	0		1923	-0-	1923	3960	97	1	1822	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
12	0		1858	-0-	1858	5818	89	1	1767	2	Y	2					6
							2	9									
*01	3100	N	1940	-0-	-1160	4658	97	1	1840	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	2800	N	1719	-0-	-1081	3577	84	1	1632	2	Y	3					7
							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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1640	2	34	9	Y	31	22	1			34
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1692	2	12	9	Y	11	23	1			22
11	0		1618	-0-	1618	1618	1592	2	26	9	Y	24	23	1			23
12	0		1653	-0-	1653	3271	1627	2	26	9	Y	24	23	1			24
*01	3100	N	1669	-0-	-1431	1840	1638	2	31	9	Y	28	22	1			30
02	2800	N	1463	-0-	-1337	503	1431	2	32	9	Y	29	23	1			36

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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
11	0		1920	-0-	1920	1920	1920	2			Y	-0-					-0-
12	0		1817	-0-	1817	3737	1817	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1854	-0-	-1246	2491	1854	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1631	-0-	-1169	1322	1631	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	2	15	9	Y	14	10	1			15
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1916	2	6	9	Y	5	10	1			10
11	0		2080	-0-	2080	2080	2067	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	0		2890	-0-	2890	4970	2873	2	17	9	Y	15	11	1			16
*01	3100	N	2251	-0-	-849	4121	2234	2	17	9	Y	15	15	1			16
02	2800	N	1587	-0-	-1213	2908	1574	2	13	9	Y	12	12	1			16

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1543	2	Y	-0-	2	1			2
10	0		1726	-0-	1726	1726	85	1	1640	2	Y	1					3
							1	9									
11	0		1572	-0-	1572	3298	79	1	1492	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	0		1510	-0-	1510	4808	72	1	1437	2	Y	1					3
							1	9									
*01	3100	N	1638	-0-	-1462	3346	82	1	1555	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2800	N	1471	-0-	-1329	2017	72	1	1397	2	Y	2					4
							2	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2918	2	9	9	Y	8	6	1			9
10	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3080	2	3	9	Y	3	6	1			6
11	0		3029	-0-	3029	3029	3021	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	0		2999	-0-	2999	6028	2992	2	7	9	Y	6	6	1			7
*01	3100	N	3003	-0-	-97	5931	2995	2	8	9	Y	7	6	1			8
*02	8699	X	2768	-0-	-5931	-0-	2759	2	9	9	Y	8	6	1			10

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-		-0-	-0-	17	1	337	2	Y	4	6	1			6
								4	9									
10	0		306	-0-		306	306	15	1	288	2	Y	3					9
								3	9									
11	0		309	-0-		309	615	15	1	286	2	Y	7	8	1			8
								8	9									
12	0		785	-0-		785	1400	37	1	733	2	Y	14					22
								15	9									
*01	1810	N	410	-0-		-1400	-0-	20	1	382	2	Y	7	16	1			13
								8	9									
*02	280	N	272	-0-		-8	-0-	13	1	252	2	Y	6					19
								7	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	803	-0-		-517	-0-	41	1	761	2	Y	1					6
								1	9									
10	0		2576	-0-		2576	2576	148	1	2418	2	Y	9					15
								10	9									
11	0		1629	-0-		1629	4205	104	1	1522	2	Y	3	14	1			4
								3	9									
12	3100	N	1945	-0-		-1155	3050	130	1	1809	2	Y	5					9
								6	9									
*01	3100	N	1777	-0-		-1323	1727	124	1	1640	2	Y	12					21
								13	9									
02	2800	N	1476	-0-		-1324	403	108	1	1365	2	Y	3					24
								3	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2411	-0-		-19	-0-	117	1	2290	2	Y	4	16	1			12
								4	9									
10	0		2529	-0-		2529	2529	124	1	2397	2	Y	7					19
								8	9									
11	0		2201	-0-		2201	4730	111	1	2080	2	Y	9	16	1			12
								10	9									
12	0		2257	-0-		2257	6987	107	1	2139	2	Y	10					22
								11	9									
*01	3100	N	2427	-0-		-673	6314	121	1	2295	2	Y	10	16	1			16
								11	9									
02	2800	N	2263	-0-		-537	5777	110	1	2142	2	Y	10					26
								11	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 (-)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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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. (I) GAS LIFT(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-	99	1	1942	2	Y	-0-					-0-
10	0		2149	-0-	2149	2149	106	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	0		1765	-0-	1765	3914	89	1	1676	2	Y	-0-					-0-
12	0		1450	-0-	1450	5364	69	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1401	-0-	-1699	3665	70	1	1331	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1264	-0-	-1536	2129	62	1	1202	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1369	2	9	9	Y	8	6	1			9
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1483	2	3	9	Y	3	6	1			6
11	0		1425	-0-	1425	1425	1417	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	0		1412	-0-	1412	2837	1404	2	8	9	Y	7	7	1			7
*01	3100	N	1451	-0-	-1649	1188	1442	2	9	9	Y	8	6	1			9
*02	2469	N	1281	-0-	-1188	-0-	1271	2	10	9	Y	9	7	1			11

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1182	-0-	-318	-0-	1157	2	25	9	Y	23	22	1			26
10	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1409	2	10	9	Y	9	17	1			18
11	0		1220	-0-	1220	1220	1199	2	21	9	Y	19	19	1			18
12	0		1152	-0-	1152	2372	1133	2	19	9	Y	17	18	1			17
*01	3100	N	1191	-0-	-1909	463	1167	2	24	9	Y	22	16	1			23
*02	1555	N	1092	-0-	-463	-0-	1067	2	25	9	Y	23	17	1			29

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1858	2	Y	3	14	1			10
							3	9									
10	0		2293	-0-	2293	2293	112	1	2173	2	Y	7					17
							8	9									
11	0		2055	-0-	2055	4348	103	1	1941	2	Y	10	15	1			12
							11	9									
12	0		1890	-0-	1890	6238	90	1	1791	2	Y	8					20
							9	9									
*01	3100	N	1990	-0-	-1110	5128	99	1	1881	2	Y	9	15	1			14
							10	9									
02	2800	N	1697	-0-	-1103	4025	83	1	1605	2	Y	8					22
							9	9									

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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	76	1	1497	2	Y	3	11	1			8
							3	9									
10	0		1708	-0-	1708	1708	84	1	1620	2	Y	4					12
							4	9									
11	0		1666	-0-	1666	3374	84	1	1575	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
12	0		1548	-0-	1548	4922	74	1	1467	2	Y	6					14
							7	9									
*01	3100	N	1486	-0-	-1614	3308	74	1	1405	2	Y	6	11	1			9
							7	9									
02	2800	N	1477	-0-	-1323	1985	72	1	1398	2	Y	6					15
							7	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5546	X	3449	-0-	-2097	-0-	167	1	3282	2	Y	-0-					-0-
10	0		2973	-0-	2973	2973	146	1	2827	2	Y	-0-					-0-
11	0		3423	-0-	3423	6396	173	1	3250	2	Y	-0-					-0-
12	0		4099	-0-	4099	10495	196	1	3903	2	Y	-0-					-0-
*01	14996	X	4501	-0-	-10495	-0-	226	1	4275	2	Y	-0-					-0-
*02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	201	1	3894	2	Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	84	1	1643	2	Y	13	50	1			35
							14	9									
10	0		1688	-0-	1688	1688	82	1	1585	2	Y	19					54
							21	9									
11	0		1570	-0-	1570	3258	78	1	1459	2	Y	30	48	1			36
							33	9									
12	0		1465	-0-	1465	4723	69	1	1368	2	Y	25					61
							28	9									
*01	3100	N	1569	-0-	-1531	3192	77	1	1463	2	Y	26	45	1			42
							29	9									
02	2800	N	1288	-0-	-1512	1680	62	1	1200	2	Y	24					66
							26	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	2804	2	Y	-0-					-0-
10	0		2912	-0-	2912	2912	143	1	2769	2	Y	-0-					-0-
11	0		2740	-0-	2740	5652	138	1	2602	2	Y	-0-					-0-
12	0		2406	-0-	2406	8058	115	1	2291	2	Y	-0-					-0-
*01	10750	X	2692	-0-	-8058	-0-	135	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	138	1	2673	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	Y	20	13	1			22
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1913	2	9	9	Y	8	15	1			15
11	0		1839	-0-	1839	1839	1821	2	18	9	Y	16	15	1			16
12	0		1795	-0-	1795	3634	1780	2	15	9	Y	14	15	1			15
*01	3100	N	1598	-0-	-1502	2132	1580	2	18	9	Y	16	14	1			17
02	2800	N	1408	-0-	-1392	740	1389	2	19	9	Y	17	13	1			21

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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

09	2730	N	2589	-0-	-141	-0-	2586	2	3	9	N	3	2	1			3
10	2883	N	2681	-0-	-202	-0-	2680	2	1	9	N	1	2	1			2
11	0		2783	-0-	2783	2783	2781	2	2	9	N	2	2	1			2
12	0		2605	-0-	2605	5388	2603	2	2	9	N	2	2	1			2
*01	3100	N	2823	-0-	-277	5111	2821	2	2	9	N	2	2	1			2
02	2800	N	2428	-0-	-372	4739	2425	2	3	9	N	3	2	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

09	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	251	2	N	1					5
							1	9									
10	0		280	-0-	280	280	16	1	262	2	N	2					7
							2	9									
11	0		158	-0-	158	438	10	1	147	2	N	1	7	1			1
							1	9									
12	599	N	161	-0-	-438	-0-	11	1	149	2	N	1					2
							1	9									
*01	279	N	177	-0-	-102	-0-	12	1	162	2	N	3					5
							3	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	1					6
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

09	2880	N	2771	-0-	-109	-0-	2719	2	52	9	N	47	35	1			52
10	2976	N	2805	-0-	-171	-0-	2786	2	19	9	N	17	35	1			34
11	0		2744	-0-	2744	2744	2703	2	41	9	N	37	35	1			36
12	0		2674	-0-	2674	5418	2635	2	39	9	N	35	36	1			35
*01	3100	N	2822	-0-	-278	5140	2772	2	50	9	N	45	33	1			47
02	2800	N	2448	-0-	-352	4788	2397	2	51	9	N	46	36	1			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7934	-0-	-736	-0-	7928	2	6	9	Y	5	4	1			6
10	8866	X	8471	-0-	-395	-0-	8469	2	2	9	Y	2	4	1			4
11	0		7988	-0-	7988	7988	7984	2	4	9	Y	4	4	1			4
12	0		8003	-0-	8003	15991	7999	2	4	9	Y	4	4	1			4
*01	23979	X	7988	-0-	-15991	-0-	7982	2	6	9	Y	5	4	1			5
*02	7644	X	7137	-0-	-507	-0-	7130	2	7	9	Y	6	4	1			7

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

09	8790	X	8355	-0-	-435	-0-	8355	2			Y	-0-					-0-
10	8866	X	8606	-0-	-260	-0-	8606	2			Y	-0-					-0-
11	0		8277	-0-	8277	8277	8277	2			Y	-0-					-0-
12	0		8061	-0-	8061	16338	8061	2			Y	-0-					-0-
*01	25295	X	8957	-0-	-16338	-0-	8957	2			Y	-0-					-0-
*02	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

09	2850	X	2427	-0-	-423	-0-	2419	2	8	9	N	7	5	1			7
10	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	2735	2	2	9	N	2	4	1			5
11	0		2525	-0-	2525	2525	2519	2	6	9	N	5	5	1			5
12	0		2211	-0-	2211	4736	2207	2	4	9	N	4	5	1			4
*01	7115	X	2379	-0-	-4736	-0-	2372	2	7	9	N	6	4	1			6
*02	2352	N	2273	-0-	-79	-0-	2267	2	6	9	N	5	4	1			7

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

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

09	3000	N	1627	-0-	-1373	4455	1	1	1626	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2214	-0-	-886	3569	1	1	2213	2	Y	-0-					-0-
11	0		1993	-0-	1993	5562	14	1	1979	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1787	-0-	-1313	4249	1787	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1749	-0-	-1351	2898	9	1	1740	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1544	-0-	-1256	1642	10	1	1534	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	22	1	2700	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	14	1	2599	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2675	-0-	-85	-0-	21	1	2654	2	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2758	-0-	-63	-0-	13	1	2745	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	16	1	2572	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2100	-0-	-392	-0-	13	1	2087	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1	1	2060	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	614	-0-	-1525	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	655	-0-	-1355	-0-	5	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1288	-0-	-851	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	8	1	1549	2	Y	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	10	1	1628	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

09	3000	N	2160	-0-	-840	4979	17	1	2143	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2221	-0-	-879	4100	12	1	2209	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2391	-0-	-609	3491	19	1	2372	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2353	-0-	-747	2744	12	1	2341	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2245	-0-	-855	1889	14	1	2231	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2151	-0-	-649	1240	13	1	2138	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

09	3000	N	1156	-0-	-1844	2172	13	1	1141	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		1334	-0-	1334	3506	1	1	1325	2	Y	7					9
							8	9									
11	3000	N	1257	-0-	-1743	1763	1	1	1254	2	Y	2					11
							2	9									
12	0		1362	-0-	1362	3125	1362	2			Y	-0-					11
01	3100	N	1405	-0-	-1695	1430	1405	2			Y	-0-					11
02	2655	N	1225	-0-	-1430	-0-	1223	2	2	9	Y	2					13

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	589	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		710	-0-	710	710	707	2	3	9	Y	3					4
11	1320	N	610	-0-	-710	-0-	1	1	608	2	Y	1					5
							1	9									
12	0		581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					5
01	0		583	-0-	583	1164	583	2			Y	-0-					5
02	1645	N	481	-0-	-1164	-0-	480	2	1	9	Y	1					6

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	Y	-0-					40
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	Y	-0-					40
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	Y	-0-					40
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	Y	-0-					40
01	651	N	523	-0-	-128	-0-	62	1	461	2	Y	-0-					40
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					40

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	60	1	4631	2	N	-0-					105
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	62	1	4631	2	N	-0-					105
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	60	1	3861	2	N	-0-					105
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	62	1	3511	2	N	-0-					105
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	62	1	3786	2	N	-0-					105
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					105

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	N	-0-					179
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	N	-0-					179
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	60	1	803	2	N	-0-					179
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	-0-					179
01	1178	N	964	-0-	-214	-0-	62	1	902	2	N	-0-					179
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					179

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	60	1	840	2	N	-0-					39
10	899	N	767	-0-	-132	-0-	62	1	705	2	N	-0-					39
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	60	1	841	2	N	20					59
							22	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	62	1	871	2	N	-0-					59
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	827	2	N	-0-					59
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					59

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	60	1	1839	2	N	-0-					38
10	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	62	1	1203	2	N	-0-					38
11	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	60	1	1002	2	N	40					78
							44	9									
12	1829	N	1385	-0-	-444	-0-	62	1	1323	2	N	-0-					78
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	62	1	1564	2	N	150	150	1			78
							165	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					78

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

09	990	N	863	-0-	-127	-0-	60	1	803	2	N	-0-					27
10	868	N	556	-0-	-312	-0-	62	1	494	2	N	-0-					27
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	60	1	863	2	N	-0-					27
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-					27
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	62	1	1399	2	N	-0-					27
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	1067	2	N	-0-					27
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					27
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	2	N	-0-					27
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	62	1	1049	2	N	-0-					27
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	N	-0-					27
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	N	-0-					115
10	1302	N	840	-0-	-462	-0-	62	1	778	2	N	-0-					115
11	2250	N	869	-0-	-1381	-0-	60	1	787	2	N	20					135
							22	9									
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	62	1	920	2	N	-0-					135
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	N	-0-					135
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					135

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	1440	X	901	-0-	-539	-0-	60	1	841	2	N	-0-					82
10	1364	X	979	-0-	-385	-0-	62	1	917	2	N	-0-					82
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					82
12	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	62	1	2957	2	N	-0-					82
01	992	N	859	-0-	-133	-0-	62	1	797	2	N	-0-					82
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					82

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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	60	1	856	2	N	-0-					78
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					78
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	60	1	938	2	N	-0-					78
12	961	N	749	-0-	-212	-0-	62	1	687	2	N	-0-					78
01	961	N	857	-0-	-104	-0-	62	1	795	2	N	-0-					78
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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	1140	N	931	-0-	-209	-0-	60	1	871	2	N	-0-					37
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					37
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	931	2	N	14					51
							15	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					51
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	2	N	-0-					51
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					51

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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1468	2	N	-0-					104
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	62	1	2637	2	N	-0-					104
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2081	2	N	-0-					104
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	62	1	1793	2	N	-0-					104
01	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	62	1	1655	2	N	-0-					104
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	2	N	-0-					35
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	62	1	811	2	N	-0-					35
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	-0-					35
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	-0-					35
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	854	2	N	-0-					35
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	60	1	1779	2	N	-0-					35
10	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	62	1	1305	2	N	-0-					35
11	1800	N	920	-0-	-880	-0-	60	1	860	2	N	-0-					35
12	1860	N	1228	-0-	-632	-0-	62	1	1166	2	N	-0-					35
01	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	62	1	973	2	N	-0-					35
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					35

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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	2	N	-0-					72
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	2	N	-0-					72
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					72
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	62	1	875	2	N	-0-					72
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1391	2	N	-0-					72
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					72

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	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	690	N	635	-0-	-55	-0-	60	1	575	2	N	-0-					118
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	-0-					118
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	763	2	N	-0-					118
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	N	-0-					118
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	62	1	747	2	N	-0-					118
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					118

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	210	N	142	-0-	-68	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					75
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					75
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					75
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					75
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	62	1	109	2	Y	-0-					75
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	60	1	1391	2	N	-0-					47
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	2	N	-0-					47
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	60	1	1476	2	N	11					58
							12	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	2	N	-0-					58
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	62	1	1753	2	N	-0-					58
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					58

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	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	60	1	2565	2	N	-0-					58
10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	62	1	2123	2	N	-0-					58
11	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					58
12	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	2	N	-0-					58
01	868	X	777	-0-	-91	-0-	62	1	715	2	N	-0-					58
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					58

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	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	2	N	-0-					147
10	248	N	131	-0-	-117	-0-	10	1	121	2	N	-0-					147
11	240	N	95	-0-	-145	-0-	10	1	85	2	N	-0-					147
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	12	1	133	2	N	-0-					147
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	62	1	89	2	N	-0-					147
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					147

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	2400	X	1364	-0-	-1036	-0-	60	1	1304	2	N	-0-					27
10	2480	N	1158	-0-	-1322	-0-	62	1	1096	2	N	-0-					27
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	60	1	2544	2	N	-0-					27
12	1395	N	727	-0-	-668	-0-	30	1	697	2	N	-0-					27
01	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	62	1	999	2	N	-0-					27
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					27

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	N	-0-					22
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					22
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	N	-0-					22
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	62	1	838	2	N	-0-					22
01	1085	N	768	-0-	-317	-0-	62	1	706	2	N	-0-					22
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	N	-0-					38
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	62	1	587	2	N	-0-					38
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	N	165	176	1			27
							182	9									
12	1085	N	658	-0-	-427	-0-	62	1	596	2	N	-0-					27
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1149	2	N	-0-					27
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	965	-0-	-115	-0-	60	1	905	2	N	-0-					55
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	62	1	1081	2	N	-0-					55
11	1020	N	853	-0-	-167	-0-	60	1	793	2	N	-0-					55
12	992	N	542	-0-	-450	-0-	62	1	480	2	N	-0-					55
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	62	1	1540	2	N	-0-					55
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					55

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

09	2010	N	1421	-0-	-589	-0-	60	1	1361	2	N	-0-					22
10	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	62	1	1525	2	N	-0-					22
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	60	1	1685	2	N	-0-					22
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	2	N	-0-					22
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	62	1	1768	2	N	-0-					22
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

09	750	N	669	-0-	-81	-0-	60	1	609	2	N	-0-					27
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	62	1	724	2	N	-0-					27
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	662	2	N	20					47
							22	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	702	2	N	-0-					47
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-					47
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					47

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

09	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	60	1	1323	2	N	-0-					97
10	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	62	1	1475	2	N	-0-					97
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	60	1	1517	2	N	-0-					97
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	62	1	1517	2	N	-0-					97
01	1550	N	1320	-0-	-230	-0-	62	1	1258	2	N	-0-					97
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					97

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	2	N	-0-					47
10	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	62	1	1407	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	60	1	994	2	N	-0-					47
12	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					47
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	62	1	1443	2	N	-0-					47
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	N	-0-					19
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	N	-0-					19
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	N	-0-					19
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	N	-0-					19
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	62	1	621	2	N	-0-					19
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					19

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	202	1	842	3	Y	13					190
							14	9									
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	147	1	618	3	Y	-0-					190
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	194	1	844	3	Y	7					197
							8	9									
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	223	1	898	3	Y	7					204
							8	9									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	187	1	832	3	Y	7					211
							8	9									
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	154	1	705	3	Y	7					218
							8	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	69	1	394	3	Y	-0-					73
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	72	1	413	3	Y	-0-					73
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	3	Y	-0-					73
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	71	1	400	3	Y	-0-					73
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	63	1	413	3	Y	-0-					73
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	49	1	315	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	136	1	833	3	Y	-0-					25
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	145	1	881	3	Y	-0-					25
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	120	1	776	3	Y	-0-					25
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	130	1	738	3	Y	-0-					25
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	95	1	618	3	Y	-0-					25
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	107	1	739	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	146	1	540	2	N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	234	1	864	2	N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	170	1	677	2	N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	165	1	677	2	N	-0-					-0-
01	868	N	594	-0-	-274	-0-	118	1	476	2	N	-0-					-0-
02	784	N	449	-0-	-335	-0-	90	1	359	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	630	N	494	-0-	-136	-0-	105	1	389	2	N	-0-			-0-
10	589	N	404	-0-	-185	-0-	86	1	318	2	N	-0-			-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	130	1	514	2	N	-0-			-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	88	1	358	2	N	-0-			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	125	1	504	2	N	-0-			-0-
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	103	1	403	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	47	1	268	3	Y	-0-			21
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	3	Y	-0-			21
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	264	3	Y	-0-			21
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	48	1	272	3	Y	-0-			21
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	3	Y	-0-			21
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	3	Y	-0-			21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

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

09	300	N	292	-0-	-8	-0-	56	1	236	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	52	1	216	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	32	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	37	1	150	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	72	-0-	-207	-0-	13	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	3	Y	-0-			-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

09	390	N	313	-0-	-77	-0-	60	1	253	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	70	1	293	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	48	1	211	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	59	1	237	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	42	1	188	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	44	1	201	3	Y	-0-			-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	89	1	465	3	Y	-0-			68
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	104	1	541	3	Y	-0-			68
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	74	1	405	3	Y	-0-			68
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	86	1	431	3	Y	-0-			68
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	114	1	654	3	Y	-0-			68
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	80	1	473	3	Y	-0-			68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	118	1	720	3	Y	-0-			66
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	126	1	759	3	Y	-0-			66
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	117	1	746	3	Y	-0-			66
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	122	1	679	3	Y	-0-			66
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	107	1	681	3	Y	-0-			66
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	101	1	624	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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	119	1	624	3	Y	-0-					165
10	0		865	-0-	865	865	139	1	726	3	Y	-0-					165
11	0		771	-0-	771	1636	120	1	651	3	Y	-0-					165
12	0		833	-0-	833	2469	139	1	694	3	Y	-0-					165
01	0		824	-0-	824	3293	122	1	702	3	Y	-0-					165
02	2800	N	894	-0-	-1906	1387	129	1	762	3	Y	3					168
							3	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	52	1	271	3	Y	-0-					87
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	26	1	135	3	Y	-0-					87
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	Y	-0-					87
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	44	1	215	3	Y	-0-					87
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	174	3	Y	-0-					87
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	19	1	114	3	Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	0		-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

09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	52	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	0		344	-0-	344	344	66	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	0		403	-0-	403	747	75	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	0		218	-0-	218	965	43	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	0		531	-0-	531	1496	97	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	1757	N	261	-0-	-1496	-0-	47	1	214	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	64	1	387	3	Y	-0-					207
10	0		411	-0-	411	411	58	1	353	3	Y	-0-					207
11	0		345	-0-	345	756	47	1	298	3	Y	-0-					207
12	0		434	-0-	434	1190	65	1	369	3	Y	-0-					207
01	0		629	-0-	629	1819	83	1	546	3	Y	-0-					207
02	2200	N	381	-0-	-1819	-0-	48	1	333	3	Y	-0-					207

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

09	570	N	480	-0-	-90	-0-	479	2	1	9	N	1					31
10	775	N	501	-0-	-274	-0-	500	2	1	9	N	1					32
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	476	2	2	9	N	2					34
12	0		459	-0-	459	459	458	2	1	9	N	1					35
*01	1219	N	760	-0-	-459	-0-	698	2	62	9	N	56	44	1			47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					10
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					10
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					10
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					10
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					4
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					18
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					30
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	24	2	20	9	N	18					48
11	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					48
12	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					48
01	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					48
02	40	N	25	-0-	-15	-0-	25	2			N	-0-					48

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

09	3030	X	2581	-0-	-449	-0-	2581	2			N	-0-					71
10	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	2897	2			N	-0-					71
11	0		2529	-0-	2529	2529	2529	2			N	-0-					71
12	5195	X	2666	-0-	-2529	-0-	2666	2			N	-0-					71
01	0		3147	-0-	3147	3147	3147	2			N	-0-					71
02	5504	X	2357	-0-	-3147	-0-	2357	2			N	-0-					71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	75	1	1190	2	Y	-0-					-0-
10	0		1045	-0-	1045	1045	60	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	0		1026	-0-	1026	2071	59	1	967	2	Y	-0-					-0-
12	0		1062	-0-	1062	3133	62	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	0		1066	-0-	1066	4199	64	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	936	-0-	-1864	2335	55	1	881	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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	2	Y	-0-					-0-
10	0		1967	-0-	1967	1967	113	1	1854	2	Y	-0-					-0-
11	0		1895	-0-	1895	3862	110	1	1785	2	Y	-0-					-0-
12	0		1936	-0-	1936	5798	113	1	1823	2	Y	-0-					-0-
01	0		1911	-0-	1911	7709	115	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1721	-0-	-1079	6630	101	1	1620	2	Y	-0-					-0-

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-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	85	1	1345	2	Y	-0-					-0-
10	0		1548	-0-	1548	1548	89	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	0		1724	-0-	1724	3272	100	1	1624	2	Y	-0-					-0-
12	0		2193	-0-	2193	5465	129	1	2064	2	Y	-0-					-0-
01	0		1755	-0-	1755	7220	106	1	1649	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1531	-0-	-1269	5951	90	1	1441	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	173 1 9	2749	2	Y	1	1	1				1
10	0		3043	-0-	3043	3043	174 1 9	2868	2	Y	1						2
11	0		2917	-0-	2917	5960	169 1 9 2	2746	2	Y	2	2	1				2
12	0		2952	-0-	2952	8912	173 1 9	2778	2	Y	1	2	1				1
01	0		2917	-0-	2917	11829	176 1 9	2740	2	Y	1	2	1				-0-
02	14476	X	2647	-0-	-11829	-0-	155 1 9 2	2490	2	Y	2						2

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1329	-0-	-1041	-0-	80 1 9 2	1247	2	Y	2	1	1				1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31 1	485	2	Y	-0-						-0-
10	0		535	-0-	535	535	31 1	504	2	Y	-0-						-0-
11	0		502	-0-	502	1037	29 1	473	2	Y	-0-						-0-
12	0		488	-0-	488	1525	29 1	459	2	Y	-0-						-0-
01	0		486	-0-	486	2011	29 1	457	2	Y	-0-						-0-
02	2440	N	429	-0-	-2011	-0-	25 1	404	2	Y	-0-						-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	493	2	Y	-0-						-0-
10	0		489	-0-	489	489	28 1	461	2	Y	-0-						-0-
11	0		455	-0-	455	944	26 1	429	2	Y	-0-						-0-
12	0		472	-0-	472	1416	28 1	444	2	Y	-0-						-0-
01	0		464	-0-	464	1880	28 1	436	2	Y	-0-						-0-
02	2318	N	438	-0-	-1880	-0-	26 1	412	2	Y	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3019	-0-	19	19	179	1	2838	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		3120	-0-	3120	3139	179	1	2941	2	Y	-0-					1
11	0		3362	-0-	3362	6501	195	1	3164	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	0		3489	-0-	3489	9990	204	1	3284	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	0		3324	-0-	3324	13314	200	1	3121	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	16243	X	2929	-0-	-13314	-0-	171	1	2756	2	Y	2					3
							2	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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	0		745	-0-	745	745	43	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	0		728	-0-	728	1473	42	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	0		750	-0-	750	2223	44	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	0		749	-0-	749	2972	45	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	677	-0-	-2123	849	40	1	637	2	Y	-0-					-0-

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	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	161	1	2550	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		2886	-0-	2886	2886	165	1	2720	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2726	-0-	2726	5612	158	1	2567	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	0		2724	-0-	2724	8336	160	1	2564	2	Y	-0-					1
01	0		2782	-0-	2782	11118	168	1	2613	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2800	N	2544	-0-	-256	10862	149	1	2394	2	Y	1					2
							1	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	600	N	545	-0-	-55	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	0		506	-0-	506	506	29	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	0		520	-0-	520	1026	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	0		532	-0-	532	1558	32	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	0		454	-0-	454	2012	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	2429	N	417	-0-	-2012	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	0		614	-0-	614	614	36	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	0		624	-0-	624	1238	38	1	586	2	Y	-0-					-0-
*02	1791	N	553	-0-	-1238	-0-	32	1	518	2	Y	3	3	8			-0-
							3	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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		396	-0-	396	396	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	0		392	-0-	392	788	23	1	368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0		365	-0-	365	1153	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	0		358	-0-	358	1511	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	1826	N	315	-0-	-1511	-0-	18	1	296	2	Y	1					1
							1	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	192	1	531	2	Y	-0-					58
10	0		500	-0-	500	500	132	1	368	2	Y	-0-					58
11	0		1081	-0-	1081	1581	203	1	878	2	Y	-0-					58
12	0		699	-0-	699	2280	197	1	502	2	Y	-0-					58
01	0		569	-0-	569	2849	181	1	388	2	Y	-0-					58
02	2800	N	543	-0-	-2257	592	164	1	379	2	Y	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	420	N	301	-0-	-119	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	0		314	-0-	314	314	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	0		312	-0-	312	626	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	0		341	-0-	341	967	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	0		350	-0-	350	1317	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	1703	N	386	-0-	-1317	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	78	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	0		931	-0-	931	931	53	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	0		882	-0-	882	1813	51	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	0		936	-0-	936	2749	55	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	0		951	-0-	951	3700	57	1	894	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	963	-0-	-1837	1863	56	1	907	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	0		1252	-0-	1252	1252	72	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	0		1053	-0-	1053	2305	61	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	0		1203	-0-	1203	3508	70	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	0		1228	-0-	1228	4736	74	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1066	-0-	-1734	3002	62	1	1004	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	69	1	232	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	54	1	216	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	0		257	-0-	257	257	58	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	0		278	-0-	278	535	67	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	0		240	-0-	240	775	58	1	182	2	Y	-0-					-0-
*02	993	N	218	-0-	-775	-0-	59	1	157	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	85	1	1336	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	0		1395	-0-	1395	1395	80	1	1313	2	Y	2					3
							2	9									
11	0		1023	-0-	1023	2418	59	1	963	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	0		1550	-0-	1550	3968	91	1	1456	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	0		673	-0-	673	4641	40	1	631	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	N	691	-0-	-2109	2532	40	1	650	2	Y	1					2
							1	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	0		177	-0-	177	177	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					-0-
12	0		154	-0-	154	331	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	0		31	-0-	31	362	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	231	-0-	-362	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	577	-0-	-413	-0-	34	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	0		588	-0-	588	588	34	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	0		981	-0-	981	1569	57	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	0		532	-0-	532	2101	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	0		645	-0-	645	2746	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	574	-0-	-2226	520	34	1	540	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		180	-0-	180	180	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
02	372	N	192	-0-	-180	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	0		803	-0-	803	803	46	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	0		792	-0-	792	1595	46	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	0		779	-0-	779	2374	46	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	0		789	-0-	789	3163	48	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	707	-0-	-2093	1070	41	1	666	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	0		750	-0-	750	750	43	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	0		728	-0-	728	1478	42	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	0		730	-0-	730	2208	43	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	0		756	-0-	756	2964	46	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	668	-0-	-2132	832	39	1	629	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	98	1	1553	2	Y	-0-					-0-
10	0		1769	-0-	1769	1769	101	1	1668	2	Y	-0-					-0-
11	0		1770	-0-	1770	3539	103	1	1667	2	Y	-0-					-0-
12	0		1821	-0-	1821	5360	105	1	1716	2	Y	-0-					-0-
01	0		1754	-0-	1754	7114	106	1	1647	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1502	-0-	-1298	5816	88	1	1414	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2341	-0-	-509	-0-	139	1	2202	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2407	-0-	2407	2407	138	1	2268	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2567	-0-	2567	4974	148	1	2418	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		2398	-0-	2398	7372	140	1	2258	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2363	-0-	2363	9735	142	1	2220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2127	-0-	-673	9062	125	1	2001	2	Y	1					1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1098	-0-	-642	-0-	65	1	1032	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		1133	-0-	1133	1133	65	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	0		1075	-0-	1075	2208	62	1	1013	2	Y	-0-					-0-
12	0		1107	-0-	1107	3315	65	1	1042	2	Y	-0-					-0-
01	0		1091	-0-	1091	4406	66	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	989	-0-	-1811	2595	58	1	931	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2089	-0-	-281	-0-	124	1	1965	2	Y	-0-					-0-
10	0		2314	-0-	2314	2314	133	1	2181	2	Y	-0-					-0-
11	0		2435	-0-	2435	4749	141	1	2294	2	Y	-0-					-0-
12	0		2452	-0-	2452	7201	143	1	2309	2	Y	-0-					-0-
01	0		2408	-0-	2408	9609	145	1	2263	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2162	-0-	-638	8971	127	1	2035	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 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	1136	-0-	-454	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	0		945	-0-	945	945	54	1	890	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		713	-0-	713	1658	41	1	671	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		778	-0-	778	2436	46	1	732	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		751	-0-	751	3187	45	1	705	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	579	-0-	-2221	966	34	1	545	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4133	-0-	1133	2509	245	1	3887	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	0		4066	-0-	4066	6575	233	1	3832	2	Y	1					6
							1	9									
11	0		3904	-0-	3904	10479	226	1	3669	2	Y	8	3	1			11
							9	9									
12	0		4043	-0-	4043	14522	236	1	3789	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
01	0		3750	-0-	3750	18272	226	1	3522	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
02	21851	X	3579	-0-	-18272	-0-	210	1	3368	2	Y	1					8
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	185	1	2938	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	0		1847	-0-	1847	1847	106	1	1741	2	Y	-0-					1
11	0		3264	-0-	3264	5111	188	1	3072	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	0		3195	-0-	3195	8306	187	1	3008	2	Y	-0-	2	1			1
01	0		2501	-0-	2501	10807	150	1	2347	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	14282	X	3475	-0-	-10807	-0-	203	1	3265	2	Y	6					6
							7	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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	136	1	2159	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2093	-0-	2093	2093	120	1	1973	2	Y	-0-					-0-
11	0		2214	-0-	2214	4307	128	1	2086	2	Y	-0-					-0-
12	0		1891	-0-	1891	6198	111	1	1780	2	Y	-0-					-0-
01	0		1810	-0-	1810	8008	109	1	1700	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1616	-0-	-1184	6824	95	1	1520	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					3
10	0		515	-0-	515	515	29	1	486	2	Y	-0-					3
11	0		397	-0-	397	912	22	1	375	2	Y	-0-					3
12	0		407	-0-	407	1319	24	1	383	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	0		971	-0-	971	2290	57	1	912	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2800	N	519	-0-	-2281	9	29	1	489	2	Y	1					2
							1	9									

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	0		1032	-0-	1032	1032	59	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	0		1007	-0-	1007	2039	58	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	0		1044	-0-	1044	3083	61	1	983	2	Y	-0-					-0-
01	0		1036	-0-	1036	4119	62	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	935	-0-	-1865	2254	55	1	880	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	0		1048	-0-	1048	1048	60	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	0		1062	-0-	1062	2110	62	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	0		1147	-0-	1147	3257	67	1	1080	2	Y	-0-					-0-
01	0		1147	-0-	1147	4404	69	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1044	-0-	-1756	2648	61	1	983	2	Y	-0-					-0-

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	0		676	-0-	676	676	39	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	0		657	-0-	657	1333	38	1	618	2	Y	1					1
							1	9									
12	0		683	-0-	683	2016	40	1	643	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		678	-0-	678	2694	41	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	589	-0-	-2211	483	34	1	555	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		176	-0-	176	176	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					-0-
02	176	N	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	93	1	1474	2	Y	-0-					1
10	0		1489	-0-	1489	1489	85	1	1404	2	Y	-0-					1
11	0		1499	-0-	1499	2988	87	1	1411	2	Y	1					2
							1	9									
12	0		1481	-0-	1481	4469	86	1	1382	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
01	0		1368	-0-	1368	5837	82	1	1286	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1364	-0-	-1436	4401	80	1	1284	2	Y	-0-					4

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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	149	1	2370	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0		2597	-0-	2597	2597	149	1	2448	2	Y	-0-					1
11	0		2521	-0-	2521	5118	146	1	2374	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		2643	-0-	2643	7761	154	1	2488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	0		2572	-0-	2572	10333	155	1	2417	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	2288	-0-	-512	9821	134	1	2152	2	Y	2					2
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1500	N	1005	-0-	-495	-0-	60	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	0		1140	-0-	1140	1140	65	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	0		1224	-0-	1224	2364	71	1	1153	2	Y	-0-					-0-
12	0		1156	-0-	1156	3520	67	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	0		1068	-0-	1068	4588	64	1	1004	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	965	-0-	-1835	2753	57	1	908	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	77	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	0		104	-0-	104	181	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	0		93	-0-	93	274	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	0		107	-0-	107	381	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	129	-0-	-381	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	547	-0-	547	547	33	1	514	2	Y	-0-					-0-
02		14B DENY	11050	-0-	11050	11597	638	1	10401	2	Y	10					10
							11	9									

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	450	N	420	-0-	-30	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	0		408	-0-	408	408	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	0		392	-0-	392	800	23	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	0		394	-0-	394	1194	23	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	0		400	-0-	400	1594	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	2026	N	432	-0-	-1594	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	0		573	-0-	573	573	33	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	0		562	-0-	562	1135	33	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	0		230	-0-	230	1365	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	0		399	-0-	399	1764	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	2312	N	548	-0-	-1764	-0-	32	1	516	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	215	1	3415	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
10	0		3703	-0-	3703	3703	212	1	3489	2	Y	2					3
							2	9									
11	0		3626	-0-	3626	7329	210	1	3413	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	0		3686	-0-	3686	11015	215	1	3470	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	0		3388	-0-	3388	14403	204	1	3183	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	17424	X	3021	-0-	-14403	-0-	177	1	2842	2	Y	2					2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	44	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	0		702	-0-	702	702	40	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	0		664	-0-	664	1366	38	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	0		743	-0-	743	2109	43	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	0		722	-0-	722	2831	43	1	676	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	2800	N	662	-0-	-2138	693	39	1	623	2	Y	-0-					2

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	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	92	1	1462	2	Y	1					6
							1	9									
10	0		1631	-0-	1631	1631	94	1	1537	2	Y	-0-					6
11	0		1591	-0-	1591	3222	92	1	1499	2	Y	-0-					6
12	0		1791	-0-	1791	5013	105	1	1685	2	Y	1					7
							1	9									
01	0		1680	-0-	1680	6693	101	1	1577	2	Y	2					9
							2	9									
02	2800	N	1537	-0-	-1263	5430	90	1	1445	2	Y	2					11
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	0		663	-0-	663	663	38	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	0		667	-0-	667	1330	39	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	0		692	-0-	692	2022	41	1	651	2	Y	-0-					-0-
01	0		687	-0-	687	2709	41	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	618	-0-	-2182	527	36	1	582	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	502	1	1075	2	Y	-0-					4
10	0		1482	-0-	1482	1482	463	1	1019	2	Y	-0-					4
11	0		1547	-0-	1547	3029	452	1	1095	2	Y	-0-					4
12	0		1228	-0-	1228	4257	378	1	850	2	Y	-0-					4
01	0		1289	-0-	1289	5546	426	1	863	2	Y	-0-					4
02	6578	X	1032	-0-	-5546	-0-	357	1	675	2	Y	-0-					4

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	0		956	-0-	956	956	55	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	0		940	-0-	940	1896	54	1	886	2	Y	-0-					-0-
12	0		1136	-0-	1136	3032	67	1	1069	2	Y	-0-					-0-
01	0		972	-0-	972	4004	59	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	889	-0-	-1911	2093	52	1	837	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	600	N	436	-0-	-164	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	0		399	-0-	399	399	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	0		371	-0-	371	770	22	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	0		405	-0-	405	1175	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	0		628	-0-	628	1803	38	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1691	-0-	-1109	694	99	1	1591	2	Y	1					1
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	138	1	2192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2461	-0-	2461	2461	141	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	0		2366	-0-	2366	4827	137	1	2229	2	Y	-0-					-0-
12	0		2220	-0-	2220	7047	130	1	2090	2	Y	-0-					-0-
01	0		2084	-0-	2084	9131	125	1	1957	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2800	N	1842	-0-	-958	8173	108	1	1734	2	Y	-0-					1

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	444	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	0		425	-0-	425	869	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	0		443	-0-	443	1312	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	0		439	-0-	439	1751	26	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	2149	N	398	-0-	-1751	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-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	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	69	1	1090	2	Y	-0-					-0-
10	0		1136	-0-	1136	1136	65	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	0		1125	-0-	1125	2261	65	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	0		1190	-0-	1190	3451	70	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	0		1225	-0-	1225	4676	74	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1144	-0-	-1656	3020	67	1	1077	2	Y	-0-					-0-

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	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	80	1	983	2	Y	-0-					-0-
10	0		1092	-0-	1092	1092	80	1	1012	2	Y	-0-					-0-
11	0		1051	-0-	1051	2143	76	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	0		1064	-0-	1064	3207	77	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	0		1061	-0-	1061	4268	80	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	960	-0-	-1840	2428	70	1	890	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	0		730	-0-	730	730	42	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	0		674	-0-	674	1404	39	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	0		597	-0-	597	2001	35	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	0		665	-0-	665	2666	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	638	-0-	-2162	504	37	1	601	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	110	1	1358	2	Y	24	24	8			13
							26	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	132	1	1666	2	Y	13	13	8			13
							14	9									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	132	1	1679	2	Y	25	20	8			18
							28	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	135	1	1726	2	Y	18	18	1	15	8	3
							20	9									
01	0		1554	-0-	1554	1554	117	1	1434	2	Y	3					6
							3	9									
*02	2800	N	1705	-0-	-1095	459	123	1	1560	2	Y	20	17	8			9
							22	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	70	1	1105	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		1159	-0-	1159	1159	66	1	1093	2	Y	-0-					1
11	0		1150	-0-	1150	2309	67	1	1082	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1098	-0-	1098	3407	64	1	1034	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1107	-0-	1107	4514	67	1	1038	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2800	N	997	-0-	-1803	2711	58	1	938	2	Y	1					2
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-	43	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	0		584	-0-	584	584	43	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	0		560	-0-	560	1144	41	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	0		572	-0-	572	1716	41	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	0		581	-0-	581	2297	44	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	551	-0-	-2249	48	40	1	511	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	197	1	3116	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
10	0		3413	-0-	3413	3413	196	1	3216	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		3198	-0-	3198	6611	185	1	3010	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	0		3263	-0-	3263	9874	192	1	3069	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	0		3256	-0-	3256	13130	196	1	3058	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	16002	X	2872	-0-	-13130	-0-	168	1	2703	2	Y	1					2
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	2	Y	-0-					6
10	0		1175	-0-	1175	1175	86	1	1089	2	Y	-0-					6
11	0		1106	-0-	1106	2281	81	1	1025	2	Y	-0-					6
12	0		1102	-0-	1102	3383	80	1	1022	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	0		1153	-0-	1153	4536	87	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1162	-0-	-1638	2898	85	1	1077	2	Y	-0-					-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-					-0-
10	0		1781	-0-	1781	1781	102	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	0		1763	-0-	1763	3544	102	1	1661	2	Y	-0-					-0-
12	0		1846	-0-	1846	5390	107	1	1739	2	Y	-0-					-0-
01	0		1804	-0-	1804	7194	109	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1629	-0-	-1171	6023	95	1	1534	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1713	-0-	1713	1713	98	1	1614	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1559	-0-	1559	3272	90	1	1468	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1633	-0-	1633	4905	95	1	1538	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1575	-0-	1575	6480	95	1	1479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1464	-0-	-1336	5144	86	1	1377	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	211	1	2608	2	Y	-0-					13
10	0		2968	-0-	2968	2968	218	1	2750	2	Y	-0-					13
11	0		2869	-0-	2869	5837	209	1	2656	2	Y	4					17
							4	9									
12	0		2826	-0-	2826	8663	207	1	2615	2	Y	4	18	1			3
							4	9									
01	0		2932	-0-	2932	11595	221	1	2707	2	Y	4					7
							4	9									
02	2800	N	2651	-0-	-149	11446	194	1	2454	2	Y	3					10
							3	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	4050	X	3295	-0-	-755	-0-	194	1	3101	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	0		3545	-0-	3545	3545	203	1	3341	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2875	-0-	2875	6420	167	1	2708	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		2641	-0-	2641	9061	154	1	2487	2	Y	-0-					-0-
01	0		2354	-0-	2354	11415	142	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	13459	X	2044	-0-	-11415	-0-	120	1	1924	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	103	1	1627	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1836	-0-	1836	1836	105	1	1730	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1563	-0-	1563	3399	91	1	1472	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		1370	-0-	1370	4769	82	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	0		1893	-0-	1893	6662	114	1	1778	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1647	-0-	-1153	5509	96	1	1550	2	Y	1					1
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2153	-0-	-187	-0-	128	1	2024	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2153	-0-	2153	2153	123	1	2029	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2057	-0-	2057	4210	119	1	1937	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		2154	-0-	2154	6364	126	1	2028	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2093	-0-	2093	8457	126	1	1966	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1896	-0-	-904	7553	111	1	1784	2	Y	1					1
							1	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	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	68	1	1076	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1169	-0-	1169	1169	67	1	1101	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1089	-0-	1089	2258	63	1	1026	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		1131	-0-	1131	3389	66	1	1064	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0		1244	-0-	1244	4633	75	1	1168	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1206	-0-	-1594	3039	71	1	1134	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 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 (-)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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	186	1	2943	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		2719	-0-	2719	2719	156	1	2563	2	Y	-0-					1
11	0		2656	-0-	2656	5375	154	1	2500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	0		2694	-0-	2694	8069	157	1	2536	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	0		2591	-0-	2591	10660	156	1	2435	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	12617	X	1957	-0-	-10660	-0-	114	1	1842	2	Y	1					1
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

09	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	170	1	2692	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	0		3084	-0-	3084	3084	177	1	2906	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2532	-0-	2532	5616	147	1	2384	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	0		2663	-0-	2663	8279	156	1	2506	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	0		2750	-0-	2750	11029	165	1	2582	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	14337	X	3308	-0-	-11029	-0-	194	1	3113	2	Y	1					2
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	102	1	1613	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1851	-0-	1851	1851	106	1	1744	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1773	-0-	1773	3624	103	1	1669	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1811	-0-	1811	5435	106	1	1705	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1809	-0-	1809	7244	109	1	1699	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1606	-0-	-1194	6050	94	1	1511	2	Y	1					1
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	123	1	1956	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	0		2179	-0-	2179	2179	125	1	2053	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1879	-0-	1879	4058	109	1	1769	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1868	-0-	1868	5926	109	1	1759	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1772	-0-	1772	7698	107	1	1664	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1533	-0-	-1267	6431	90	1	1442	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	190	1	3019	2	Y	1					5
							1	9									
10	0		3452	-0-	3452	3452	198	1	3254	2	Y	-0-					5
11	0		3357	-0-	3357	6809	194	1	3163	2	Y	-0-					5
12	0		3478	-0-	3478	10287	203	1	3275	2	Y	-0-					5
01	0		3520	-0-	3520	13807	212	1	3306	2	Y	2					7
							2	9									
02	16916	X	3109	-0-	-13807	-0-	182	1	2924	2	Y	3					10
							3	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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	104	1	1643	2	Y	-0-					-0-
10	0		1778	-0-	1778	1778	102	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	0		1776	-0-	1776	3554	103	1	1673	2	Y	-0-					-0-
12	0		1800	-0-	1800	5354	105	1	1695	2	Y	-0-					-0-
01	0		1935	-0-	1935	7289	117	1	1817	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1839	-0-	-961	6328	108	1	1731	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	0		896	-0-	896	896	51	1	845	2	Y	-0-					-0-
11	0		885	-0-	885	1781	50	1	831	2	Y	4					4
							4	9									
12	0		323	-0-	323	2104	19	1	304	2	Y	-0-	3	1			1
01	0		560	-0-	560	2664	33	1	527	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1171	-0-	-1629	1035	68	1	1102	2	Y	1					2
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	149	1	2371	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0		2837	-0-	2837	2837	163	1	2674	2	Y	-0-					1
11	0		2722	-0-	2722	5559	158	1	2562	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	0		2913	-0-	2913	8472	169	1	2743	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	0		3003	-0-	3003	11475	181	1	2820	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	14108	X	2633	-0-	-11475	-0-	154	1	2478	2	Y	1					2
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	62	1	996	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
10	0		1428	-0-	1428	1428	82	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	0		1339	-0-	1339	2767	78	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	0		1261	-0-	1261	4028	74	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	0		1232	-0-	1232	5260	74	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1091	-0-	-1709	3551	64	1	1027	2	Y	-0-					-0-

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	1830	N	1051	-0-	-779	-0-	62	1	988	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		678	-0-	678	678	39	1	638	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		809	-0-	809	1487	47	1	762	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		712	-0-	712	2199	42	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	0		965	-0-	965	3164	58	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	952	-0-	-1848	1316	56	1	896	2	Y	-0-					-0-

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	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	112	1	1778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		1877	-0-	1877	1877	108	1	1769	2	Y	-0-					1
11	0		1815	-0-	1815	3692	105	1	1709	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1835	-0-	1835	5527	107	1	1727	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	0		1788	-0-	1788	7315	108	1	1680	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	1626	-0-	-1174	6141	95	1	1530	2	Y	1					1
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	143	1	2262	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	0		2187	-0-	2187	2187	125	1	2062	2	Y	-0-					1
11	0		2431	-0-	2431	4618	141	1	2288	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	0		2541	-0-	2541	7159	149	1	2391	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	0		2525	-0-	2525	9684	152	1	2370	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2800	N	2238	-0-	-562	9122	131	1	2106	2	Y	1					2
							1	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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	136	1	2145	2	Y	1					5
							1	9									
10	0		2708	-0-	2708	2708	155	1	2553	2	Y	-0-					5
11	0		2530	-0-	2530	5238	147	1	2383	2	Y	-0-					5
12	0		2587	-0-	2587	7825	151	1	2436	2	Y	-0-					5
01	0		2547	-0-	2547	10372	153	1	2392	2	Y	2					7
							2	9									
02	2800	N	2287	-0-	-513	9859	134	1	2150	2	Y	3					10
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	129	1	2050	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	0		2345	-0-	2345	2345	134	1	2209	2	Y	2					4
							2	9									
11	0		2302	-0-	2302	4647	133	1	2166	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	0		2263	-0-	2263	6910	132	1	2130	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	0		2347	-0-	2347	9257	141	1	2199	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	2800	N	2082	-0-	-718	8539	122	1	1958	2	Y	2					5
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	54	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	0		959	-0-	959	959	55	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	0		955	-0-	955	1914	55	1	900	2	Y	-0-					-0-
12	0		952	-0-	952	2866	57	1	895	2	Y	-0-					-0-
01	0		962	-0-	962	3828	58	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	866	-0-	-1934	1894	51	1	814	2	Y	1					1
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		1323	-0-	1323	1323	76	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	0		957	-0-	957	2280	55	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	0		1038	-0-	1038	3318	60	1	978	2	Y	-0-					-0-
01	0		1182	-0-	1182	4500	71	1	1111	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	981	-0-	-1819	2681	57	1	924	2	Y	-0-					-0-

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	630	N	628	-0-	-2	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	0		675	-0-	675	675	39	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	0		676	-0-	676	1351	39	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	0		708	-0-	708	2059	41	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	0		714	-0-	714	2773	43	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	636	-0-	-2164	609	37	1	599	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	826	-0-	-14	-0-	262	1	564	2	Y	-0-					11
10	0		873	-0-	873	873	273	1	600	2	Y	-0-					11
11	0		826	-0-	826	1699	245	1	581	2	Y	-0-					11
12	0		799	-0-	799	2498	267	1	532	2	Y	-0-					11
01	0		832	-0-	832	3330	284	1	548	2	Y	-0-					11
02	2800	N	755	-0-	-2045	1285	262	1	493	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1344	-0-	-1056	-0-	390	1	954	2	Y	-0-					8
10	0		1468	-0-	1468	1468	448	1	1020	2	Y	-0-					8
11	0		1562	-0-	1562	3030	463	1	1099	2	Y	-0-					8
12	0		1557	-0-	1557	4587	512	1	1045	2	Y	-0-					8
01	0		1346	-0-	1346	5933	460	1	886	2	Y	-0-					8
02	2800	N	1235	-0-	-1565	4368	428	1	807	2	Y	-0-					8

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

09	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	123	1	1945	2	Y	-0-					22
10	0		2250	-0-	2250	2250	129	1	2121	2	Y	-0-					22
11	0		2293	-0-	2293	4543	133	1	2160	2	Y	-0-					22
12	0		2624	-0-	2624	7167	154	1	2470	2	Y	-0-					22
01	0		2739	-0-	2739	9906	165	1	2574	2	Y	-0-					22
02	2800	N	1824	-0-	-976	8930	107	1	1717	2	Y	-0-					22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	0		1120	-0-	1120	1120	64	1	1056	2	Y	-0-					-0-
11	0		1608	-0-	1608	2728	93	1	1514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0		1124	-0-	1124	3852	66	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	0		1173	-0-	1173	5025	71	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	851	-0-	-1949	3076	50	1	801	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	174	1	2767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2872	-0-	2872	2872	164	1	2707	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1470	-0-	1470	4342	85	1	1385	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		1294	-0-	1294	5636	74	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	0		1060	-0-	1060	6696	64	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1797	-0-	-1003	5693	105	1	1691	2	Y	1					1
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

09	3000	N	3050	-0-	50	50	181	1	2869	2	Y	-0-					-0-
10	0		3021	-0-	3021	3071	173	1	2847	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2975	-0-	2975	6046	172	1	2801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	0		2747	-0-	2747	8793	160	1	2586	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	0		2301	-0-	2301	11094	138	1	2162	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	13659	X	2565	-0-	-11094	-0-	150	1	2414	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	98	1	1557	2	Y	1					1
								1 9									
10	0		1695	-0-	1695	1695	97	1	1598	2	Y	-0-					1
11	0		1721	-0-	1721	3416	100	1	1621	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		1387	-0-	1387	4803	80	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	0		1573	-0-	1573	6376	95	1	1478	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1559	-0-	-1241	5135	91	1	1468	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	0		884	-0-	884	884	51	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	0		846	-0-	846	1730	49	1	797	2	Y	-0-					-0-
12	0		826	-0-	826	2556	49	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	0		799	-0-	799	3355	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	737	-0-	-2063	1292	43	1	694	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	143	1	2259	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
10	0		2328	-0-	2328	2328	134	1	2194	2	Y	-0-					1
11	0		2427	-0-	2427	4755	140	1	2286	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
12	0		2479	-0-	2479	7234	145	1	2334	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2517	-0-	2517	9751	152	1	2362	2	Y	3	2	1			1
								3 9									
02	2800	N	2248	-0-	-552	9199	132	1	2115	2	Y	1					2
								1 9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	133	1	2114	2	Y	1	2	1			1
								1 9									
10	0		2162	-0-	2162	2162	124	1	2038	2	Y	-0-					1
11	0		1103	-0-	1103	3265	64	1	1038	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
12	0		996	-0-	996	4261	58	1	938	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		997	-0-	997	5258	60	1	936	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
02	2800	N	913	-0-	-1887	3371	53	1	859	2	Y	1					1
								1 9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	113	1	1800	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
10	0		1982	-0-	1982	1982	113	1	1869	2	Y	-0-					1
11	0		1898	-0-	1898	3880	109	1	1788	2	Y	1					2
								1 9									
12	0		2266	-0-	2266	6146	130	1	2124	2	Y	11	10	1			3
								12 9									
01	0		2285	-0-	2285	8431	137	1	2148	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1744	-0-	-1056	7375	102	1	1641	2	Y	1					4
								1 9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	123	1	1950	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		2105	-0-	2105	2105	121	1	1984	2	Y	-0-					1
11	0		2087	-0-	2087	4192	121	1	1965	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		2435	-0-	2435	6627	141	1	2294	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		3507	-0-	3507	10134	212	1	3293	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2800	N	2680	-0-	-120	10014	157	1	2523	2	Y	-0-					1

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	2430	N	1510	-0-	-920	-0-	89	1	1420	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		2473	-0-	2473	2473	142	1	2331	2	Y	-0-					1
11	0		2598	-0-	2598	5071	150	1	2447	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		2380	-0-	2380	7451	138	1	2242	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1533	-0-	1533	8984	92	1	1439	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2800	N	1959	-0-	-841	8143	115	1	1843	2	Y	1					2
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	144	1	2290	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		2937	-0-	2937	2937	168	1	2768	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2101	-0-	2101	5038	122	1	1977	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	0		2834	-0-	2834	7872	165	1	2668	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	0		2199	-0-	2199	10071	132	1	2066	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	12665	X	2594	-0-	-10071	-0-	152	1	2440	2	Y	2					2
							2	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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	110	1	1743	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	0		1966	-0-	1966	1966	113	1	1853	2	Y	-0-					-0-
11	0		1944	-0-	1944	3910	113	1	1831	2	Y	-0-					-0-
12	0		1901	-0-	1901	5811	112	1	1789	2	Y	-0-					-0-
01	0		1970	-0-	1970	7781	119	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1759	-0-	-1041	6740	103	1	1656	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3120	X	2211	-0-	-909	-0-	131	1	2077	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		2522	-0-	2522	2522	144	1	2378	2	Y	-0-					1
11	0		2284	-0-	2284	4806	132	1	2150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	0		1479	-0-	1479	6285	86	1	1393	2	Y	-0-					1
01	0		2035	-0-	2035	8320	122	1	1913	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	2242	-0-	-558	7762	132	1	2109	2	Y	1					1
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	Y	-0-					-0-
10	0		1309	-0-	1309	1309	75	1	1234	2	Y	-0-					-0-
11	0		1411	-0-	1411	2720	82	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	0		1356	-0-	1356	4076	80	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	0		1561	-0-	1561	5637	94	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	877	-0-	-1923	3714	51	1	826	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	153	1	2434	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
10	0		2658	-0-	2658	2658	152	1	2505	2	Y	1					11
							1	9									
11	0		2588	-0-	2588	5246	150	1	2437	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
12	0		2655	-0-	2655	7901	155	1	2499	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
01	0		2636	-0-	2636	10537	159	1	2475	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
02	2800	N	2364	-0-	-436	10101	138	1	2225	2	Y	1					13
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	149	1	2364	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		2462	-0-	2462	2462	141	1	2320	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2205	-0-	2205	4667	128	1	2076	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	0		1441	-0-	1441	6108	85	1	1355	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	0		2391	-0-	2391	8499	144	1	2246	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1998	-0-	-802	7697	117	1	1880	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	96	1	1523	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		1670	-0-	1670	1670	96	1	1574	2	Y	-0-					1
11	0		1630	-0-	1630	3300	94	1	1535	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1743	-0-	1743	5043	102	1	1641	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1639	-0-	1639	6682	99	1	1539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1471	-0-	-1329	5353	86	1	1384	2	Y	1					1
							1	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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	0		655	-0-	655	655	38	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	0		633	-0-	633	1288	37	1	596	2	Y	-0-					-0-
12	0		630	-0-	630	1918	37	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	0		619	-0-	619	2537	37	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	537	-0-	-2263	274	31	1	506	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2072	-0-	2072	2072	119	1	1952	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2020	-0-	2020	4092	117	1	1902	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		2017	-0-	2017	6109	118	1	1899	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2071	-0-	2071	8180	125	1	1945	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1914	-0-	-886	7294	112	1	1801	2	Y	1					1
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	157	1	2495	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		2737	-0-	2737	2737	157	1	2580	2	Y	-0-					1
11	0		2639	-0-	2639	5376	153	1	2484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	0		2411	-0-	2411	7787	141	1	2269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	0		2406	-0-	2406	10193	145	1	2259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	12393	X	2200	-0-	-10193	-0-	129	1	2069	2	Y	2					3
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

09	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	117	1	1860	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1972	-0-	1972	1972	113	1	1858	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1572	-0-	1572	3544	91	1	1480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1324	-0-	1324	4868	79	1	1245	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1857	-0-	1857	6725	112	1	1744	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1507	-0-	-1293	5432	88	1	1418	2	Y	1					1
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

09	2100	N	1779	-0-	-321	-0-	105	1	1674	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1938	-0-	1938	1938	111	1	1826	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1727	-0-	1727	3665	100	1	1626	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1945	-0-	1945	5610	114	1	1831	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2041	-0-	2041	7651	123	1	1917	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1794	-0-	-1006	6645	105	1	1688	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	0		1467	-0-	1467	1467	84	1	1383	2	Y	-0-					-0-
11	0		1539	-0-	1539	3006	89	1	1450	2	Y	-0-					-0-
12	0		1446	-0-	1446	4452	86	1	1360	2	Y	-0-					-0-
01	0		1405	-0-	1405	5857	85	1	1320	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	908	-0-	-1892	3965	53	1	855	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	928	2	Y	-0-					12
10	0		1004	-0-	1004	1004	74	1	930	2	Y	-0-					12
11	0		971	-0-	971	1975	71	1	897	2	Y	3					15
							3	9									
12	0		954	-0-	954	2929	69	1	881	2	Y	4	16	1			3
							4	9									
01	0		920	-0-	920	3849	69	1	849	2	Y	2					5
							2	9									
02	2800	N	781	-0-	-2019	1830	57	1	722	2	Y	2					7
							2	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	0		1242	-0-	1242	1242	71	1	1171	2	Y	-0-					-0-
11	0		1180	-0-	1180	2422	68	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	0		1179	-0-	1179	3601	69	1	1110	2	Y	-0-					-0-
01	0		1135	-0-	1135	4736	68	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1020	-0-	-1780	2956	60	1	960	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	128	1	2029	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	0		1641	-0-	1641	1641	94	1	1546	2	Y	1					3
							1	9									
11	0		1893	-0-	1893	3534	110	1	1781	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	0		1885	-0-	1885	5419	110	1	1774	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	0		1742	-0-	1742	7161	105	1	1633	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	2800	N	1373	-0-	-1427	5734	80	1	1290	2	Y	3					4
							3	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	590	-0-	-490	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	0		1189	-0-	1189	1189	68	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	0		722	-0-	722	1911	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
12	0		849	-0-	849	2760	51	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	0		1508	-0-	1508	4268	91	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	995	-0-	-1805	2463	58	1	937	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	124	1	1962	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		2062	-0-	2062	2062	118	1	1944	2	Y	-0-					1
11	0		1906	-0-	1906	3968	110	1	1796	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		1944	-0-	1944	5912	114	1	1830	2	Y	-0-					-0-
01	0		1982	-0-	1982	7894	119	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1698	-0-	-1102	6792	99	1	1598	2	Y	1					1
							1	9									

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	2610	N	2239	-0-	-371	-0-	571	1	1668	2	Y	-0-					10
10	0		1813	-0-	1813	1813	438	1	1375	2	Y	-0-					10
11	0		2407	-0-	2407	4220	579	1	1828	2	Y	-0-					10
12	0		2114	-0-	2114	6334	604	1	1510	2	Y	-0-					10
01	0		2042	-0-	2042	8376	629	1	1379	2	Y	31					41
							34	9									
02	10184	X	1808	-0-	-8376	-0-	540	1	1265	2	Y	3					44
							3	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	2	Y	-0-					13
10	0		1164	-0-	1164	1164	86	1	1078	2	Y	-0-					13
11	0		1154	-0-	1154	2318	84	1	1064	2	Y	5					18
							6	9									
12	0		1188	-0-	1188	3506	86	1	1099	2	Y	3	18	1			3
							3	9									
01	0		1203	-0-	1203	4709	91	1	1109	2	Y	3					6
							3	9									
02	2800	N	1088	-0-	-1712	2997	79	1	1006	2	Y	3					9
							3	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66 1		1054 2		Y	-0-					-0-
10	0		1348	-0-	1348	1348	77 1		1271 2		Y	-0-					-0-
11	0		1286	-0-	1286	2634	74 1		1211 2		Y	1	1	1			-0-
							1 9										
12	0		985	-0-	985	3619	59 1		926 2		Y	-0-					-0-
01	0		1245	-0-	1245	4864	75 1		1169 2		Y	1	1	1			-0-
							1 9										
02	2800	N	1206	-0-	-1594	3270	71 1		1134 2		Y	1					1
							1 9										

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57 1		905 2		Y	-0-					-0-
10	0		999	-0-	999	999	57 1		942 2		Y	-0-					-0-
11	0		971	-0-	971	1970	56 1		915 2		Y	-0-					-0-
12	0		1002	-0-	1002	2972	59 1		943 2		Y	-0-					-0-
01	0		989	-0-	989	3961	60 1		929 2		Y	-0-					-0-
02	2800	N	895	-0-	-1905	2056	52 1		843 2		Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	100 1		1576 2		Y	1	2	1			1
							1 9										
10	0		2053	-0-	2053	2053	118 1		1934 2		Y	1					2
							1 9										
11	0		2055	-0-	2055	4108	119 1		1934 2		Y	2	2	1			2
							2 9										
12	0		1852	-0-	1852	5960	108 1		1743 2		Y	1	2	1			1
							1 9										
01	0		2166	-0-	2166	8126	130 1		2033 2		Y	3	3	1			1
							3 9										
02	2800	N	1979	-0-	-821	7305	116 1		1861 2		Y	2					3
							2 9										

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	0		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	0		18	-0-	18	38	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	0		16	-0-	16	54	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	0		17	-0-	17	71	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	24	-0-	-71	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	0		795	-0-	795	795	46	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	0		2372	-0-	2372	3167	137	1	2232	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	0		2088	-0-	2088	5255	123	1	1965	2	Y	-0-					1
01	0		2449	-0-	2449	7704	147	1	2300	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	N	2582	-0-	-218	7486	151	1	2429	2	Y	2					3
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	132	1	2095	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2284	-0-	2284	2284	131	1	2152	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2234	-0-	2234	4518	129	1	2104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		2248	-0-	2248	6766	132	1	2116	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2324	-0-	2324	9090	140	1	2183	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1907	-0-	-893	8197	112	1	1794	2	Y	1					1
							1	9									

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

09	2730	N	2453	-0-	-277	-0-	146	1	2306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2250	-0-	2250	2250	129	1	2120	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		1592	-0-	1592	3842	92	1	1499	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1475	-0-	1475	5317	88	1	1387	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2009	-0-	2009	7326	121	1	1887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1607	-0-	-1193	6133	94	1	1512	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 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	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	175	1	2768	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2976	-0-	2976	2976	171	1	2804	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2898	-0-	2898	5874	168	1	2729	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		2581	-0-	2581	8455	152	1	2429	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2569	-0-	2569	11024	155	1	2413	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2388	-0-	-412	10612	139	1	2248	2	Y	1					1
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

09	1350	N	957	-0-	-393	-0-	57	1	900	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		987	-0-	987	987	57	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	0		969	-0-	969	1956	56	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	0		965	-0-	965	2921	57	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	0		1049	-0-	1049	3970	63	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	958	-0-	-1842	2128	56	1	902	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

09	2340	X	2258	-0-	-82	-0-	134	1	2123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2113	-0-	2113	2113	121	1	1991	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2005	-0-	2005	4118	116	1	1888	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1935	-0-	1935	6053	112	1	1823	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2160	-0-	2160	8213	131	1	2028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	10439	X	2226	-0-	-8213	-0-	130	1	2094	2	Y	2					2
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	116	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	0		2491	-0-	2491	2491	143	1	2348	2	Y	-0-					-0-
11	0		2769	-0-	2769	5260	160	1	2609	2	Y	-0-					-0-
12	0		3134	-0-	3134	8394	185	1	2949	2	Y	-0-					-0-
01	0		2829	-0-	2829	11223	170	1	2659	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2357	-0-	-443	10780	138	1	2219	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	64	1	1025	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		1329	-0-	1329	1329	76	1	1252	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		1295	-0-	1295	2624	75	1	1218	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	0		1328	-0-	1328	3952	78	1	1250	2	Y	-0-	1	1			1
01	0		1328	-0-	1328	5280	80	1	1248	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	1237	-0-	-1563	3717	72	1	1164	2	Y	1					1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	145	1	2305	2	Y	1					6
							1	9									
10	0		2402	-0-	2402	2402	138	1	2264	2	Y	-0-					6
11	0		2214	-0-	2214	4616	128	1	2086	2	Y	-0-					6
12	0		2187	-0-	2187	6803	127	1	2060	2	Y	-0-					6
01	0		2138	-0-	2138	8941	129	1	2007	2	Y	2					8
							2	9									
02	2800	N	1936	-0-	-864	8077	113	1	1820	2	Y	3					11
							3	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	-0-	2	1			8
10	0		1666	-0-	1666	1666	95	1	1570	2	Y	1					9
							1	9									
11	0		1722	-0-	1722	3388	100	1	1621	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
12	0		1581	-0-	1581	4969	92	1	1488	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
01	0		1550	-0-	1550	6519	93	1	1454	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
02	2800	N	1473	-0-	-1327	5192	86	1	1387	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	143	1	2269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2408	-0-	2408	2408	138	1	2270	2	Y	-0-					-0-
11	0		2345	-0-	2345	4753	136	1	2209	2	Y	-0-					-0-
12	0		2191	-0-	2191	6944	128	1	2063	2	Y	-0-					-0-
01	0		2482	-0-	2482	9426	150	1	2331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2093	-0-	-707	8719	123	1	1970	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	810	N	674	-0-	-136	-0-	40 1	1 9	633	2	Y	1	1	1			-0-
10	0		517	-0-	517	517	30	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	0		998	-0-	998	1515	58 1	1 9	939	2	Y	1	1	1			-0-
12	0		1236	-0-	1236	2751	72	1	1164	2	Y	-0-					-0-
01	0		1046	-0-	1046	3797	63	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1156	-0-	-1644	2153	68 1	1 9	1087	2	Y	1					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

09	600	N	554	-0-	-46	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	0		545	-0-	545	545	31	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	0		476	-0-	476	1021	28	1	448	2	Y	-0-					-0-
12	0		426	-0-	426	1447	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	0		415	-0-	415	1862	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	2417	N	555	-0-	-1862	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					-0-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

09	1290	N	535	-0-	-755	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	0		363	-0-	363	363	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	0		839	-0-	839	1202	48	1	791	2	Y	-0-					-0-
12	0		1035	-0-	1035	2237	62	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	0		689	-0-	689	2926	42	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	995	-0-	-1805	1121	57	1	938	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	T. A.		33	-0-	33	54	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	187	1	2968	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2980	-0-	2980	2980	171	1	2808	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2546	-0-	2546	5526	147	1	2398	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		2109	-0-	2109	7635	125	1	1984	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1841	-0-	1841	9476	111	1	1729	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	11678	X	2202	-0-	-9476	-0-	129	1	2072	2	Y	1					1
							1	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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

09	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/2022

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

09	2100	N	1705	-0-	-395	-0-	100	1	1605	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2615	-0-	2615	2615	150	1	2464	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		2519	-0-	2519	5134	146	1	2372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		2482	-0-	2482	7616	145	1	2337	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2699	-0-	2699	10315	163	1	2535	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2218	-0-	-582	9733	130	1	2087	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 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	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	146	1	2334	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0		2781	-0-	2781	2781	159	1	2622	2	Y	-0-					1
11	0		2019	-0-	2019	4800	117	1	1902	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		1717	-0-	1717	6517	101	1	1616	2	Y	-0-					-0-
01	0		1690	-0-	1690	8207	101	1	1587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2800	N	1958	-0-	-842	7365	115	1	1843	2	Y	-0-					1

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	300	N	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	0		250	-0-	250	250	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	0		231	-0-	231	481	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	0		454	-0-	454	935	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	0		270	-0-	270	1205	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	1423	N	218	-0-	-1205	-0-	13	1	205	2	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	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	91	1	1448	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0		1578	-0-	1578	1578	90	1	1488	2	Y	-0-					1
11	0		1495	-0-	1495	3073	87	1	1407	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1506	-0-	1506	4579	88	1	1418	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1432	-0-	1432	6011	86	1	1345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1322	-0-	-1478	4533	77	1	1244	2	Y	1					1
							1	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	2610	N	2501	-0-	-109	-0-	148	1	2352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		2395	-0-	2395	2395	137	1	2256	2	Y	2					3
							2	9									
11	0		2433	-0-	2433	4828	141	1	2290	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	0		2586	-0-	2586	7414	152	1	2433	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	0		2398	-0-	2398	9812	144	1	2252	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	N	2357	-0-	-443	9369	138	1	2217	2	Y	2					3
							2	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	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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	118	1	1864	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
10	0		2230	-0-	2230	2230	128	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	0		2126	-0-	2126	4356	123	1	2003	2	Y	-0-					-0-
12	0		2267	-0-	2267	6623	133	1	2133	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
01	0		2153	-0-	2153	8776	130	1	2023	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2012	-0-	-788	7988	118	1	1893	2	Y	1					1
								1 9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	105	1	1670	2	Y	-0-					-0-
10	0		1797	-0-	1797	1797	103	1	1694	2	Y	-0-					-0-
11	0		1751	-0-	1751	3548	101	1	1650	2	Y	-0-					-0-
12	0		1873	-0-	1873	5421	109	1	1764	2	Y	-0-					-0-
01	0		1802	-0-	1802	7223	109	1	1693	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1628	-0-	-1172	6051	95	1	1533	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

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	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	112	1	1773	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
10	0		1954	-0-	1954	1954	112	1	1842	2	Y	-0-					1
11	0		1783	-0-	1783	3737	103	1	1679	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
12	0		1868	-0-	1868	5605	109	1	1758	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
01	0		1868	-0-	1868	7473	113	1	1755	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	1674	-0-	-1126	6347	98	1	1575	2	Y	1					1
								1 9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	138	1	2184	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
10	0		2353	-0-	2353	2353	135	1	2217	2	Y	1					1
								1 9									
11	0		2200	-0-	2200	4553	127	1	2072	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
12	0		2312	-0-	2312	6865	135	1	2177	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2316	-0-	2316	9181	140	1	2175	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
02	2800	N	2085	-0-	-715	8466	122	1	1962	2	Y	1					1
								1 9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

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	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	101	1	1594	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
10	0		1793	-0-	1793	1793	103	1	1690	2	Y	-0-					-0-
11	0		1727	-0-	1727	3520	100	1	1627	2	Y	-0-					-0-
12	0		1566	-0-	1566	5086	93	1	1473	2	Y	-0-					-0-
01	0		1528	-0-	1528	6614	92	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1265	-0-	-1535	5079	74	1	1191	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 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

09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	166	1	2618	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	0		2746	-0-	2746	2746	158	1	2587	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2532	-0-	2532	5278	147	1	2384	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	0		2482	-0-	2482	7760	145	1	2337	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2387	-0-	2387	10147	144	1	2242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2280	-0-	-520	9627	133	1	2146	2	Y	1					1
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	44	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	0		60	-0-	60	104	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
02	104	N	-0-	-0-	-104	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	138	1	2192	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		2336	-0-	2336	2336	134	1	2201	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2105	-0-	2105	4441	122	1	1982	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	0		2302	-0-	2302	6743	134	1	2168	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2338	-0-	2338	9081	141	1	2196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2080	-0-	-720	8361	122	1	1957	2	Y	1					1
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

09	3000	N	2927	-0-	-73	189	174	1	2753	2	Y	-0-	1	1			1
10	0		2978	-0-	2978	3167	171	1	2806	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2823	-0-	2823	5990	164	1	2659	2	Y	-0-	1	1			1
12	0		2807	-0-	2807	8797	164	1	2642	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	0		2778	-0-	2778	11575	167	1	2610	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	13988	X	2413	-0-	-11575	-0-	141	1	2271	2	Y	1					1
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

09	0	N	-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	T. A.		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	990	-0-	-210	-0-	59	1	930	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
10	0		1004	-0-	1004	1004	58	1	945	2	Y	1					1
								1 9									
11	0		1214	-0-	1214	2218	70	1	1143	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
12	0		1268	-0-	1268	3486	74	1	1194	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1208	-0-	1208	4694	73	1	1134	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
02	2800	N	1097	-0-	-1703	2991	64	1	1032	2	Y	1					1
								1 9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	119	1	1878	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
10	0		2042	-0-	2042	2042	117	1	1925	2	Y	-0-					1
11	0		1997	-0-	1997	4039	116	1	1880	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
12	0		2040	-0-	2040	6079	119	1	1921	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2070	-0-	2070	8149	125	1	1944	2	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
02	2800	N	1523	-0-	-1277	6872	89	1	1434	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	195	1	3100	2	Y	3	3	8			20
								3 9									
10	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	199	1	3272	2	Y	2	2	8			20
								2 9									
11	3450	X	3228	-0-	-222	-0-	187	1	3038	2	Y	3	3	8			20
								3 9									
12	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	198	1	3149	2	Y	2	2	8			20
								2 9									
01	0		3457	-0-	3457	3457	208	1	3249	2	Y	-0-					20
*02	6920	X	3463	-0-	-3457	-0-	203	1	3259	2	Y	1	1	8			20
								1 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 (-)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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	138	1	2193	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
10	0		2538	-0-	2538	2538	145	1	2392	2	Y	1					9
							1	9									
11	0		2048	-0-	2048	4586	119	1	1929	2	Y	-0-	1	1			8
12	0		2101	-0-	2101	6687	123	1	1977	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
01	0		2016	-0-	2016	8703	122	1	1892	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
02	2800	N	1711	-0-	-1089	7614	100	1	1609	2	Y	2					11
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-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-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	132	1	1649	2	Y	1					12
							1	9									
10	0		1881	-0-	1881	1881	137	1	1744	2	Y	-0-					12
11	0		1874	-0-	1874	3755	136	1	1732	2	Y	5					17
							6	9									
12	0		1757	-0-	1757	5512	128	1	1626	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
01	0		1968	-0-	1968	7480	148	1	1816	2	Y	4					7
							4	9									
02	2800	N	1677	-0-	-1123	6357	122	1	1552	2	Y	3					10
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	0		910	-0-	910	910	52	1	858	2	Y	-0-					-0-
11	0		705	-0-	705	1615	41	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	0		610	-0-	610	2225	36	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	0		635	-0-	635	2860	38	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	694	-0-	-2106	754	41	1	653	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	87	1	1375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		1438	-0-	1438	1438	82	1	1355	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		1089	-0-	1089	2527	63	1	1025	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	0		1164	-0-	1164	3691	68	1	1096	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1584	-0-	1584	5275	95	1	1486	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2800	N	1275	-0-	-1525	3750	75	1	1199	2	Y	1					2
							1	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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	110	1	1745	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		1833	-0-	1833	1833	105	1	1727	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		1660	-0-	1660	3493	96	1	1563	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	0		1775	-0-	1775	5268	104	1	1670	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	0		1776	-0-	1776	7044	107	1	1665	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	2800	N	1579	-0-	-1221	5823	92	1	1485	2	Y	2					3
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	106	1	1677	2	Y	-0-	1	1			4
10	0		1846	-0-	1846	1846	106	1	1739	2	Y	1					5
							1	9									
11	0		1810	-0-	1810	3656	105	1	1705	2	Y	-0-					5
12	0		1866	-0-	1866	5522	109	1	1756	2	Y	1					6
							1	9									
01	0		1855	-0-	1855	7377	112	1	1743	2	Y	-0-					6
02	2800	N	1641	-0-	-1159	6218	96	1	1545	2	Y	-0-					6

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	75	1	1198	2	Y	-0-					-0-
10	0		1895	-0-	1895	1895	109	1	1786	2	Y	-0-					-0-
11	0		1797	-0-	1797	3692	104	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	0		1124	-0-	1124	4816	66	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	0		45	-0-	45	4861	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2061					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					1
10	0		831	-0-	831	831	47	1	784	2	Y	-0-					1
11	0		1129	-0-	1129	1960	64	1	1065	2	Y	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	1960					Y	-0-	1	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1960					Y	-0-					-0-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	65	-0-	-685	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	0		1771	-0-	1771	1771	101	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	0		380	-0-	380	2151	21	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	0		990	-0-	990	3141	59	1	931	2	Y	-0-					-0-
01	0		1049	-0-	1049	4190	63	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	919	-0-	-1881	2309	54	1	865	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2268	-0-	-1092	-0-	135	1	2133	2	Y	-0-					-0-
10	0		2970	-0-	2970	2970	170	1	2800	2	Y	-0-					-0-
11	0		2847	-0-	2847	5817	165	1	2682	2	Y	-0-					-0-
12	0		2557	-0-	2557	8374	151	1	2406	2	Y	-0-					-0-
01	0		3012	-0-	3012	11386	181	1	2831	2	Y	-0-					-0-
02	14289	X	2903	-0-	-11386	-0-	170	1	2733	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	366	1	1481	2	Y	4	78	1	2	8	32
							4	9									
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	361	1	1347	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	378	1	1438	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
12	0		1801	-0-	1801	1801	417	1	1384	2	Y	-0-					32
01	0		1735	-0-	1735	3536	384	1	1351	2	Y	-0-					32
*02	2800	N	1597	-0-	-1203	2333	347	1	1247	2	Y	3	3	8			32
							3	9									

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	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	159	1	2530	2	Y	-0-					-0-
10	0		2675	-0-	2675	2675	153	1	2522	2	Y	-0-					-0-
11	0		2671	-0-	2671	5346	155	1	2516	2	Y	-0-					-0-
12	0		2707	-0-	2707	8053	159	1	2548	2	Y	-0-					-0-
01	0		2759	-0-	2759	10812	166	1	2593	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2581	-0-	-219	10593	151	1	2430	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

09	300	N	-0-	-0-	-300	-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	T. A.		-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

09	330	N	310	-0-	-20	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	0		377	-0-	377	377	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	0		213	-0-	213	590	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	0		159	-0-	159	749	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	0		96	-0-	96	845	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	1034	N	189	-0-	-845	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	1330	2	Y	2	2	8			-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	100 6	1 9	1649	2	Y	5	5	8			-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	1493	2	Y	5	5	8			-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	1503	2	Y	3	3	8			-0-
01	0		1397	-0-	1397	1397	84	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*02	2565	N	1168	-0-	-1397	-0-	68 1	1 9	1099	2	Y	1	1	8			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	1670	2	Y	1	3	1			1
10	0		1835	-0-	1835	1835	105 2	1 9	1728	2	Y	2					3
11	0		1791	-0-	1791	3626	104 1	1 9	1686	2	Y	1	3	1			1
12	0		1750	-0-	1750	5376	104	1	1646	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1858	-0-	1858	7234	112 6	1 9	1740	2	Y	5	3	1			2
02	2800	N	1650	-0-	-1150	6084	96 3	1 9	1551	2	Y	3					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1688	-0-	-472	-0-	100	1	1587	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		1549	-0-	1549	1549	89	1	1460	2	Y	-0-					1
11	2884	N	1335	-0-	-1549	-0-	77	1	1255	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
12	0		1585	-0-	1585	1585	93	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1420	-0-	1420	3005	86	1	1333	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1371	-0-	-1429	1576	80	1	1290	2	Y	1					1
							1	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	330	N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	0		320	-0-	320	320	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	0		330	-0-	330	650	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	0		353	-0-	353	1003	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	0		306	-0-	306	1309	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	1604	N	295	-0-	-1309	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	153	1	1889	2	Y	-0-					14
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	156	1	1970	2	Y	13	13	8			14
							14	9									
11	0		2053	-0-	2053	2053	149	1	1898	2	Y	5					19
							6	9									
12	0		2218	-0-	2218	4271	161	1	2054	2	Y	3	19	1			3
							3	9									
01	0		2107	-0-	2107	6378	159	1	1945	2	Y	3					6
							3	9									
02	2800	N	1884	-0-	-916	5462	138	1	1743	2	Y	3					9
							3	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	Y	74	168	1			53
							81	9									
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	41	1	669	2	Y	54	2	8			105
							59	9									
11	0		715	-0-	715	715	38	1	620	2	Y	52					157
							57	9									
12	1375	N	660	-0-	-715	-0-	37	1	593	2	Y	27	1	8			183
							30	9									
01	0		664	-0-	664	664	37	1	584	2	Y	39	157	1			65
							43	9									
*02	1243	N	579	-0-	-664	-0-	31	1	497	2	Y	46	1	8			110
							51	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	376	1	1568	2	Y	100	90	1			18
							110	9									
10	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	389	1	1488	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
11	0		1890	-0-	1890	1890	372	1	1518	2	Y	-0-					18
12	0		1542	-0-	1542	3432	356	1	1186	2	Y	-0-					18
01	0		1674	-0-	1674	5106	356	1	1318	2	Y	-0-					18
02	2800	N	1923	-0-	-877	4229	392	1	1531	2	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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	2213	2	Y	-0-					-0-
10	0		2511	-0-	2511	2511	144	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	0		2071	-0-	2071	4582	120	1	1951	2	Y	-0-					-0-
12	0		1927	-0-	1927	6509	113	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	0		1960	-0-	1960	8469	118	1	1841	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2088	-0-	-712	7757	122	1	1965	2	Y	1					1
							1	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	189					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	0		1133	-0-	1133	1133	65	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	0		431	-0-	431	1564	25	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	0		77	-0-	77	1641	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	0		67	-0-	67	1708	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1225	-0-	-1575	133	71	1	1154	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	19	-0-	-251	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	0		88	-0-	88	88	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	0		79	-0-	79	167	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	0		597	-0-	597	764	36	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	0		559	-0-	559	1323	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	1824	N	501	-0-	-1323	-0-	29	1	472	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1022	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	0		1208	-0-	1208	1208	69	1	1139	2	Y	-0-					1
11	0		1135	-0-	1135	2343	66	1	1066	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	0		1018	-0-	1018	3361	60	1	957	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	0		1003	-0-	1003	4364	60	1	939	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2800	N	779	-0-	-2021	2343	46	1	733	2	Y	-0-					2

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	222	1	2745	2	Y	-0-					-0-
10	0		3104	-0-	3104	3104	228	1	2876	2	Y	-0-					-0-
11	0		3044	-0-	3044	6148	222	1	2822	2	Y	-0-					-0-
12	0		3072	-0-	3072	9220	222	1	2850	2	Y	-0-					-0-
01	0		2965	-0-	2965	12185	223	1	2742	2	Y	-0-					-0-
02	15064	X	2879	-0-	-12185	-0-	210	1	2669	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	0		1494	-0-	1494	1494	86	1	1408	2	Y	-0-					-0-
11	0		1403	-0-	1403	2897	81	1	1322	2	Y	-0-					-0-
12	0		1357	-0-	1357	4254	81	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	0		1401	-0-	1401	5655	84	1	1316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1271	-0-	-1529	4126	74	1	1197	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	119	1	1886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		2027	-0-	2027	2027	116	1	1911	2	Y	-0-					-0-
11	0		2027	-0-	2027	4054	117	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	0		1967	-0-	1967	6021	115	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	0		1879	-0-	1879	7900	113	1	1766	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1609	-0-	-1191	6709	94	1	1514	2	Y	1					1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	138	1	2184	2	Y	-0-					10
10	0		2376	-0-	2376	2376	136	1	2240	2	Y	-0-					10
11	0		2313	-0-	2313	4689	134	1	2179	2	Y	-0-					10
12	0		2313	-0-	2313	7002	136	1	2177	2	Y	-0-	1	1			9
01	0		2296	-0-	2296	9298	138	1	2157	2	Y	1					10
							1	9									
02	2800	N	2115	-0-	-685	8613	124	1	1991	2	Y	-0-					10

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	162	1	2565	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0		2490	-0-	2490	2490	143	1	2347	2	Y	-0-					1
11	0		2238	-0-	2238	4728	130	1	2108	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		2451	-0-	2451	7179	143	1	2308	2	Y	-0-					-0-
01	0		1552	-0-	1552	8731	93	1	1457	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2800	N	2352	-0-	-448	8283	138	1	2213	2	Y	1					2
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 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	900	N	664	-0-	-236	-0-	39	1	624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		479	-0-	479	479	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	0		427	-0-	427	906	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	0		313	-0-	313	1219	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	0		415	-0-	415	1634	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	382	-0-	-1634	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	102	1	1625	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	0		1699	-0-	1699	1699	97	1	1602	2	Y	-0-					1
11	0		1567	-0-	1567	3266	91	1	1475	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		1709	-0-	1709	4975	100	1	1609	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		1677	-0-	1677	6652	101	1	1575	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1488	-0-	-1312	5340	87	1	1400	2	Y	1					1
							1	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

09	3870	X	3802	-0-	-68	-0-	224	1	3552	2	Y	24	28	1			18
							26	9									
10	0		3878	-0-	3878	3878	222	1	3645	2	Y	10					28
							11	9									
11	0		3763	-0-	3763	7641	217	1	3529	2	Y	15	28	1			15
							17	9									
12	0		3854	-0-	3854	11495	225	1	3616	2	Y	12	2	1			25
							13	9									
01	0		3792	-0-	3792	15287	226	1	3531	2	Y	32	30	1			27
							35	9									
02	18655	X	3368	-0-	-15287	-0-	196	1	3152	2	Y	18	28	1			17
							20	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	0		179	-0-	179	179	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	0		165	-0-	165	344	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	0		162	-0-	162	506	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-
02	836	N	330	-0-	-506	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		1564	-0-	1564	1564	89	1	1474	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		1443	-0-	1443	3007	84	1	1358	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	0		1530	-0-	1530	4537	90	1	1439	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	0		1521	-0-	1521	6058	91	1	1426	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	2800	N	1368	-0-	-1432	4626	80	1	1286	2	Y	2					3
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	142	1	2250	2	Y	-0-					-0-
10	0		2310	-0-	2310	2310	132	1	2178	2	Y	-0-					-0-
11	0		2200	-0-	2200	4510	127	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12	0		2228	-0-	2228	6738	131	1	2097	2	Y	-0-					-0-
01	0		2046	-0-	2046	8784	123	1	1923	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1824	-0-	-976	7808	107	1	1717	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	138	1	2185	2	Y	-0-	8	1			1
10	0		2638	-0-	2638	2638	151	1	2485	2	Y	2					3
							2	9									
11	0		2810	-0-	2810	5448	163	1	2645	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	0		2828	-0-	2828	8276	167	1	2659	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
01	0		2989	-0-	2989	11265	180	1	2802	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	2800	N	2431	-0-	-369	10896	142	1	2287	2	Y	2					4
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	170	1	674	2	Y	6	6	1	5	8	25
							7	9									
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	180	1	675	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	174	1	674	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
12	0		769	-0-	769	769	177	1	592	2	Y	-0-					25
01	0		861	-0-	861	1630	193	1	668	2	Y	-0-					25
02	2438	N	808	-0-	-1630	-0-	180	1	628	2	Y	-0-					25

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-

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	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	99	1	1562	2	Y	-0-					-0-
10	0		1823	-0-	1823	1823	104	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	0		1725	-0-	1725	3548	100	1	1625	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1772	-0-	-1328	2220	104	1	1667	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0		1791	-0-	1791	4011	108	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1700	-0-	-1100	2911	100	1	1600	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	0		473	-0-	473	473	27	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	0		452	-0-	452	925	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	0		450	-0-	450	1375	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	0		454	-0-	454	1829	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	2231	N	402	-0-	-1829	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	0		2083	-0-	2083	2083	120	1	1963	2	Y	-0-					1
11	0		2700	-0-	2700	4783	156	1	2543	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0		2667	-0-	2667	7450	156	1	2511	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		2795	-0-	2795	10245	168	1	2626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2464	-0-	-336	9909	144	1	2319	2	Y	1					1
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

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	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	147	1	2332	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	0		2353	-0-	2353	2353	135	1	2217	2	Y	1					2
							1	9									
11	0		2198	-0-	2198	4551	127	1	2069	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	0		1649	-0-	1649	6200	97	1	1551	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	0		1515	-0-	1515	7715	91	1	1423	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2800	N	1411	-0-	-1389	6326	83	1	1328	2	Y	-0-					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	93	1	1463	2	Y	-0-					11
10	0		1541	-0-	1541	1541	88	1	1453	2	Y	-0-					11
11	0		1539	-0-	1539	3080	89	1	1450	2	Y	-0-					11
12	0		1571	-0-	1571	4651	94	1	1477	2	Y	-0-					11
01	0		1572	-0-	1572	6223	95	1	1477	2	Y	-0-					11
02	2800	N	1508	-0-	-1292	4931	88	1	1420	2	Y	-0-					11

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

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	12960	X	12954	-0-	-6	-0-	759	1	12037	2	Y	144	165	1			108
							158	9									
10	0		13186	-0-	13186	13186	752	1	12370	2	Y	58					166
							64	9									
11	0		12835	-0-	12835	26021	738	1	11995	2	Y	93	169	1			90
							102	9									
12	0		13114	-0-	13114	39135	762	1	12287	2	Y	59	8	1			141
							65	9									
01	0		12969	-0-	12969	52104	771	1	12022	2	Y	160	165	1			136
							176	9									
02	63726	X	11622	-0-	-52104	-0-	675	1	10849	2	Y	89	140	1			85
							98	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	635	1	10069	2	Y	115	8	1			191
							127	9									
10	0		11454	-0-	11454	11454	649	1	10666	2	Y	126	185	1			132
							139	9									
11	0		11195	-0-	11195	22649	639	1	10389	2	Y	152	194	1			90
							167	9									
12	0		11057	-0-	11057	33706	649	1	10302	2	Y	96	6	1			180
							106	9									
01	0		11322	-0-	11322	45028	676	1	10533	2	Y	103	160	1			123
							113	9									
02	55416	X	10388	-0-	-45028	-0-	599	1	9631	2	Y	144					267
							158	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	33570	X	30651	-0-	-2919	-0-	150	1	30324	2	N	161	166	1			57
							177	9									
10	0		30979	-0-	30979	30979	155	1	30816	2	N	7					64
							8	9									
11	0		29854	-0-	29854	60833	150	1	29689	2	N	14	13	1			65
							15	9									
12	91158	X	30325	-0-	-60833	-0-	155	1	30159	2	N	10	12	1	1	8	62
							11	9									
01	0		30222	-0-	30222	30222	155	1	29857	2	N	191	199	1			54
							210	9									
02	56914	X	26692	-0-	-30222	-0-	140	1	26526	2	N	24					78
							26	9									

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	26130	X	23328	-0-	-2802	-0-	23294	2	34	9	N	31	1	1			108
10	0		23565	-0-	23565	23565	23514	2	51	9	N	46					154
11	0		22228	-0-	22228	45793	22164	2	64	9	N	58	5	1			207
12	0		22243	-0-	22243	68036	22200	2	43	9	N	39	181	1			65
01	0		22719	-0-	22719	90755	22652	2	67	9	N	61	4	1			122
02	110932	X	20177	-0-	-90755	-0-	20121	2	56	9	N	51					173

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	19950	X	19868	-0-	-82	-0-	1180	1	18685	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	0		19416	-0-	19416	19416	1113	1	18301	2	N	2					4
							2	9									
11	0		18882	-0-	18882	38298	1093	1	17788	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	0		18481	-0-	18481	56779	1087	1	17394	2	N	-0-	1	1			-0-
01	0		18636	-0-	18636	75415	1123	1	17507	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*02	92336	X	16921	-0-	-75415	-0-	987	1	15862	2	N	65	6	8			60
							72	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		224	-0-	224	224	224	2			N	-0-			45
10	0		445	-0-	445	669	445	2			N	-0-			45
11	0		673	-0-	673	1342	673	2			N	-0-			45
12	0		219	-0-	219	1561	219	2			N	-0-			45
01	1565	N	4	-0-	-1561	-0-	4	2			N	-0-			45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-			89
10	0		297	-0-	297	446	297	2			N	-0-			89
11	0		449	-0-	449	895	449	2			N	-0-			89
12	0		146	-0-	146	1041	146	2			N	-0-			89
01	1044	N	3	-0-	-1041	-0-	3	2			N	-0-			89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-			110
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			110
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			110
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			110
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			110
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-			110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		49	-0-	49	49	16	1	33	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
02	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	39	1	418	2	Y	-0-			211
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	611	2	Y	-0-			211
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	51	1	474	2	Y	-0-			211
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	Y	-0-			211
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	58	1	548	2	Y	-0-			211
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	2	Y	-0-			211

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	32	1	1067	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
10	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	56	1	1016	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
11	1140	N	715	-0-	-425	-0-	38	1	675	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1091	2	Y	7	7	8			17
							8	9									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-					17
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	953	2	Y	4	4	8			17
							4	9									

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-

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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

09	570	N	546	-0-	-24	-0-	16	1	530	2	N	-0-			60
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	33	1	612	2	N	-0-			60
11	630	N	227	-0-	-403	-0-	12	1	215	2	N	-0-			60
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-			60
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1667	2	N	-0-			60
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	82	1	1348	2	N	-0-			60

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2023

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

09	870	X	602	-0-	-268	-0-	18	1	584	2	Y	-0-			-0-
10	899	X	514	-0-	-385	-0-	27	1	487	2	Y	-0-			-0-
11	870	X	556	-0-	-314	-0-	30	1	526	2	Y	-0-			-0-
12	868	X	21	-0-	-847	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	2	Y	-0-			-0-
02	560	X	277	-0-	-283	-0-	15	1	250	2	Y	11	11	8	-0-
							12	9							

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

09	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	26	1	858	2	Y	-0-			87
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	65	1	1182	2	Y	-0-			87
11	1050	N	112	-0-	-938	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			87
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	150	1	1599	2	Y	-0-			87
01	1240	N	478	-0-	-762	-0-	28	1	450	2	Y	-0-			87
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	46	1	765	2	Y	-0-			87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	67	2	8			65
							74	9									
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	N	6	6	8			65
							7	9									
11	1530	X	393	-0-	-1137	-0-	21	1	371	2	N	1	1	8			65
							1	9									
12	1581	X	545	-0-	-1036	-0-	46	1	493	2	N	5	5	8			65
							6	9									
01	1581	X	399	-0-	-1182	-0-	23	1	370	2	N	5					70
							6	9									
02	1008	X	283	-0-	-725	-0-	16	1	256	2	N	10					80
							11	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	35	1	1152	2	N	-0-					25
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	960	N	647	-0-	-313	-0-	35	1	612	2	N	-0-					25
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	97	1	1038	2	N	-0-					25
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	82	1	1307	2	N	-0-					25
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	67	1	1098	2	N	-0-					25

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 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-

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	153	-0-	-1677	-0-	4	1	146	2	N	3	3	8			25
							3	9									
10	1240	X	1168	-0-	-72	-0-	61	1	1107	2	N	-0-					25
11	1050	X	611	-0-	-439	-0-	33	1	578	2	N	-0-					25
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					25
01	1178	X	650	-0-	-528	-0-	38	1	612	2	N	-0-					25
02	1064	X	1	-0-	-1063	-0-	1	2			N	-0-					25

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	27	1	892	2	N	-0-					30
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	868	2	N	-0-					30
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	N	-0-					30
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	539	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	930	N	606	-0-	-324	-0-	36	1	570	2	N	-0-					30
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	N	-0-					30

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1096	-0-	1096	1096	12	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	0		545	-0-	545	1641	6	1	539	2	N	-0-					-0-
11	0		573	-0-	573	2214	7	1	566	2	N	-0-					-0-
12	0		618	-0-	618	2832	7	1	611	2	N	-0-					-0-
01	0		596	-0-	596	3428	7	1	589	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	699	-0-	-2101	1327	8	1	691	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83	X	3	-0-	-80	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1927	-0-	-0-	-0-	57	1	1869	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	1736	X	1711	-0-	-25	-0-	89	1	1621	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	168	1	2972	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	2573	X	1940	-0-	-633	-0-	166	1	1773	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	2573	X	1784	-0-	-789	-0-	105	1	1679	2	N	-0-					25
02	2940	X	1400	-0-	-1540	-0-	80	1	1319	2	N	1	1	8			25
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01		0	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	844	2	N	1	1	8			20
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	607	2	N	1	1	8			20
11	900	N	444	-0-	-456	-0-	24	1	420	2	N	-0-					20
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	299	2	N	1	1	8			20
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	37	1	598	2	N	-0-					20
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	N	-0-					20

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

09	1110	N	711	-0-	-399	-0-	21	1	690	2	N	-0-					-0-
10	992	N	534	-0-	-458	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-
11	900	N	301	-0-	-599	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	540	N	442	-0-	-98	-0-	13	1	429	2	N	-0-					27
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	N	-0-					27
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	19	1	335	2	N	-0-					27
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	N	-0-					27
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	N	-0-					27
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					28
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-					28
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					28
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	72	1	771	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					28
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-					52
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-					52
11	240	N	67	-0-	-173	-0-	4	1	63	2	N	-0-					52
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	71	1	761	2	N	2	2	8			52
							2	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	704	2	N	-0-					52
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	N	1	1	8			52
							1	9									

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	1800	X	881	-0-	-919	-0-	26	1	854	2	N	1	1	8			44
							1	9									
10	1860	X	846	-0-	-1014	-0-	44	1	802	2	N	-0-					44
11	1800	X	444	-0-	-1356	-0-	24	1	420	2	N	-0-					44
12	1333	X	959	-0-	-374	-0-	82	1	877	2	N	-0-					44
01	930	X	649	-0-	-281	-0-	38	1	611	2	N	-0-					44
02	812	X	500	-0-	-312	-0-	29	1	471	2	N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-					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 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	34	1	1123	2	N	-0-					23
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-					23
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					23
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	67	1	712	2	N	-0-					23
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	N	-0-					23
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-					23

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	213	-0-	-235	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	45	1	1468	2	Y	-0-					39
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	70	1	1290	2	Y	-0-					39
11	1050	N	784	-0-	-266	-0-	42	1	742	2	Y	-0-					39
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	Y	-0-					39
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	94	1	1510	2	Y	-0-					39
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1165	2	Y	-0-					39

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

09	570	N	491	-0-	-79	-0-	14	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	29	1	486	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	330	N	277	-0-	-53	-0-	8	1	269	2	N	-0-					27
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	16	1	295	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					27
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	582	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	N	-0-					27
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	1	1	8			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

09	270	N	170	-0-	-100	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022																

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1800	X	1459	-0-	-341	-0-	43	1	1410	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	1705	X	1464	-0-	-241	-0-	75	1	1380	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	1650	X	916	-0-	-734	-0-	49	1	865	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	143	1	1529	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
01	1612	X	1287	-0-	-325	-0-	76	1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	1019	-0-	-353	-0-	58	1	955	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

09	2340	N	1312	-0-	-1028	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	111	1	2023	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1320	N	1008	-0-	-312	-0-	54	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	199	1	2124	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	127	1	2040	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1481	-0-	-451	-0-	85	1	1395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	21	1	674	2	N	1	1	8			74
							1	9									
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	49	1	892	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	960	N	587	-0-	-373	-0-	31	1	556	2	N	-0-					74
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	N	1	1	8			74
							1	9									
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	62	1	995	2	N	-0-					74
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	N	1	1	8			74
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1650	X	1323	-0-	-327	-0-	39	1	1284	2	N	-0-					18
10	1643	X	1032	-0-	-611	-0-	53	1	979	2	N	-0-					18
11	1530	X	664	-0-	-866	-0-	36	1	628	2	N	-0-					18
12	1581	X	1047	-0-	-534	-0-	90	1	957	2	N	-0-					18
01	1581	X	828	-0-	-753	-0-	49	1	779	2	N	-0-					18
02	1232	X	570	-0-	-662	-0-	33	1	537	2	N	-0-					18

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	42	1	1374	2	N	4	4	8			25
							4	9									
10	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	73	1	1345	2	N	6	6	8			25
							7	9									
11	1560	N	795	-0-	-765	-0-	42	1	751	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	133	1	1422	2	N	7	7	8			25
							8	9									
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	105	1	1684	2	N	-0-					25
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1297	2	N	3	3	8			25
							3	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					40
12	0		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					40
01	0		37	-0-	37	66	37	2			Y	-0-					40
02	75	N	9	-0-	-66	-0-	9	2			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
*03	589	X	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					18
*04	540	X	341	-0-	-199	-0-	341	2			N	-0-					18
*05	403	X	364	-0-	-39	-0-	5	1	359	2	N	-0-					18
*06	360	X	329	-0-	-31	-0-	3	1	326	2	N	-0-					18
*07	372	X	322	-0-	-50	-0-	2	1	320	2	N	-0-					18
*08	372	X	313	-0-	-59	-0-	1	1	312	2	N	-0-					18
*09	360	X	314	-0-	-46	-0-	9	1	305	2	N	-0-					18
*10	372	X	324	-0-	-48	-0-	17	1	307	2	N	-0-					18
*11	330	X	96	-0-	-234	-0-	5	1	91	2	N	-0-					18
*12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	N	-0-					18
*01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	-0-					18
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					18

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	1230	X	1094	-0-	-136	-0-	32	1	1062	2	N	-0-					25
10	1271	X	1023	-0-	-248	-0-	53	1	969	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	1140	X	614	-0-	-526	-0-	33	1	581	2	N	-0-					25
12	1178	X	1103	-0-	-75	-0-	94	1	1008	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1178	X	733	-0-	-445	-0-	43	1	690	2	N	-0-					25
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	67	1	1112	2	N	1	1	8			25
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-					54
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	13	1	234	2	N	-0-					54
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	12	1	206	2	N	-0-					54
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	N	-0-					54
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	2	N	-0-					54
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	11	1	177	2	N	-0-					54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					125
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	5	5	8			125
							6	9									
11	510	N	149	-0-	-361	-0-	8	1	141	2	N	-0-					125
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	N	1	1	8			125
							1	9									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					125
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-					125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1710	X	1461	-0-	-249	-0-	43	1	1415	2	N	3	3	8			75
							3	9									
10	1767	X	1444	-0-	-323	-0-	74	1	1363	2	N	6	6	8			75
							7	9									
11	1680	X	883	-0-	-797	-0-	47	1	834	2	N	2	2	8			75
							2	9									
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	150	1	1598	2	N	3	3	8			75
							3	9									
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	98	1	1570	2	N	-0-					75
02	1372	X	1183	-0-	-189	-0-	68	1	1115	2	N	-0-					75

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	2160	X	2076	-0-	-84	-0-	61	1	2012	2	N	3	3	8			120
							3	9									
10	2232	X	1910	-0-	-322	-0-	99	1	1805	2	N	5	5	8			120
							6	9									
11	2160	X	1159	-0-	-1001	-0-	62	1	1096	2	N	1	1	8			120
							1	9									
12	2201	X	1802	-0-	-399	-0-	154	1	1641	2	N	6	6	8			120
							7	9									
01	2139	X	1651	-0-	-488	-0-	97	1	1554	2	N	-0-					120
02	1932	X	1493	-0-	-439	-0-	85	1	1405	2	N	3	3	8			120
							3	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	330	N	325	-0-	-5	-0-	10	1	314	2	N	1	1	8			49
							1	9									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	N	-0-					49
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-					49
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	2	N	-0-					49
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	19	1	311	2	N	-0-					49
02	616	X	272	-0-	-344	-0-	16	1	256	2	N	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	36	1	1176	2	N	-0-					55
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	2	N	-0-					55
11	870	N	331	-0-	-539	-0-	18	1	313	2	N	-0-					55
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	94	1	1003	2	N	1	1	8			55
							1	9									
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	71	1	1128	2	N	-0-					55
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	2	N	-0-					55

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	359	-0-	-1171	-0-	11	1	348	2	N	-0-					131
10	1581	X	710	-0-	-871	-0-	37	1	673	2	N	-0-					131
11	1470	X	87	-0-	-1383	-0-	5	1	82	2	N	-0-					131
12	1519	X	710	-0-	-809	-0-	61	1	649	2	N	-0-					131
01	1302	X	411	-0-	-891	-0-	24	1	387	2	N	-0-					131
02	644	X	106	-0-	-538	-0-	6	1	100	2	N	-0-					131

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	1	1	8			95
							1	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					95
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	N	-0-					95
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	85	1	911	2	N	-0-					95
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	N	-0-					95
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	593	2	N	-0-					95

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	8			171
10	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					171
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					171
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					171
01	1085	N	710	-0-	-375	-0-	710	2			N	-0-					171
02	952	N	639	-0-	-313	-0-	639	2			N	-0-					171

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-					50
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					50
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-					50
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					50
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	N	-0-					50
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	640	-0-	-1220	-0-	18	1	602	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
10	1922	X	616	-0-	-1306	-0-	30	1	551	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
11	1860	X	110	-0-	-1750	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	853	-0-	-232	-0-	73	1	779	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	806	X	504	-0-	-302	-0-	30	1	474	2	N	-0-					-0-
02	588	X	267	-0-	-321	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1334	-0-	-556	-0-	39	1	1289	2	N	5	5	8			25
							6	9									
10	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	N	7	7	8			25
							8	9									
11	1260	X	1081	-0-	-179	-0-	58	1	1020	2	N	3	3	8			25
							3	9									
12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	160	1	1714	2	N	9	9	8			25
							10	9									
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	137	1	2188	2	N	-0-					25
02	1372	X	1173	-0-	-199	-0-	67	1	1102	2	N	4	4	8			25
							4	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	15	1	1325	2	Y	5	17	1	4	8	9
							6	9									
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	17	1	1511	2	Y	78	64	1	2	8	21
							86	9									
11	1590	N	702	-0-	-888	-0-	8	1	662	2	Y	29	30	1	1	8	19
							32	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	14	1	1176	2	Y	27	20	1	2	8	24
							30	9									
01	1612	N	710	-0-	-902	-0-	8	1	672	2	Y	27	43	1	2	8	6
							30	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	14	1	1157	2	Y	25	19	1			12
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

09	6720	X	392	-0-	-6328	-0-	12	1	379	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	2139	X	338	-0-	-1801	-0-	17	1	319	2	N	2	2	8			28
							2	9									
11	450	X	312	-0-	-138	-0-	17	1	294	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	59	1	631	2	N	3	3	8			28
							3	9									
01	434	X	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	N	-0-					28
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	N	1	1	8			28
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

09	2130	X	1983	-0-	-147	-0-	1980	2	3	9	N	3	3	8			57
10	2201	X	1715	-0-	-486	-0-	1713	2	2	9	N	2	2	8			57
11	2130	X	1761	-0-	-369	-0-	1698	2	63	9	N	57					114
12	2077	X	1517	-0-	-560	-0-	1517	2			N	-0-					114
01	2077	X	1303	-0-	-774	-0-	1303	2			N	-0-					114
02	1652	N	1006	-0-	-646	-0-	1006	2			N	-0-					114

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

09	810	X	124	-0-	-686	-0-	124	2			Y	-0-					21
10	837	X	156	-0-	-681	-0-	156	2			Y	-0-					21
11	810	X	31	-0-	-779	-0-	31	2			Y	-0-					21
12	837	X	126	-0-	-711	-0-	126	2			Y	-0-					21
01	217	X	91	-0-	-126	-0-	91	2			Y	-0-					21
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5134	2	10	9	Y	9	9	8			21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

09	2220	X	81	-0-	-2139	-0-	32	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	104	-0-	-1818	-0-	37	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	87	-0-	-1773	-0-	22	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	24	-0-	-1898	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	83	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	104	1	199	2	N	-0-					54
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	93	1	199	2	N	-0-					54
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	108	1	154	2	N	-0-					54
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	115	1	174	2	N	-0-					54
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	121	1	167	2	N	-0-					54
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	111	1	154	2	N	-0-					54

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	N	-0-					28
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					28
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	N	-0-					28
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					28
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					28
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	N	-0-					28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	26	1	863	2	N	3	3	8			45
							3	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	846	2	N	4	4	8			45
							4	9									
11	780	N	582	-0-	-198	-0-	31	1	550	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	98	1	1041	2	N	5	5	8			45
							6	9									
01	899	N	516	-0-	-383	-0-	30	1	486	2	N	-0-					45
02	840	X	382	-0-	-458	-0-	22	1	358	2	N	2	2	8			45
							2	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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	1530	X	793	-0-	-737	-0-	23	1	769	2	N	1	1	8			107
							1	9									
10	1581	X	791	-0-	-790	-0-	41	1	750	2	N	-0-					107
11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	2	N	-0-					107
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	166	1	1778	2	N	-0-					107
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1336	2	N	-0-					107
02	1624	X	1063	-0-	-561	-0-	61	1	1002	2	N	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57	2	N	1	97	1			59
							1	9									
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					59
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					59
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					59
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					59
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					59

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	N	-0-					27
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	32	1	556	2	N	4	4	8			27
							4	9									
11	750	N	536	-0-	-214	-0-	30	1	502	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-					27
01	589	N	240	-0-	-349	-0-	7	1	233	2	N	-0-					27
02	504	N	100	-0-	-404	-0-	3	1	97	2	N	-0-					27

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	115	1	1964	2	N	-0-					130
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	154	1	2684	2	N	9	9	8			130
							10	9									
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	130	1	2214	2	N	2	2	8			130
							2	9									
12	2356	X	1917	-0-	-439	-0-	127	1	1790	2	N	-0-					130
01	2852	X	2440	-0-	-412	-0-	72	1	2368	2	N	-0-					130
02	2576	X	1862	-0-	-714	-0-	65	1	1796	2	N	1	1	8			130
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1299	2	N	-0-					120
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1552	2	N	-0-					120
11	1110	N	781	-0-	-329	-0-	42	1	739	2	N	-0-					120
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	135	1	1437	2	N	-0-					120
01	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	79	1	1261	2	N	-0-					120
02	1484	X	948	-0-	-536	-0-	54	1	892	2	N	2	2	8			120
							2	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	7	-0-	-773	-0-	7	2			N	-0-					120
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					120
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					120
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					120
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					120
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

09	1770	N	1188	-0-	-582	-0-	1188	2			N	-0-					90
10	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	1648	2	9	9	N	8	8	8			90
11	1770	N	1460	-0-	-310	-0-	1458	2	2	9	N	2	2	8			90
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					90
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					90
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					90

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	40	1	1306	2	N	22	80	1	4	8	57
							24	9									
10	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	67	1	1219	2	N	4	4	8			57
							4	9									
11	1260	N	928	-0-	-332	-0-	50	1	877	2	N	1	1	8			57
							1	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	2	N	5	5	8			57
							6	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	N	-0-					57
02	1288	X	1030	-0-	-258	-0-	59	1	968	2	N	3	3	8			57
							3	9									

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

09	1290	X	934	-0-	-356	-0-	51	1	877	2	N	5	5	8			27
							6	9									
10	1271	X	1035	-0-	-236	-0-	56	1	967	2	N	11	11	8			27
							12	9									
11	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	67	1	1130	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	100	1	1413	2	N	-0-					27
01	1209	X	937	-0-	-272	-0-	28	1	909	2	N	-0-					27
02	1120	N	590	-0-	-530	-0-	21	1	569	2	N	-0-					27

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2160	X	1510	-0-	-650	-0-	17	1	1493	2	Y	-0-					99
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	26	1	2305	2	Y	109	174	1	1	8	33
							120	9									
11	2430	X	1381	-0-	-1049	-0-	16	1	1365	2	Y	-0-					33
12	2511	X	1274	-0-	-1237	-0-	15	1	1259	2	Y	-0-					33
01	2511	X	1056	-0-	-1455	-0-	12	1	1044	2	Y	-0-					33
02	2212	X	876	-0-	-1336	-0-	10	1	866	2	Y	-0-					33

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		47	-0-	47	47	15	1	32	2	N	-0-					120
11	0		28	-0-	28	75	12	1	16	2	N	-0-					120
12	0		2	-0-	2	77	1	1	1	2	N	-0-					120
01	0		6	-0-	6	83	3	1	3	2	N	-0-					120
02	85	N	2	-0-	-83	-0-	1	1	1	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	46	1	1513	2	N	1	1	8			102
							1	9									
10	1426	X	1203	-0-	-223	-0-	62	1	1140	2	N	1	1	8			102
							1	9									
11	1080	X	454	-0-	-626	-0-	24	1	430	2	N	-0-					102
12	1023	X	662	-0-	-361	-0-	57	1	604	2	N	1	1	8			102
							1	9									
01	1612	X	410	-0-	-1202	-0-	24	1	386	2	N	-0-					102
02	420	N	282	-0-	-138	-0-	16	1	265	2	N	1	1	8			102
							1	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	N	6	6	8			95
							7	9									
10	806	N	540	-0-	-266	-0-	27	1	502	2	N	10	10	8			95
							11	9									
11	660	N	467	-0-	-193	-0-	25	1	439	2	N	3	3	8			95
							3	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	65	1	696	2	N	11	11	8			95
							12	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-					95
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	24	1	388	2	N	6	6	8			95
							7	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

09	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	54	1	1767	2	N	-0-					74
10	2108	X	1323	-0-	-785	-0-	69	1	1254	2	N	-0-					74
11	2040	X	850	-0-	-1190	-0-	46	1	804	2	N	-0-					74
12	2108	X	1257	-0-	-851	-0-	108	1	1149	2	N	-0-					74
01	1891	X	1656	-0-	-235	-0-	97	1	1559	2	N	-0-					74
02	1708	X	833	-0-	-875	-0-	48	1	785	2	N	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	178	2	N	-0-					32
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					32
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	2	N	-0-					32
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	N	-0-					32
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	N	-0-					32
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	N	1	1	8			32
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2212	-0-	-368	-0-	122	1	2087	2	N	3	3	8			181
							3	9									
10	2480	X	2004	-0-	-476	-0-	108	1	1884	2	N	11	11	8			181
							12	9									
11	2400	X	1805	-0-	-595	-0-	100	1	1703	2	N	2	2	8			181
							2	9									
12	2325	X	1792	-0-	-533	-0-	119	1	1673	2	N	-0-					181
01	2294	X	1677	-0-	-617	-0-	50	1	1627	2	N	-0-					181
02	2072	X	848	-0-	-1224	-0-	30	1	818	2	N	-0-					181

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	1191	2	N	4	4	8			189
							4	9									
10	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	67	1	1220	2	N	6	6	8			189
							7	9									
11	1050	N	596	-0-	-454	-0-	32	1	562	2	N	2	2	8			189
							2	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	112	1	1192	2	N	8	8	8			189
							9	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	89	1	1422	2	N	-0-					189
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	2	N	5	5	8			189
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					127
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					127
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	11	1	198	2	N	-0-					127
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	N	-0-					127
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					127
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	9	1	154	2	N	-0-					127

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	615	-0-	-345	-0-	18	1	594	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	342	-0-	-558	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-
12	930	X	736	-0-	-194	-0-	62	1	665	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	904	2	N	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	605	X	605	-0-	-0-	-0-	18	1	587	2	N	-0-					47
10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	35	1	635	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	510	X	437	-0-	-73	-0-	23	1	414	2	N	-0-					47
12	635	X	635	-0-	-0-	-0-	54	1	581	2	N	-0-					47
01	682	X	571	-0-	-111	-0-	34	1	537	2	N	-0-					47
02	616	X	354	-0-	-262	-0-	20	1	334	2	N	-0-					47

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	1830	X	1697	-0-	-133	-0-	49	1	1622	2	N	24	7	8			84
							26	9									
10	1891	X	1706	-0-	-185	-0-	88	1	1603	2	N	14	14	8			84
							15	9									
11	1770	X	1015	-0-	-755	-0-	54	1	961	2	N	-0-					84
12	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	149	1	1587	2	N	6	6	8			84
							7	9									
01	1767	X	1716	-0-	-51	-0-	101	1	1615	2	N	-0-					84
02	1596	X	1430	-0-	-166	-0-	82	1	1348	2	N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	327	2	N	1	1	8			67
							1	9									
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	13	1	235	2	N	3	3	8			67
							3	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					67
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	N	1	1	8			67
							1	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-					67
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	13	1	219	2	N	1	1	8			67
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	65	1	2130	2	N	-0-					25
10	2139	X	2103	-0-	-36	-0-	109	1	1994	2	N	-0-					25
11	2040	X	1395	-0-	-645	-0-	75	1	1320	2	N	-0-					25
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	267	1	2853	2	N	-0-					25
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	141	1	2264	2	N	-0-					25
02	2044	X	1967	-0-	-77	-0-	112	1	1855	2	N	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	52	1	1708	2	N	-0-					27
10	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	79	1	1446	2	N	-0-					27
11	1410	X	1228	-0-	-182	-0-	66	1	1162	2	N	-0-					27
12	949	X	949	-0-	-0-	-0-	81	1	868	2	N	-0-					27
01	1829	X	1589	-0-	-240	-0-	93	1	1496	2	N	-0-					27
02	1652	X	594	-0-	-1058	-0-	34	1	560	2	N	-0-					27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					66

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	241	2	74	9	N	67	2	8			100
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					100
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					100
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					100
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					100
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					100

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	44	1	1456	2	N	-0-					52
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	128	1	2344	2	N	-0-					52
11	2040	X	658	-0-	-1382	-0-	35	1	623	2	N	-0-					52
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	230	1	2459	2	N	-0-					52
01	2480	X	1400	-0-	-1080	-0-	82	1	1318	2	N	-0-					52
02	2240	X	1014	-0-	-1226	-0-	58	1	956	2	N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0		33	-0-	33	33	2	1	31	2	N	-0-					49
11	0		44	-0-	44	77	2	1	42	2	N	-0-					49
12	0		13	-0-	13	90	1	1	12	2	N	-0-					49
01	0		61	-0-	61	151	4	1	57	2	N	-0-					49
02	225	N	74	-0-	-151	-0-	4	1	70	2	N	-0-					49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	N	-0-					78
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	5	1	100	2	N	-0-					78
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	6	1	111	2	N	-0-					78
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	562	2	N	-0-					78
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					78
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					78

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

09	4440	X	4027	-0-	-413	-0-	222	1	3803	2	N	2	2	8			45
							2	9									
10	4588	X	3819	-0-	-769	-0-	207	1	3606	2	N	5	5	8			45
							6	9									
11	4530	X	3179	-0-	-1351	-0-	177	1	3002	2	N	-0-					45
12	4681	X	2693	-0-	-1988	-0-	179	1	2514	2	N	-0-					45
01	4681	X	2109	-0-	-2572	-0-	63	1	2046	2	N	-0-					45
02	3752	X	1751	-0-	-2001	-0-	61	1	1690	2	N	-0-					45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

09	1050	X	43	-0-	-1007	-0-	1	1	42	2	N	-0-					56
10	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	2	N	-0-					56
11	990	X	43	-0-	-947	-0-	2	1	41	2	N	-0-					56
12	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	147	1	1565	2	N	-0-					56
01	1364	X	1050	-0-	-314	-0-	62	1	988	2	N	-0-					56
02	1232	X	169	-0-	-1063	-0-	10	1	159	2	N	-0-					56

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

09	1200	X	697	-0-	-503	-0-	21	1	676	2	N	-0-					134
10	1240	X	861	-0-	-379	-0-	45	1	816	2	N	-0-					134
11	1200	X	518	-0-	-682	-0-	28	1	490	2	N	-0-					134
12	961	X	933	-0-	-28	-0-	80	1	853	2	N	-0-					134
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818	2	N	-0-					134
02	784	X	691	-0-	-93	-0-	40	1	651	2	N	-0-					134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	453	-0-	-1017	-0-	178	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	551	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	421	-0-	-1109	-0-	108	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1524	-0-	-57	-0-	248	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1469	-0-	-81	-0-	568	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	985	-0-	-415	-0-	584	1	401	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2374	-0-	-746	-0-	70	1	2303	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	130	1	2371	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	2400	X	1427	-0-	-973	-0-	76	1	1348	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	265	1	2832	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2511	X	2421	-0-	-90	-0-	142	1	2279	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1866	-0-	-402	-0-	107	1	1757	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	824	-0-	-376	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	828	-0-	-505	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	735	-0-	-315	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	487	-0-	-983	-0-	486	2	1 9		N	1	1	8			52
10	961	X	333	-0-	-628	-0-	330	2	3 9		N	3					55
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1 9		N	1	1	8			55
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1 9		N	1	1	8			55
01	731	X	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1 9		N	1	1	8			55
02	840	N	531	-0-	-309	-0-	531	2			N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	28 8	1 9	937	2	N	7	7	8			137
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	50 13	1 9	920	2	N	12	12	8			137
11	960	N	449	-0-	-511	-0-	24 2	1 9	423	2	N	2	2	8			137
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41 14	1 9	443	2	N	13	13	8			137
01	992	N	342	-0-	-650	-0-	20	1	322	2	N	-0-					137
02	896	X	263	-0-	-633	-0-	15 6	1 9	242	2	N	5	5	8			137

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	13	1	1126	2	Y	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	17	1	1525	2	Y	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	15	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	15	1	1232	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	15	1	1284	2	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	14	1	1170	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6870	X	4100	-0-		-2770	-0-	899	1	3200	2	N	1	1	8			212
								1	9									
10	6727	X	5003	-0-		-1724	-0-	806	1	4196	2	N	1	1	8			212
								1	9									
11	6330	X	3840	-0-		-2490	-0-	837	1	2972	2	N	28	1	8			239
								31	9									
12	4951	X	4951	-0-		-0-	-0-	651	1	4115	2	N	168	168	1			239
								185	9									
01	4991	X	4606	-0-		-385	-0-	837	1	3768	2	N	1	1	8			239
								1	9									
02	4508	X	3607	-0-		-901	-0-	868	1	2738	2	N	1	1	8			239
								1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

09	6450	X	4265	-0-		-2185	-0-	360	1	3881	2	N	22	184	1	2	8	74
								24	9									
10	7171	X	7171	-0-		-0-	-0-	596	1	6560	2	N	14	1	8			87
								15	9									
11	6450	X	6046	-0-		-404	-0-	579	1	5442	2	N	23	1	8			109
								25	9									
12	6811	X	6811	-0-		-0-	-0-	594	1	6186	2	N	28	2	8			135
								31	9									
01	7161	X	6233	-0-		-928	-0-	593	1	5625	2	N	14	2	8			147
								15	9									
02	6468	X	6087	-0-		-381	-0-	505	1	5507	2	N	68	181	1	2	8	32
								75	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

09	18443	X	18443	-0-		-0-	-0-	544	1	17885	2	Y	13	13	8			34
								14	9									
10	16862	X	16862	-0-		-0-	-0-	873	1	15976	2	Y	12	12	8			34
								13	9									
11	15090	X	10125	-0-		-4965	-0-	542	1	9580	2	Y	3	3	8			34
								3	9									
12	15593	X	11022	-0-		-4571	-0-	943	1	10077	2	Y	2	2	8			34
								2	9									
01	19065	X	15703	-0-		-3362	-0-	924	1	14779	2	Y	-0-					34
02	20737	X	20737	-0-		-0-	-0-	1186	1	19545	2	Y	5	5	8			34
								6	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

09	7368	X	7368	-0-		-0-	-0-	82	1	7285	2	Y	1	44	1	2	5	30
								1	9					1	8			
10	7409	X	7395	-0-		-14	-0-	83	1	7269	2	Y	39	1	8			68
								43	9									
11	7110	X	5392	-0-		-1718	-0-	62	1	5315	2	Y	14	53	1	1	8	28
								15	9									
12	7347	X	7080	-0-		-267	-0-	83	1	6964	2	Y	30	1	8			57
								33	9									
01	7626	X	6916	-0-		-710	-0-	80	1	6803	2	Y	30	39	1	2	8	46
								33	9									
02	6888	X	6190	-0-		-698	-0-	72	1	6087	2	Y	28	42	1	2	8	30
								31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	22020	X	21582	-0-	-438	-0-	241	1	21333	2	Y	7	120	1	5	5	81
							8	9					6	8			
10	22816	X	22644	-0-	-172	-0-	254	1	22300	2	Y	82	4	8			159
							90	9									
11	22050	X	20659	-0-	-1391	-0-	239	1	20342	2	Y	71	122	1	3	8	105
							78	9									
12	22785	X	19886	-0-	-2899	-0-	233	1	19525	2	Y	116	5	8			216
							128	9									
01	22630	X	20835	-0-	-1795	-0-	241	1	20500	2	Y	85	146	1	7	8	148
							94	9									
02	20440	X	19260	-0-	-1180	-0-	225	1	18949	2	Y	78	135	1	7	8	84
							86	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9762	-0-	-378	-0-	279	1	9185	2	N	271	184	1	26	8	89
							298	9									
10	10478	X	9755	-0-	-723	-0-	495	1	9063	2	N	179	167	1	41	8	60
							197	9									
11	9810	X	5899	-0-	-3911	-0-	315	1	5570	2	N	13	13	8			60
							14	9									
12	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	925	1	9878	2	N	227	187	1	53	8	47
							250	9									
01	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	606	1	9701	2	N	-0-					47
02	9100	X	8583	-0-	-517	-0-	478	1	7887	2	N	198	178	1	42	8	25
							218	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7314	-0-	-876	-0-	215	1	7070	2	Y	26	26	8			26
							29	9									
10	8463	X	7149	-0-	-1314	-0-	368	1	6738	2	Y	39	39	8			26
							43	9									
11	7470	X	4340	-0-	-3130	-0-	232	1	4096	2	Y	11	11	8			26
							12	9									
12	7719	X	7671	-0-	-48	-0-	652	1	6962	2	Y	52	52	8			26
							57	9									
01	7564	X	6963	-0-	-601	-0-	410	1	6553	2	Y	-0-					26
02	6832	X	5863	-0-	-969	-0-	334	1	5501	2	Y	25	25	8			26
							28	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	7208	-0-	-1312	-0-	212	1	6971	2	Y	23	23	8			23
							25	9									
10	8308	X	7056	-0-	-1252	-0-	363	1	6648	2	Y	41	41	8			23
							45	9									
11	7830	X	4305	-0-	-3525	-0-	230	1	4063	2	Y	11	11	8			23
							12	9									
12	8029	X	7337	-0-	-692	-0-	624	1	6667	2	Y	42	42	8			23
							46	9									
01	8029	X	7851	-0-	-178	-0-	462	1	7389	2	Y	-0-					23
02	6720	X	6365	-0-	-355	-0-	362	1	5972	2	Y	28	28	8			23
							31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21480	X	21210	-0-	-270	-0-	237	1	20967	2	Y	5	52	1	5	8	28
							6	9									
10	21948	X	21880	-0-	-68	-0-	244	1	21487	2	Y	135	124	1	3	8	36
							149	9									
11	21240	X	19826	-0-	-1414	-0-	229	1	19502	2	Y	86	64	1	2	8	56
							95	9									
12	21948	X	19071	-0-	-2877	-0-	224	1	18767	2	Y	73	58	1	3	8	68
							80	9									
01	21917	X	19789	-0-	-2128	-0-	229	1	19475	2	Y	77	123	1	4	8	18
							85	9									
02	19796	X	18317	-0-	-1479	-0-	213	1	17947	2	Y	143	89	1	7	8	65
							157	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	93	1	8243	2	N	33	174	1	4	8	293
							36	9									
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	101	1	8869	2	N	102	4	8			391
							112	9									
11	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	102	1	8657	2	N	37	3	8			425
							41	9									
12	8649	X	8593	-0-	-56	-0-	100	1	8434	2	N	54	187	1	3	8	289
							59	9									
01	9083	X	8853	-0-	-230	-0-	102	1	8679	2	N	65	3	8			351
							72	9									
02	8204	X	8198	-0-	-6	-0-	96	1	8071	2	N	28	8	8			371
							31	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33270	X	29478	-0-	-3792	-0-	1590	1	27511	2	N	343	342	1	61	8	27
							377	9									
10	34379	X	31667	-0-	-2712	-0-	1643	1	29440	2	N	531	328	1	93	8	137
							584	9									
11	31710	X	29859	-0-	-1851	-0-	1590	1	27910	2	N	326	350	1	88	8	25
							359	9									
12	32426	X	28767	-0-	-3659	-0-	1643	1	26709	2	N	377	190	1	123	8	89
							415	9									
01	31682	X	29072	-0-	-2610	-0-	1643	1	27429	2	N	-0-					89
02	28616	X	27007	-0-	-1609	-0-	1484	1	25070	2	N	412	361	1	66	8	74
							453	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

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	53430	X	47900	-0-		-5530	-0-	58 217	1 9	47625	2	N	197	185	1	25	8	134
10	54715	X	48377	-0-		-6338	-0-	59 272	1 9	48046	2	N	247	177	1	20	8	184
11	51630	X	45620	-0-		-6010	-0-	60 55	1 9	45505	2	N	50	13	8			221
12	51894	X	45373	-0-		-6521	-0-	60 84	1 9	45229	2	N	76	178	1	19	8	100
01	51243	X	44463	-0-		-6780	-0-	66 240	1 9	44157	2	N	218	187	1	9	8	122
02	45803	X	45803	-0-		-0-	-0-	69 237	1 9	45497	2	N	215	175	1	43	8	119

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

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	50460	X	47621	-0-		-2839	-0-	661 514	1 9	46446	2	N	467	364	1	118	8	52
10	51522	X	48867	-0-		-2655	-0-	685 605	1 9	47577	2	N	550	335	1	178	8	89
11	49080	X	47036	-0-		-2044	-0-	691 719	1 9	45626	2	N	654	370	1	161	8	212
12	50127	X	35116	-0-		-15011	-0-	644 497	1 9	33975	2	N	452	362	1	195	8	107
01	49228	X	46110	-0-		-3118	-0-	720 669	1 9	44721	2	N	608	506	1			209
02	44436	X	40531	-0-		-3905	-0-	654 399	1 9	39478	2	N	363	347	1	111	8	114

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

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	130560	X	91739	-0-		-38821	-0-	110 809	1 9	90820	2	Y	735	601	1	16	8	235
10	125767	X	93051	-0-		-32716	-0-	112 894	1 9	92045	2	Y	813	872	1	24	8	152
11	112980	X	83139	-0-		-29841	-0-	109 681	1 9	82349	2	Y	619	605	1	11	8	155
12	108655	X	83026	-0-		-25629	-0-	110 732	1 9	82184	2	Y	665	676	1	24	8	120
01	101339	X	75242	-0-		-26097	-0-	112 716	1 9	74414	2	Y	651	638	1	19	8	114
02	85624	X	64178	-0-		-21446	-0-	97 695	1 9	63386	2	Y	632	573	1	20	8	153

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11070 - 19067

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	151410	X	109955	-0-		-41455	-0-	132 671	1 9	109152	2	Y	610	486	1	18	8	193
10	147281	X	114615	-0-		-32666	-0-	139 756	1 9	113720	2	Y	687	724	1	29	8	127
11	133170	X	100111	-0-		-33059	-0-	131 817	1 9	99163	2	Y	743	671	1	13	8	186
12	128929	X	105706	-0-		-23223	-0-	140 813	1 9	104753	2	Y	739	766	1	25	8	134
01	121117	X	88328	-0-		-32789	-0-	132 649	1 9	87547	2	Y	590	606	1	14	8	104
02	103516	X	75501	-0-		-28015	-0-	114 624	1 9	74763	2	Y	567	520	1	13	8	138

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	0		148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					95
10	0		182	-0-	182	330	182	2			N	-0-					95
11	0		165	-0-	165	495	165	2			N	-0-					95
12	0		157	-0-	157	652	157	2			N	-0-					95
01	0		156	-0-	156	808	156	2			N	-0-					95
02	950	N	142	-0-	-808	-0-	142	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	0		1085	-0-	1085	1085	1085	2			N	-0-					5
10	0		1338	-0-	1338	2423	1338	2			N	-0-					5
11	0		1208	-0-	1208	3631	1208	2			N	-0-					5
12	0		1150	-0-	1150	4781	1150	2			N	-0-					5
01	0		1141	-0-	1141	5922	1141	2			N	-0-					5
02	2800	N	1039	-0-	-1761	4161	1039	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		3694	-0-	3694	3694	120	1	3574	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3525	-0-	3525	7219	67	1	3458	2	Y	-0-					-0-
11	0		3320	-0-	3320	10539	77	1	3243	2	Y	-0-					-0-
12	0		2868	-0-	2868	13407	92	1	2776	2	Y	-0-					-0-
01	15522	X	2115	-0-	-13407	-0-	84	1	2031	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		689	-0-	689	1423	80	1	609	2	Y	-0-					37
10	0		587	-0-	587	2010	79	1	505	2	Y	3					40
							3	9									
11	0		605	-0-	605	2615	58	1	539	2	Y	7					47
							8	9									
12	0		700	-0-	700	3315	119	1	512	2	Y	63	63	1			47
							69	9									
01	3100	N	669	-0-	-2431	884	119	1	544	2	Y	5					52
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	884					Y	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	116	1	889	2	N	-0-					87
10	1023	N	660	-0-	-363	-0-	89	1	571	2	N	-0-					87
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	93	1	874	2	N	-0-					87
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	227	1	974	2	N	-0-					87
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	269	1	1232	2	N	3					90
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	50	1	381	2	N	-0-					-0-
10	434	N	210	-0-	-224	-0-	28	1	182	2	N	-0-					-0-
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	38	1	358	2	N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	96	1	413	2	N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	305	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	67	1	512	2	N	-0-					13
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	42	1	272	2	N	-0-					13
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	N	-0-					13
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	109	1	470	2	N	14					27
							15	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	121	1	553	2	N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		591	-0-	591	1167	68	1	523	2	Y	-0-					1
10	0		472	-0-	472	1639	64	1	408	2	Y	-0-					1
11	0		456	-0-	456	2095	44	1	412	2	Y	-0-					1
12	0		518	-0-	518	2613	89	1	381	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
01	3100	N	851	-0-	-2249	364	152	1	699	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		146	-0-		146	989	17	1	129	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-	989					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-	989					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-		-0-	989					N	-0-					-0-
01	989	N	-0-	-0-		-989	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

09	14B2 EXT		996	-0-		996	996	32	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4437	-0-		4437	5433	85	1	4352	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3222	-0-		3222	8655	75	1	3147	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1883	-0-		1883	10538	60	1	1823	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1727	-0-		1727	12265	68	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-		-0-	12265					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

09	2910	X	369	-0-		-2541	-0-	43	1	325	2	N	1					76
								1	9									
10	2015	X	213	-0-		-1802	-0-	29	1	183	2	N	1					77
								1	9									
11	1950	X	260	-0-		-1690	-0-	25	1	235	2	N	-0-					77
12	589	X	426	-0-		-163	-0-	79	1	341	2	N	5					82
								6	9									
01	496	X	419	-0-		-77	-0-	75	1	344	2	N	-0-					82
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					82

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

09	236	N	236	-0-		-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					17
10	341	N	294	-0-		-47	-0-	39	1	252	2	N	3					20
								3	9									
11	330	N	186	-0-		-144	-0-	18	1	168	2	N	-0-					20
12	968	N	968	-0-		-0-	-0-	183	1	785	2	N	-0-					20
01	345	N	345	-0-		-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

09	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	192	1	1469	2	N	4					41
								4	9									
10	920	N	920	-0-		-0-	-0-	124	1	793	2	N	3					44
								3	9									
11	986	N	986	-0-		-0-	-0-	95	1	891	2	N	-0-					44
12	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	464	1	1992	2	N	3					47
								3	9									
01	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	231	1	1058	2	N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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-					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	10					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	134	1	1025	2	N	10					99
							11	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	118	1	754	2	N	8					107
							9	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	104	1	972	2	N	12					119
							13	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	349	1	1501	2	N	5	92	1			32
							6	9									
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	177	1	810	2	N	1					33
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

09	660	N	131	-0-	-529	-0-	18	1	113	2	N	-0-					72
10	713	N	5	-0-	-708	-0-	1	1	4	2	N	-0-					72
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	99	1	627	2	N	-0-					35
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	99	1	609	2	N	-0-					35
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	97	1	540	2	N	-0-					35
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	N	-0-					35
01	713	N	281	-0-	-432	-0-	36	1	245	2	N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	761	-0-	-229	-0-	103	1	658	2	N	-0-					82
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	190	1	1166	2	N	-0-					82
11	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	2			N	-0-					82
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					82
01	1023	N	33	-0-	-990	-0-	4	1	29	2	N	-0-					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	910	2	N	-0-					43
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	156	1	961	2	N	-0-					43
11	1080	N	629	-0-	-451	-0-	96	1	533	2	N	-0-					43
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	132	1	719	2	N	-0-					43
01	1116	N	983	-0-	-133	-0-	125	1	858	2	N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	203	1	1556	2	N	7					84
							8	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	158	1	1013	2	N	8					92
							9	9									
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	2	N	-0-					92
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	225	1	968	2	N	3					95
							3	9									
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	255	1	1170	2	N	-0-					95
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	188	1	1197	2	N	-0-					114
10	1116	N	896	-0-	-220	-0-	125	1	771	2	N	-0-					114
11	1080	N	961	-0-	-119	-0-	147	1	814	2	N	-0-					114
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	92	1	503	2	N	-0-	89	1			25
01	899	N	178	-0-	-721	-0-	22	1	154	2	N	2					27
							2	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	310	-0-	-500	-0-	42	1	268	2	N	-0-					68
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	113	1	697	2	N	-0-					68
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	99	1	550	2	N	-0-					68
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	2	N	-0-					68
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	101	1	694	2	N	-0-					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	411	2	N	-0-					58
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	35	1	217	2	N	-0-					58
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	10	1	55	2	N	-0-					58
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					58
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			-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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					29
10	0		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					29
11	0		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					29
12	0		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					29
01	181	N	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					29
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1104	-0-	1104	2353	148	1	943	2	Y	12					59
							13	9									
10	0		1322	-0-	1322	3675	181	1	1111	2	Y	27	52	1			34
							30	9									
11	0		1098	-0-	1098	4773	166	1	920	2	Y	11					45
							12	9									
12	0		1001	-0-	1001	5774	151	1	819	2	Y	28	43	1			30
							31	9									
01	3100	N	914	-0-	-2186	3588	114	1	782	2	Y	16					46
							18	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3588					Y	NO RPT					46

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	570	N	447	-0-	-123	-0-	61	1	386	2	N	-0-					60
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	59	1	360	2	N	2					62
							2	9									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	93	1	514	2	N	-0-					62
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	53	1	290	2	N	-0-					62
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	74	1	507	2	N	-0-					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	DLQ G-10		2257	-0-	2257	3879	455	1	1802	2	Y	-0-					22
10	0		2358	-0-	2358	6237	499	1	1859	2	Y	-0-					22
11	0		2401	-0-	2401	8638	525	1	1876	2	Y	-0-					22
12	0		2327	-0-	2327	10965	514	1	1750	2	Y	57	46	1			33
							63	9									
01	3100	N	2116	-0-	-984	9981	411	1	1704	2	Y	1					34
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9981					Y	NO RPT					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1994	-0-	1994	4617	402	1	1592	2	Y	-0-					14
10	0		1392	-0-	1392	6009	294	1	1098	2	Y	-0-					14
11	0		1206	-0-	1206	7215	263	1	943	2	Y	-0-					14
12	0		1281	-0-	1281	8496	283	1	964	2	Y	31	30	1			15
							34	9									
01	3100	N	2600	-0-	-500	7996	506	1	2094	2	Y	-0-					15
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7996					Y	NO RPT					15

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	300	2	N	-0-					68
10	341	N	186	-0-	-155	-0-	26	1	160	2	N	-0-					68
11	450	N	185	-0-	-265	-0-	28	1	157	2	N	-0-					68
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					68
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	16	1	111	2	N	-0-					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	DLQ G-10		2522	-0-	2522	4694	508	1	2014	2	Y	-0-					31
10	0		2551	-0-	2551	7245	539	1	2012	2	Y	-0-					31
11	0		2401	-0-	2401	9646	524	1	1877	2	Y	-0-					31
12	0		2326	-0-	2326	11972	514	1	1750	2	Y	56	66	1			21
							62	9									
01	3100	N	1897	-0-	-1203	10769	369	1	1528	2	Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10769					Y	NO RPT					21

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	DLQ G-10		2893	-0-	2893	5667	388	1	2470	2	Y	32					105
							35	9									
10	0		2055	-0-	2055	7722	281	1	1728	2	Y	42	81	1			66
							46	9									
11	0		2635	-0-	2635	10357	398	1	2209	2	Y	25					91
							28	9									
12	0		3202	-0-	3202	13559	487	1	2651	2	Y	58	99	1			50
							64	9									
01	16155	X	2596	-0-	-13559	-0-	322	1	2216	2	Y	53					103
							58	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					103

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		600	-0-	600	1143	121	1	479	2	Y	-0-					9
10	0		694	-0-	694	1837	147	1	547	2	Y	-0-					9
11	0		743	-0-	743	2580	162	1	581	2	Y	-0-					9
12	0		717	-0-	717	3297	158	1	540	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
01	3100	N	420	-0-	-2680	617	82	1	338	2	Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	617					Y	NO RPT					7

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		733	-0-	733	1492	98	1	635	2	Y	-0-					57
10	0		733	-0-	733	2225	104	1	629	2	Y	-0-					57
11	0		742	-0-	742	2967	114	1	628	2	Y	-0-					57
12	0		2367	-0-	2367	5334	370	1	1997	2	Y	-0-					57
01	3100	N	1746	-0-	-1354	3980	219	1	1527	2	Y	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3980					Y	NO RPT					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	57	1	365	2	N	-0-					-0-
10	651	N	337	-0-	-314	-0-	47	1	290	2	N	-0-					-0-
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	36	1	199	2	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	57	1	394	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		930	-0-	930	1858	126	1	804	2	Y	-0-					5
10	0		939	-0-	939	2797	131	1	808	2	Y	-0-					5
11	0		972	-0-	972	3769	148	1	824	2	Y	-0-					5
12	0		1116	-0-	1116	4885	173	1	943	2	Y	-0-					5
01	3100	N	1244	-0-	-1856	3029	158	1	1086	2	Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3029					Y	NO RPT					5

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1378	-0-	-1472	-0-	158	1	1220	2	N	-0-					75
10	2542	X	1596	-0-	-946	-0-	181	1	1415	2	N	-0-					75
11	2310	X	1210	-0-	-1100	-0-	157	1	1053	2	N	-0-					75
12	2387	X	1419	-0-	-968	-0-	199	1	1220	2	N	-0-					75
01	1674	X	1377	-0-	-297	-0-	167	1	1210	2	N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	912	-0-	-1518	-0-	124	1	788	2	N	-0-					45
10	1984	X	686	-0-	-1298	-0-	96	1	590	2	N	-0-					45
11	1320	X	761	-0-	-559	-0-	116	1	645	2	N	-0-					45
12	1364	X	522	-0-	-842	-0-	81	1	441	2	N	-0-					45
01	1364	X	833	-0-	-531	-0-	106	1	727	2	N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	197 4	1 9	1525	2	N	4					74
10	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	183	1	1433	2	N	-0-					74
11	1560	N	1322	-0-	-238	-0-	171	1	1151	2	N	-0-					74
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	153	1	940	2	N	-0-	1	5			73
01	1612	N	1027	-0-	-585	-0-	124	1	903	2	N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	151	1	963	2	N	-0-					52
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	135	1	831	2	N	-0-					52
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	189	1	1050	2	N	-0-					52
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	163	1	887	2	N	-0-					52
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	175	1	1205	2	N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	922	-0-	-578	-0-	125	1	797	2	N	-0-					22
10	1550	X	778	-0-	-772	-0-	109	1	669	2	N	-0-					22
11	1080	X	741	-0-	-339	-0-	113	1	628	2	N	-0-					22
12	930	X	614	-0-	-316	-0-	95	1	519	2	N	-0-					22
01	961	X	959	-0-	-2	-0-	122	1	837	2	N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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	1770	X	1474	-0-	-296	-0-	200	1	1274	2	N	-0-					53
10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	205	1	1260	2	N	-0-					53
11	1440	X	1366	-0-	-74	-0-	208	1	1158	2	N	-0-					53
12	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	179	1	971	2	N	-0-					53
01	1519	X	1326	-0-	-193	-0-	168	1	1158	2	N	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1095	2	N	-0-					22
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	152	1	1192	2	N	-0-					22
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	136	1	912	2	N	-0-					22
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	134	1	820	2	N	-0-					22
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	143	1	1035	2	N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	151	1	1170	2	N	7					37
							8	9									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	151	1	1183	2	N	20					57
							22	9									
11	930	N	694	-0-	-236	-0-	90	1	604	2	N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1	639	2	N	4					74
							4	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	67	1	415	2	N	-0-					74
11	540	N	253	-0-	-287	-0-	39	1	214	2	N	-0-					74
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	2	N	-0-	1	5			73
01	496	N	311	-0-	-185	-0-	39	1	272	2	N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	131	1	1011	2	N	-0-					109
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	88	1	690	2	N	-0-					109
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	109	1	732	2	N	-0-					109
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	116	1	712	2	N	-0-	52	1			57
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	120	1	869	2	N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	120	1	761	2	N	-0-					45
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	127	1	778	2	N	-0-					45
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	142	1	787	2	N	-0-					45
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	74	1	404	2	N	-0-					45
01	899	N	694	-0-	-205	-0-	88	1	606	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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	124	1	957	2	N	-0-					60
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	143	1	1116	2	N	-0-					60
11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	173	1	1163	2	N	-0-					60
12	1023	X	828	-0-	-195	-0-	116	1	712	2	N	-0-					60
01	1023	N	595	-0-	-428	-0-	72	1	523	2	N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	5			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	160	1	1239	2	N	-0-					40
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	173	1	1346	2	N	-0-					40
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	177	1	1187	2	N	-0-					40
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	205	1	1244	2	N	-0-					40
01	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	167	1	1225	2	N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	5654	-0-	5654	10706	677	1	4943	2	N	31	5	5			41
							34	9									
10	0		3852	-0-	3852	14558	642	1	3210	2	N	-0-					41
11	0		2200	-0-	2200	16758	610	1	1590	2	N	-0-	1	5			40
12	0		2228	-0-	2228	18986	610	1	1618	2	N	-0-					40
01	20671	X	1685	-0-	-18986	-0-	578	1	1107	2	N	-0-					40
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

09	0		16	-0-	16	16	2	1	14	2	N	-0-					84
10	0		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					84
11	0		17	-0-	17	33	2	1	15	2	N	-0-					84
12	0		17	-0-	17	50	2	1	15	2	N	-0-					84
01	66	N	16	-0-	-50	-0-	2	1	14	2	N	-0-					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	118	1	909	2	N	14					62
							15	9									
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	100	1	781	2	N	2					64
							2	9									
11	870	N	593	-0-	-277	-0-	77	1	516	2	N	-0-	1	5			63
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	91	1	557	2	N	-0-					63
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	87	1	633	2	N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

09	0		201	-0-	201	201	23	1	178	2	N	-0-					47
10	0		191	-0-	191	392	22	1	169	2	N	-0-					47
11	0		193	-0-	193	585	25	1	168	2	N	-0-					47
12	0		152	-0-	152	737	21	1	131	2	N	-0-					47
01	875	N	138	-0-	-737	-0-	17	1	121	2	N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	157	1	1213	2	N	-0-					58
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	150	1	1174	2	N	4					62
							4	9									
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	175	1	1174	2	N	-0-					62
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	179	1	1099	2	N	-0-					62
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	159	1	1152	2	N	-0-					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		149	-0-	149	431	17	1	132	2	N	-0-			100
10	0		-0-	-0-	-0-	431					N	-0-			100
11	0		-0-	-0-	-0-	431					N	-0-			100
12	0		-0-	-0-	-0-	431					N	-0-			100
01	431	N	-0-	-0-	-431	-0-					N	-0-			100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

09	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	205	1	1572	2	N	5			74
							6	9							
10	2046	N	1190	-0-	-856	-0-	160	1	1027	2	N	3			77
							3	9							
11	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	157	1	1476	2	N	-0-			77
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	381	1	1636	2	N	3			80
							3	9							
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	375	1	1729	2	N	5			85
							6	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

09	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	119	1	907	2	N	2			39
							2	9							
10	1147	N	751	-0-	-396	-0-	101	1	650	2	N	-0-			39
11	1050	N	911	-0-	-139	-0-	88	1	823	2	N	-0-			39
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	231	1	991	2	N	1			40
							1	9							
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	234	1	1071	2	N	5			45
							6	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

09	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	167	1	1282	2	N	4			29
							4	9							
10	1519	N	1173	-0-	-346	-0-	157	1	1007	2	N	8			37
							9	9							
11	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	115	1	1076	2	N	-0-			37
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	304	1	1305	2	N	13			50
							14	9							
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	313	1	1433	2	N	12			62
							13	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

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		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
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	186	1	1440	2	N	-0-					81
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	184	1	1440	2	N	-0-					81
11	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	197	1	1321	2	N	-0-	1	5			80
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	228	1	1400	2	N	-0-					80
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	200	1	1451	2	N	2					82
							2	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	0		855	-0-	855	855	855	3			N	-0-					-0-
11	0		820	-0-	820	1675	820	3			N	-0-					-0-
12	0		851	-0-	851	2526	851	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	848	-0-	-2252	274	848	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	751	-0-	-274	-0-	751	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
10	0		5014	-0-	5014	5014	5014	3			N	-0-					-0-
11	0		3675	-0-	3675	8689	3675	3			N	-0-					-0-
12	0		3132	-0-	3132	11821	3132	3			N	-0-					-0-
01	14358	X	2537	-0-	-11821	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					-0-
11	0		104	-0-	104	169	104	3			N	-0-					-0-
12	0		25	-0-	25	194	25	3			N	-0-					-0-
01	231	N	37	-0-	-194	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
11	0		332	-0-	332	668	332	3			N	-0-					-0-
12	0		333	-0-	333	1001	333	3			N	-0-					-0-
01	1341	N	340	-0-	-1001	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	0		453	-0-	453	453	453	3			N	-0-					-0-
11	0		475	-0-	475	928	475	3			N	-0-					-0-
12	0		484	-0-	484	1412	484	3			N	-0-					-0-
01	1895	N	483	-0-	-1412	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	30	N	-0-	-0-	-30	-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	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	0		89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					-0-
11	0		89	-0-	89	178	89	3			N	-0-					-0-
12	0		54	-0-	54	232	54	3			N	-0-					-0-
01	344	N	112	-0-	-232	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	864	3			Y	-0-					5
10	0		647	-0-	647	647	647	3			Y	-0-					5
11	0		693	-0-	693	1340	693	3			Y	-0-					5
12	0		331	-0-	331	1671	331	3			Y	-0-					5
01	1671	N	-0-	-0-	-1671	-0-					Y	-0-					5
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					5

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	1860	N	1061	-0-	-799	-0-	1051	3	10	9	Y	9					15
10	0		387	-0-	387	387	385	3	2	9	Y	2					17
11	0		3120	-0-	3120	3507	3087	3	33	9	Y	30	30	1			17
12	0		2614	-0-	2614	6121	2593	3	21	9	Y	19					36
01	3100	N	2784	-0-	-316	5805	2769	3	15	9	Y	14					50
02	8231	X	2426	-0-	-5805	-0-	2402	3	24	9	Y	22	44	1			28

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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	0		1249	-0-	1249	1249	1249	3			N	-0-					-0-
11	0		642	-0-	642	1891	642	3			N	-0-					-0-
12	0		457	-0-	457	2348	457	3			N	-0-					-0-
01	2740	N	392	-0-	-2348	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			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	750	N	273	-0-	-477	-0-	273	3			Y	-0-					10
10	0		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					10
01	1357	N	1323	-0-	-34	-0-	1240	3	83	9	Y	75					85
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	4	4	1			1
10	0		1667	-0-	1667	1667	1643	3	24	9	Y	22	18	1			5
11	0		1004	-0-	1004	2671	987	3	17	9	Y	15	17	1			3
12	0		445	-0-	445	3116	438	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	3100	N	357	-0-	-2743	373	351	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	943	N	570	-0-	-373	-0-	561	3	9	9	Y	8	8	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			Y	-0-					58
10	0		739	-0-	739	739	739	3			Y	-0-					58
11	0		1000	-0-	1000	1739	1000	3			Y	-0-					58
12	0		851	-0-	851	2590	851	3			Y	-0-					58
01	3100	N	1101	-0-	-1999	591	1101	3			Y	-0-					58
02	1391	N	800	-0-	-591	-0-	800	3			Y	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2653	N	1358	-0-	-1295	-0-	1358	3			Y	-0-					12
10	0		1338	-0-	1338	1338	1338	3			Y	-0-					12
11	0		1272	-0-	1272	2610	1272	3			Y	-0-					12
12	0		1061	-0-	1061	3671	1061	3			Y	-0-					12
01	3100	N	722	-0-	-2378	1293	722	3			Y	-0-					12
02	2800	N	2055	-0-	-745	548	2055	3			Y	-0-					12

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		417	-0-	417	417	411	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		409	-0-	409	826	402	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	0		358	-0-	358	1184	351	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	1500	N	316	-0-	-1184	-0-	312	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	392	N	282	-0-	-110	-0-	271	3	11	9	Y	10	9	1			2

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
10	0		2452	-0-	2452	2452	2452	3			N	-0-					-0-
11	0		2391	-0-	2391	4843	2391	3			N	-0-					-0-
12	0		2280	-0-	2280	7123	2280	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1968	-0-	-1132	5991	1968	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1551	-0-	-1249	4742	1551	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	0		398	-0-	398	398	398	3			Y	-0-					-0-
11	0		387	-0-	387	785	387	3			Y	-0-					-0-
12	0		396	-0-	396	1181	396	3			Y	-0-					-0-
01	1574	N	393	-0-	-1181	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	222	-0-	-228	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	0		198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					-0-
11	0		771	-0-	771	969	771	3			Y	-0-					-0-
12	0		2645	-0-	2645	3614	2645	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2891	-0-	-209	3405	2891	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2637	-0-	-163	3242	2637	3			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 #: 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	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
10	0		1026	-0-	1026	1026	1026	3			Y	-0-					-0-
11	0		990	-0-	990	2016	990	3			Y	-0-					-0-
12	0		639	-0-	639	2655	639	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1403	-0-	-1697	958	1403	3			Y	-0-					-0-
02	2018	N	1060	-0-	-958	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	504	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	0		511	-0-	511	511	504	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	0		511	-0-	511	1022	503	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	0		512	-0-	512	1534	504	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	2030	N	496	-0-	-1534	-0-	489	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	434	3	8	9	Y	7	7	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	0		640	-0-	640	640	640	3			Y	-0-					-0-
11	0		618	-0-	618	1258	618	3			Y	-0-					-0-
12	0		636	-0-	636	1894	636	3			Y	-0-					-0-
01	2520	N	626	-0-	-1894	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
10	0		1303	-0-	1303	1303	1303	3			Y	-0-					-0-
11	0		1256	-0-	1256	2559	1256	3			Y	-0-					-0-
12	0		1295	-0-	1295	3854	1295	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1292	-0-	-1808	2046	1292	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1165	-0-	-1635	411	1165	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	207	147	3			Y	-0-					-0-
12	0		11	-0-	11	218	11	3			Y	-0-					-0-
01	426	N	208	-0-	-218	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	0		942	-0-	942	942	942	3			Y	-0-					-0-
11	0		865	-0-	865	1807	865	3			Y	-0-					-0-
12	0		936	-0-	936	2743	936	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	902	-0-	-2198	545	902	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	827	-0-	-545	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					78
10	0		592	-0-	592	592	592	3			N	-0-					78
11	0		544	-0-	544	1136	544	3			N	-0-					78
12	0		197	-0-	197	1333	197	3			N	-0-					78
01	2005	N	672	-0-	-1333	-0-	672	3			N	-0-					78
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					78

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3			Y	-0-					38
10	0		564	-0-	564	564	542	3	22	9	Y	20					58
11	0		525	-0-	525	1089	506	3	19	9	Y	17	63	1			12
12	0		442	-0-	442	1531	440	3	2	9	Y	2					14
01	1739	N	208	-0-	-1531	-0-	200	3	8	9	Y	7					21
02	476	N	244	-0-	-232	-0-	235	3	9	9	Y	8					29

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	0		269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					-0-
11	0		283	-0-	283	552	283	3			Y	-0-					-0-
12	0		281	-0-	281	833	281	3			Y	-0-					-0-
01	1089	N	256	-0-	-833	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	0		438	-0-	438	438	438	3			Y	-0-					-0-
11	0		339	-0-	339	777	339	3			Y	-0-					-0-
12	0		314	-0-	314	1091	314	3			Y	-0-					-0-
01	1470	N	379	-0-	-1091	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	0		221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-
11	0		233	-0-	233	454	233	3			N	-0-					-0-
12	0		206	-0-	206	660	206	3			N	-0-					-0-
01	748	N	88	-0-	-660	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
10	0		388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-					-0-
11	0		367	-0-	367	755	367	3			Y	-0-					-0-
12	0		384	-0-	384	1139	384	3			Y	-0-					-0-
01	1508	N	369	-0-	-1139	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		541	-0-	541	541	541	3			N	-0-					-0-
12	0		27	-0-	27	568	27	3			N	-0-					-0-
01	762	N	194	-0-	-568	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1231	-0-	-299	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	0		1075	-0-	1075	1075	1075	3			N	-0-					-0-
11	0		1355	-0-	1355	2430	1355	3			N	-0-					-0-
12	0		1113	-0-	1113	3543	1113	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1134	-0-	-1966	1577	1134	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1482	-0-	-1318	259	1482	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	0		1939	-0-	1939	1939	1939	3			N	-0-					-0-
11	0		1670	-0-	1670	3609	1670	3			N	-0-					-0-
12	0		1128	-0-	1128	4737	1128	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	607	-0-	-2493	2244	607	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	772	-0-	-2028	216	772	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	0		297	-0-	297	297	297	3			N	-0-					-0-
11	0		253	-0-	253	550	253	3			N	-0-					-0-
12	0		286	-0-	286	836	286	3			N	-0-					-0-
01	1120	N	284	-0-	-836	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 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 (-)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	14B DENY		-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

09	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					48
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					48
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					48
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	3	17	9	Y	15	48	1	2	8	13
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	465	3	39	9	Y	35	42	1			6
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	427	3	21	9	Y	19	13	1			11

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
10	0		368	-0-	368	368	368	3			Y	-0-					-0-
11	0		357	-0-	357	725	357	3			Y	-0-					-0-
12	0		362	-0-	362	1087	362	3			Y	-0-					-0-
01	1445	N	358	-0-	-1087	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

09	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
10	0		392	-0-	392	392	392	3			Y	-0-					-0-
11	0		359	-0-	359	751	359	3			Y	-0-					-0-
12	0		71	-0-	71	822	71	3			Y	-0-					-0-
01	1387	N	565	-0-	-822	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

09	270	N	-0-	-0-	-270	-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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
10	0		538	-0-	538	538	538	3			Y	-0-					-0-
11	0		514	-0-	514	1052	514	3			Y	-0-					-0-
12	0		519	-0-	519	1571	519	3			Y	-0-					-0-
01	2068	N	497	-0-	-1571	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		155	-0-	155	155	153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		180	-0-	180	335	177	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	0		142	-0-	142	477	140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	609	N	132	-0-	-477	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4	3	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	0		732	-0-	732	732	732	3			N	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	1438	706	3			N	-0-					-0-
12	0		709	-0-	709	2147	709	3			N	-0-					-0-
01	2842	N	695	-0-	-2147	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	497	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	0		1289	-0-	1289	1289	1289	3			N	-0-					-0-
11	0		1310	-0-	1310	2599	1310	3			N	-0-					-0-
12	0		879	-0-	879	3478	879	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	814	-0-	-2286	1192	814	3			N	-0-					-0-
02	1971	N	779	-0-	-1192	-0-	779	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	215	3	14	9	Y	13					15
02	T. A.		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	0		1826	-0-	1826	1826	1826	3			N	-0-					-0-
11	0		2085	-0-	2085	3911	2085	3			N	-0-					-0-
12	0		1782	-0-	1782	5693	1782	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1775	-0-	-1325	4368	1775	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1939	-0-	-861	3507	1939	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
10	0		294	-0-	294	294	294	3			N	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	601	307	3			N	-0-					-0-
12	0		17	-0-	17	618	17	3			N	-0-					-0-
01	618	N	-0-	-0-	-618	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	0		899	-0-	899	899	899	3			N	-0-					-0-
11	0		950	-0-	950	1849	950	3			N	-0-					-0-
12	0		869	-0-	869	2718	869	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	798	-0-	-2302	416	798	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	884	-0-	-416	-0-	884	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

09	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1010	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	0		1215	-0-	1215	1215	1198	3	17	9	Y	15	14	1			3
11	0		1174	-0-	1174	2389	1160	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	0		1260	-0-	1260	3649	1240	3	20	9	Y	18	18	1			2
01	3100	N	1287	-0-	-1813	1836	1268	3	19	9	Y	17	16	1			3
02	2800	N	1160	-0-	-1640	196	1159	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					3
10	0		173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-					3
11	0		326	-0-	326	499	326	3			Y	-0-					3
12	0		4	-0-	4	503	4	3			Y	-0-					3
01	503	N	-0-	-0-	-503	-0-					Y	-0-					3
02	308	N	14	-0-	-294	-0-	14	3			Y	-0-					3

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

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-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-87	-0-	543	3			Y	-0-					8
10	0		1411	-0-	1411	1411	1411	3			Y	-0-					8
11	0		603	-0-	603	2014	603	3			Y	-0-					8
12	0		21	-0-	21	2035	21	3			Y	-0-					8
01	2035	N	-0-	-0-	-2035	-0-					Y	-0-					8
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					8

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		410	-0-	410	410	403	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	0		592	-0-	592	1002	583	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	1237	N	235	-0-	-1002	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	381	3	6	9	Y	5	5	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					1
10	0		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					1
11	0		19	-0-	19	50	19	3			Y	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					1
01	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					61
10	0		580	-0-	580	580	580	3			Y	-0-					61
11	0		576	-0-	576	1156	576	3			Y	-0-					61
12	0		691	-0-	691	1847	558	3	133	9	Y	121	72	1			110
01	2509	N	662	-0-	-1847	-0-	610	3	52	9	Y	47	150	1			7
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	489	3	24	9	Y	22	16	1			13

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	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	0		215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					-0-
11	0		199	-0-	199	414	199	3			Y	-0-					-0-
12	0		206	-0-	206	620	206	3			Y	-0-					-0-
01	824	N	204	-0-	-620	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	0	104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					-0-
11	0	202	-0-	202	306	202	3			Y	-0-					-0-
12	0	557	-0-	557	863	557	3			Y	-0-					-0-
01	992 N	129	-0-	-863	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					3
10	0	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					3
11	0	488	-0-	488	636	488	3			Y	-0-					3
12	0	360	-0-	360	996	360	3			Y	-0-					3
01	1212 N	216	-0-	-996	-0-	216	3			Y	-0-					3
02	448 N	146	-0-	-302	-0-	146	3			Y	-0-					3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

09	330 N	165	-0-	-165	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	0	224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-					-0-
11	0	266	-0-	266	490	266	3			Y	-0-					-0-
12	0	268	-0-	268	758	268	3			Y	-0-					-0-
01	982 N	224	-0-	-758	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

09	T. A.	2148	-0-	2148	4728	2148	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	2716	-0-	2716	7444	2716	3			Y	-0-					-0-
11	0	2497	-0-	2497	9941	2497	3			Y	-0-					-0-
12	0	2390	-0-	2390	12331	2390	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	2390	-0-	-710	11621	2390	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2061	-0-	-739	10882	2061	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

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-

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	14B DENY		-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

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	0		478	-0-	478	478	478	3			Y	-0-					-0-
11	0		471	-0-	471	949	471	3			Y	-0-					-0-
12	0		496	-0-	496	1445	496	3			Y	-0-					-0-
01	1930	N	485	-0-	-1445	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
10	0		428	-0-	428	428	428	3			Y	-0-					-0-
11	0		408	-0-	408	836	408	3			Y	-0-					-0-
12	0		414	-0-	414	1250	414	3			Y	-0-					-0-
01	1648	N	398	-0-	-1250	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
10	0		610	-0-	610	610	610	3			Y	-0-					-0-
11	0		588	-0-	588	1198	588	3			Y	-0-					-0-
12	0		601	-0-	601	1799	601	3			Y	-0-					-0-
01	2394	N	595	-0-	-1799	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3468	3	33	9	Y	30					45
10	0		1508	-0-	1508	1508	1502	3	6	9	Y	5					50
11	0		5130	-0-	5130	6638	5073	3	57	9	Y	52	73	1			29
12	0		4347	-0-	4347	10985	4314	3	33	9	Y	30					59
01	14380	X	3395	-0-	-10985	-0-	3376	3	19	9	Y	17					76
02	4788	X	2821	-0-	-1967	-0-	2792	3	29	9	Y	26	67	1			35

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

09	4560	X	3668	-0-	-892	-0-	3668	3			Y	-0-					30
10	0		3580	-0-	3580	3580	3580	3			Y	-0-					30
11	0		3315	-0-	3315	6895	3315	3			Y	-0-					30
12	0		3170	-0-	3170	10065	3170	3			Y	-0-					30
01	12755	X	2690	-0-	-10065	-0-	2690	3			Y	-0-					30
02	3416	X	2079	-0-	-1337	-0-	2079	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					28
10	0		252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					28
11	0		252	-0-	252	504	252	3			Y	-0-					28
12	0		273	-0-	273	777	256	3	17	9	Y	15	29	1			14
01	1056	N	279	-0-	-777	-0-	257	3	22	9	Y	20	31	1			3
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	222	3	11	9	Y	10	7	1			6

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					2
10	0		102	-0-	102	102	98	3	4	9	Y	4					6
11	0		129	-0-	129	231	125	3	4	9	Y	4	7	1			3
12	0		151	-0-	151	382	149	3	2	9	Y	2					5
01	475	N	93	-0-	-382	-0-	90	3	3	9	Y	3					8
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	115	3	4	9	Y	4					12

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		702	-0-	702	1450	702	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		718	-0-	718	2168	718	3			Y	-0-					-0-
11	0		665	-0-	665	2833	665	3			Y	-0-					-0-
12	0		681	-0-	681	3514	681	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	682	-0-	-2418	1096	682	3			Y	-0-					-0-
02	1707	N	611	-0-	-1096	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
10	0		214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					-0-
11	0		163	-0-	163	377	163	3			Y	-0-					-0-
12	0		141	-0-	141	518	141	3			Y	-0-					-0-
01	670	N	152	-0-	-518	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
10	0		1555	-0-	1555	1555	1555	3			Y	-0-					-0-
11	0		1398	-0-	1398	2953	1398	3			Y	-0-					-0-
12	0		1392	-0-	1392	4345	1392	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	297	-0-	-2803	1542	297	3			Y	-0-					-0-
02	1655	N	113	-0-	-1542	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		343	-0-	343	343	337	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		431	-0-	431	774	424	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	0		99	-0-	99	873	97	3	2	9	Y	2	2	1	1	8	-0-
01	880	N	7	-0-	-873	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	5	-0-	-387	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1618	3	14	9	Y	13					16
10	0		2524	-0-	2524	2524	2513	3	11	9	Y	10					26
11	0		1710	-0-	1710	4234	1699	3	11	9	Y	10	30	1			6
12	0		1454	-0-	1454	5688	1443	3	11	9	Y	10					16
01	3100	N	1377	-0-	-1723	3965	1369	3	8	9	Y	7					23
02	2800	N	1621	-0-	-1179	2786	1606	3	15	9	Y	14	20	1			17

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0		-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

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		14B DENY	-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	0		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
11	0		13	-0-	13	25	13	3			Y	-0-					-0-
12	0		16	-0-	16	41	16	3			Y	-0-					-0-
01	54	N	13	-0-	-41	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	3	7	9	Y	6	5	1			1

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-					129
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B	DENY	-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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		353	-0-	353	353	170	3	183	9	Y	166	131	1			35
11	0		341	-0-	341	694	335	3	6	9	Y	5	39	1			1
12	0		105	-0-	105	799	104	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	912	N	113	-0-	-799	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	308	N	109	-0-	-199	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			-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	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	0		1026	-0-	1026	1026	1026	3			N	-0-					-0-
11	0		1699	-0-	1699	2725	1699	3			N	-0-					-0-
12	0		1538	-0-	1538	4263	1538	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1531	-0-	-1569	2694	1531	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1584	-0-	-1216	1478	1584	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	0		1725	-0-	1725	1725	1725	3			N	-0-					-0-
11	0		1303	-0-	1303	3028	1303	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3028					N	-0-					-0-
01	3028	N	-0-	-0-	-3028	-0-					N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	0		343	-0-	343	343	343	3			N	-0-					-0-
11	0		296	-0-	296	639	296	3			N	-0-					-0-
12	0		275	-0-	275	914	275	3			N	-0-					-0-
01	1201	N	287	-0-	-914	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1364	-0-	-586	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	0		2465	-0-	2465	2465	2465	3			N	-0-					-0-
11	0		2754	-0-	2754	5219	2754	3			N	-0-					-0-
12	0		2429	-0-	2429	7648	2429	3			N	-0-					-0-
01	9869	X	2221	-0-	-7648	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2034	-0-	-542	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					-0-
01	104	N	-0-	-0-	-104	-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
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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		567	-0-	567	567	567	3			N	-0-					-0-
12	0		205	-0-	205	772	205	3			N	-0-					-0-
01	776	N	4	-0-	-772	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	0		1462	-0-	1462	1462	1462	3			N	-0-					-0-
11	0		1676	-0-	1676	3138	1676	3			N	-0-					-0-
12	0		1473	-0-	1473	4611	1473	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1369	-0-	-1731	2880	1369	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1473	-0-	-1327	1553	1473	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	0		41	-0-	41	41	41	3			N	-0-					-0-
11	0		81	-0-	81	122	81	3			N	-0-					-0-
12	0		65	-0-	65	187	65	3			N	-0-					-0-
01	258	N	71	-0-	-187	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	0		279	-0-	279	279	279	3			N	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	367	88	3			N	-0-					-0-
12	0		73	-0-	73	440	73	3			N	-0-					-0-
01	491	N	51	-0-	-440	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
10	0		46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	0		6960	-0-	6960	7006	6960	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	0		1101	-0-	1101	1101	1101	3			N	-0-					-0-
11	0		1133	-0-	1133	2234	1133	3			N	-0-					-0-
12	0		1109	-0-	1109	3343	1109	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1103	-0-	-1997	1346	1103	3			N	-0-					-0-
02	2361	N	1015	-0-	-1346	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1060	-0-	-230	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	0		785	-0-	785	785	785	3			N	-0-					-0-
11	0		1108	-0-	1108	1893	1108	3			N	-0-					-0-
12	0		800	-0-	800	2693	800	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	672	-0-	-2428	265	672	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	105	-0-	-931	-0-	105	3			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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	0		532	-0-	532	532	532	3			N	-0-					-0-
11	0		502	-0-	502	1034	502	3			N	-0-					-0-
12	0		494	-0-	494	1528	494	3			N	-0-					-0-
01	2029	N	501	-0-	-1528	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	0		532	-0-	532	532	532	3			N	-0-					-0-
11	0		572	-0-	572	1104	572	3			N	-0-					-0-
12	0		588	-0-	588	1692	588	3			N	-0-					-0-
01	2264	N	572	-0-	-1692	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	532	N	227	-0-	-305	-0-	227	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	0		710	-0-	710	710	710	3			N	-0-					-0-
11	0		444	-0-	444	1154	444	3			N	-0-					-0-
12	0		346	-0-	346	1500	346	3			N	-0-					-0-
01	1801	N	301	-0-	-1500	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	0		394	-0-	394	394	394	3			N	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	701	307	3			N	-0-					-0-
12	0		225	-0-	225	926	225	3			N	-0-					-0-
01	1196	N	270	-0-	-926	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	0		694	-0-	694	694	694	3			N	-0-					-0-
11	0		709	-0-	709	1403	709	3			N	-0-					-0-
12	0		775	-0-	775	2178	775	3			N	-0-					-0-
01	2913	N	735	-0-	-2178	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	668	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	0		870	-0-	870	870	870	3			N	-0-					-0-
11	0		877	-0-	877	1747	877	3			N	-0-					-0-
12	0		916	-0-	916	2663	916	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	912	-0-	-2188	475	912	3			N	-0-					-0-
02	1302	N	827	-0-	-475	-0-	827	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	0		373	-0-	373	373	373	3			N	-0-					-0-
11	0		360	-0-	360	733	360	3			N	-0-					-0-
12	0		379	-0-	379	1112	379	3			N	-0-					-0-
01	1483	N	371	-0-	-1112	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	0		419	-0-	419	419	419	3			N	-0-					-0-
11	0		353	-0-	353	772	353	3			N	-0-					-0-
12	0		444	-0-	444	1216	444	3			N	-0-					-0-
01	1719	N	503	-0-	-1216	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	0		111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	165	54	3			N	-0-					-0-
12	0		3020	-0-	3020	3185	3020	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	85					N	-0-					-0-
02	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	0		259	-0-	259	259	259	3			N	-0-					-0-
11	0		312	-0-	312	571	312	3			N	-0-					-0-
12	0		275	-0-	275	846	275	3			N	-0-					-0-
01	1074	N	228	-0-	-846	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	0		111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					-0-
11	0		131	-0-	131	242	131	3			N	-0-					-0-
12	0		107	-0-	107	349	107	3			N	-0-					-0-
01	441	N	92	-0-	-349	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	726	-0-	-384	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	0		836	-0-	836	836	836	3			N	-0-					-0-
11	0		918	-0-	918	1754	918	3			N	-0-					-0-
12	0		877	-0-	877	2631	877	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	892	-0-	-2208	423	892	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1112	-0-	-423	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	0		748	-0-	748	748	748	3			N	-0-					-0-
11	0		731	-0-	731	1479	731	3			N	-0-					-0-
12	0		742	-0-	742	2221	742	3			N	-0-					-0-
01	2934	N	713	-0-	-2221	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
10	0		12847	-0-	12847	12847	12847	3			N	-0-					-0-
11	0		28324	-0-	28324	41171	28324	3			N	-0-					-0-
12	0		3663	-0-	3663	44834	3663	3			N	-0-					-0-
01	44834	X	-0-	-0-	-44834	-0-					N	-0-					-0-
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	0		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	78	3	3			N	-0-					-0-
12	0		5	-0-	5	83	5	3			N	-0-					-0-
01	83	N	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	11	-0-	-979	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0		140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					-0-
11	0		218	-0-	218	358	218	3			N	-0-					-0-
12	0		96	-0-	96	454	96	3			N	-0-					-0-
01	608	N	154	-0-	-454	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	0		154	-0-	154	154	154	3			N	-0-					-0-
11	0		163	-0-	163	317	163	3			N	-0-					-0-
12	0		140	-0-	140	457	140	3			N	-0-					-0-
01	577	N	120	-0-	-457	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	0		800	-0-	800	800	800	3			N	-0-					-0-
11	0		789	-0-	789	1589	789	3			N	-0-					-0-
12	0		1932	-0-	1932	3521	1932	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2032	-0-	-1068	2453	2032	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1773	-0-	-1027	1426	1773	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	0		1331	-0-	1331	1331	1331	3			N	-0-					-0-
11	0		1372	-0-	1372	2703	1372	3			N	-0-					-0-
12	0		1378	-0-	1378	4081	1378	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1287	-0-	-1813	2268	1287	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1279	-0-	-1521	747	1279	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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	14B DENY		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					-0-
01	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1768	-0-	-932	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
10	0		2617	-0-	2617	2617	2617	3			Y	-0-					-0-
11	0		2542	-0-	2542	5159	2542	3			Y	-0-					-0-
12	0		2581	-0-	2581	7740	2580	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	10222	X	2482	-0-	-7740	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2161	-0-	-135	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
11	0		304	-0-	304	640	304	3			N	-0-					-0-
12	0		275	-0-	275	915	275	3			N	-0-					-0-
01	1205	N	290	-0-	-915	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	0		184	-0-	184	184	184	3			N	-0-					-0-
11	0		179	-0-	179	363	179	3			N	-0-					-0-
12	0		156	-0-	156	519	156	3			N	-0-					-0-
01	610	N	91	-0-	-519	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	0		2040	-0-	2040	2040	2040	3			N	-0-					-0-
11	0		2193	-0-	2193	4233	2193	3			N	-0-					-0-
12	0		1966	-0-	1966	6199	1966	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2007	-0-	-1093	5106	2007	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1994	-0-	-806	4300	1994	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	942	-0-	-378	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	0		1025	-0-	1025	1025	1025	3			N	-0-					-0-
11	0		967	-0-	967	1992	967	3			N	-0-					-0-
12	0		1587	-0-	1587	3579	1587	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1497	-0-	-1603	1976	1497	3			N	-0-					-0-
02	2459	N	483	-0-	-1976	-0-	483	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
11	0		38	-0-	38	70	38	3			N	-0-					-0-
12	0		27	-0-	27	97	27	3			N	-0-					-0-
01	110	N	13	-0-	-97	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	423	3			N	-0-					-0-
10	0		415	-0-	415	415	415	3			N	-0-					-0-
11	0		139	-0-	139	554	139	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	554					N	-0-					-0-
01	554	N	-0-	-0-	-554	-0-					N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1717	-0-	-413	-0-	1717	3			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	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	0		197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					-0-
11	0		212	-0-	212	409	212	3			N	-0-					-0-
12	0		220	-0-	220	629	220	3			N	-0-					-0-
01	652	N	23	-0-	-629	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	90	54	3			N	-0-					-0-
12	0		25	-0-	25	115	25	3			N	-0-					-0-
01	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	0		174	-0-	174	174	174	3			N	-0-					-0-
11	0		149	-0-	149	323	149	3			N	-0-					-0-
12	0		153	-0-	153	476	153	3			N	-0-					-0-
01	584	N	108	-0-	-476	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	Y	5	7	1			1
10	0		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	0		140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					-0-
11	0		125	-0-	125	265	125	3			N	-0-					-0-
12	0		84	-0-	84	349	84	3			N	-0-					-0-
01	399	N	50	-0-	-349	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

09	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	3			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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

09	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			Y	-0-					8
10	0		168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					8
11	0		153	-0-	153	321	153	3			Y	-0-					8
12	0		137	-0-	137	458	137	3			Y	-0-					8
01	607	N	149	-0-	-458	-0-	149	3			Y	-0-					8
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			Y	-0-					8

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		-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	0		292	-0-	292	292	292	3			N	-0-					-0-
11	0		287	-0-	287	579	287	3			N	-0-					-0-
12	0		279	-0-	279	858	279	3			N	-0-					-0-
01	1124	N	266	-0-	-858	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1343	-0-	1343	3308	1325	3	18	9	Y	16	19	1			2
10	T. A.		1607	-0-	1607	4915	1583	3	24	9	Y	22	19	1			5
11	0		1471	-0-	1471	6386	1448	3	23	9	Y	21	22	1			4
12	0		1121	-0-	1121	7507	1103	3	18	9	Y	16	18	1			2
01	3100	N	964	-0-	-2136	5371	949	3	15	9	Y	14	13	1			3
02	2800	N	807	-0-	-1993	3378	793	3	14	9	Y	13	14	1			2

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 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	3000	N	1168	-0-	-1832	7869	1168	3			Y	-0-					23
10	0		1949	-0-	1949	9818	1949	3			Y	-0-					23
11	0		1012	-0-	1012	10830	1012	3			Y	-0-					23
12	0		50	-0-	50	10880	50	3			Y	-0-					23
01	3100	N	1956	-0-	-1144	9736	1956	3			Y	-0-					23
02	2800	N	2094	-0-	-706	9030	2094	3			Y	-0-					23

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1278	3	11	9	Y	10					12
10	0		1462	-0-	1462	1462	1456	3	6	9	Y	5					17
11	0		1078	-0-	1078	2540	1068	3	10	9	Y	9	21	1			5
12	0		1207	-0-	1207	3747	1198	3	9	9	Y	8					13
01	3100	N	1493	-0-	-1607	2140	1485	3	8	9	Y	7					20
02	2800	N	1279	-0-	-1521	619	1267	3	12	9	Y	11	18	1			13

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		96	-0-	96	96	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		46	-0-	46	142	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		82	-0-	82	224	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	337	N	113	-0-	-224	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
10	0		1284	-0-	1284	1284	1284	3			Y	-0-					-0-
11	0		1224	-0-	1224	2508	1224	3			Y	-0-					-0-
12	0		1266	-0-	1266	3774	1266	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1265	-0-	-1835	1939	1265	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1138	-0-	-1662	277	1138	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

09	540	N	-0-	-0-	-540	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

09	480	N	376	-0-	-104	-0-	370	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	0		333	-0-	333	333	329	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		382	-0-	382	715	376	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	0		273	-0-	273	988	221	3	52	9	Y	47	42	1			6
01	1008	N	20	-0-	-988	-0-	20	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	364	N	243	-0-	-121	-0-	239	3	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
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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
10	0		491	-0-	491	491	491	3			Y	-0-					-0-
11	0		1414	-0-	1414	1905	1414	3			Y	-0-					-0-
12	0		218	-0-	218	2123	218	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	698	-0-	-2123	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	374	-0-	-942	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	3	6	9	Y	5					6
10	0		741	-0-	741	741	738	3	3	9	Y	3					9
11	0		597	-0-	597	1338	591	3	6	9	Y	5	11	1			3
12	0		624	-0-	624	1962	620	3	4	9	Y	4					7
01	2731	N	769	-0-	-1962	-0-	765	3	4	9	Y	4					11
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	712	3	6	9	Y	5	10	1			6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	0		271	-0-	271	271	271	3			Y	-0-					-0-
11	0		270	-0-	270	541	270	3			Y	-0-					-0-
12	0		270	-0-	270	811	270	3			Y	-0-					-0-
01	1057	N	246	-0-	-811	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	0		310	-0-	310	310	310	3			Y	-0-					-0-
11	0		298	-0-	298	608	298	3			Y	-0-					-0-
12	0		301	-0-	301	909	301	3			Y	-0-					-0-
01	1210	N	301	-0-	-909	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		608	-0-	608	1224	598	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	T. A.		638	-0-	638	1862	626	3	12	9	Y	11	10	1			2
11	0		535	-0-	535	2397	523	3	12	9	Y	11	11	1			2
12	0		614	-0-	614	3011	602	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	3100	N	592	-0-	-2508	503	580	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	1057	N	554	-0-	-503	-0-	541	3	13	9	Y	12	12	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3	Y	-0-					-0-
10	0		399	-0-	399	399	399	3	Y	-0-					-0-
11	0		398	-0-	398	797	398	3	Y	-0-					-0-
12	0		396	-0-	396	1193	396	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	388	-0-	-1193	-0-	388	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		1318	-0-	1318	2491	1306	3	12	9	Y	11					13
10	0		1203	-0-	1203	3694	1199	3	4	9	Y	4					17
11	0		1254	-0-	1254	4948	1241	3	13	9	Y	12	22	1			7
12	0		1322	-0-	1322	6270	1311	3	11	9	Y	10					17
01	3100	N	1383	-0-	-1717	4553	1376	3	7	9	Y	6					23
02	2800	N	1296	-0-	-1504	3049	1283	3	13	9	Y	12	21	1			14

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

09	T. A.		71	-0-	71	139	71	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		85	-0-	85	224	85	3			Y	-0-					-0-
11	0		96	-0-	96	320	96	3			Y	-0-					-0-
12	0		81	-0-	81	401	81	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	101	-0-	-401	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	0		133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					-0-
11	0		115	-0-	115	248	115	3			Y	-0-					-0-
12	0		155	-0-	155	403	155	3			Y	-0-					-0-
01	575	N	172	-0-	-403	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

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-

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	14B DENY		-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	T. A.		3447	-0-	3447	5093	3447	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		4147	-0-	4147	9240	4147	3			Y	-0-					-0-
11	0		189	-0-	189	9429	189	3			Y	-0-					-0-
12	0		166	-0-	166	9595	166	3			Y	-0-					-0-
01	9717	X	122	-0-	-9595	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	196	-0-	-3556	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		464	-0-	464	464	458	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		444	-0-	444	908	437	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	0		461	-0-	461	1369	453	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	1815	N	446	-0-	-1369	-0-	439	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	398	3	8	9	Y	7	7	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	118	50	3			Y	-0-					-0-
12	0		71	-0-	71	189	71	3			Y	-0-					-0-
01	265	N	76	-0-	-189	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	0		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
11	0		95	-0-	95	196	95	3			Y	-0-					-0-
12	0		97	-0-	97	293	97	3			Y	-0-					-0-
01	385	N	92	-0-	-293	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	930	N	517	-0-	-413	-0-	508	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	0		682	-0-	682	682	672	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	0		730	-0-	730	1412	719	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	0		745	-0-	745	2157	734	3	11	9	Y	10	11	1			1
01	2857	N	700	-0-	-2157	-0-	689	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	575	3	20	9	Y	18	17	1			3

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	388	-0-	-482	-0-	382	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		336	-0-	336	336	332	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		496	-0-	496	832	488	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	0		398	-0-	398	1230	391	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	1584	N	354	-0-	-1230	-0-	348	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	476	N	291	-0-	-185	-0-	285	3	6	9	Y	5	5	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		744	-0-	744	1313	734	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	T. A.		698	-0-	698	2011	688	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	0		1111	-0-	1111	3122	1093	3	18	9	Y	16	15	1			3
12	0		52	-0-	52	3174	52	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	3100	N	909	-0-	-2191	983	895	3	14	9	Y	13	10	1			3
02	2024	N	1041	-0-	-983	-0-	1020	3	21	9	Y	19	19	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1771	3	21	9	Y	19	20	1			3
10	0		1462	-0-	1462	1462	1442	3	20	9	Y	18	17	1			4
11	0		1377	-0-	1377	2839	1356	3	21	9	Y	19	20	1			3
12	0		1116	-0-	1116	3955	1099	3	17	9	Y	15	16	1			2
01	3100	N	1761	-0-	-1339	2616	1736	3	25	9	Y	23	20	1			5
02	2800	N	1263	-0-	-1537	1079	1242	3	21	9	Y	19	21	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

09	990	N	285	-0-	-705	-0-	282	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	0		326	-0-	326	326	320	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		74	-0-	74	400	73	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	0		20	-0-	20	420	20	3			Y	-0-					-0-
01	1002	N	582	-0-	-420	-0-	572	3	10	9	Y	9	7	1			2
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	3	7	9	Y	6	7	1			1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					17
10	0		236	-0-	236	236	227	3	9	9	Y	8					25
11	0		274	-0-	274	510	265	3	9	9	Y	8	27	1			6
12	0		206	-0-	206	716	205	3	1	9	Y	1					7
01	974	N	258	-0-	-716	-0-	248	3	10	9	Y	9					16
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	3	9	9	Y	8					24

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		458	-0-	458	458	452	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	0		404	-0-	404	862	397	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	0		436	-0-	436	1298	429	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	1721	N	423	-0-	-1298	-0-	417	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	3	7	9	Y	6	6	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	0		287	-0-	287	287	284	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	0		272	-0-	272	559	268	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	0		289	-0-	289	848	285	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	1133	N	285	-0-	-848	-0-	281	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	Y	4	4	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					19
10	0		238	-0-	238	238	238	3			Y	-0-					19
11	0		240	-0-	240	478	240	3			Y	-0-					19
12	0		250	-0-	250	728	243	3	7	9	Y	6	19	1			6
01	989	N	261	-0-	-728	-0-	240	3	21	9	Y	19	22	1			3
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	198	3	10	9	Y	9	7	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	771	3	10	9	Y	9	8	1			1
10	0		773	-0-	773	773	762	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	0		759	-0-	759	1532	747	3	12	9	Y	11	11	1			2
12	0		786	-0-	786	2318	775	3	11	9	Y	10	11	1			1
01	3100	N	790	-0-	-2310	8	778	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	726	N	718	-0-	-8	-0-	705	3	13	9	Y	12	12	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1170	N	861	-0-	-309	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
10	0		866	-0-	866	866	866	3			Y	-0-					-0-
11	0		866	-0-	866	1732	866	3			Y	-0-					-0-
12	0		904	-0-	904	2636	904	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	881	-0-	-2219	417	881	3			Y	-0-					-0-
02	1207	N	790	-0-	-417	-0-	790	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		95	-0-	95	589	94	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	0		194	-0-	194	783	191	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	0		212	-0-	212	995	209	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	0		291	-0-	291	1286	287	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	1609	N	323	-0-	-1286	-0-	319	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	119	3	2	9	Y	2	3	1			-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	720	N	292	-0-	-428	-0-	289	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	0		250	-0-	250	250	246	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	0		252	-0-	252	502	249	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	0		237	-0-	237	739	235	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	982	N	243	-0-	-739	-0-	239	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	221	3	173	9	Y	157	133	1			25

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
10	0		432	-0-	432	432	432	3			Y	-0-					-0-
11	0		353	-0-	353	785	353	3			Y	-0-					-0-
12	0		317	-0-	317	1102	317	3			Y	-0-					-0-
01	1393	N	291	-0-	-1102	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	0		244	-0-	244	244	240	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	0		316	-0-	316	560	312	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	0		250	-0-	250	810	247	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	925	N	115	-0-	-810	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	308	N	24	-0-	-284	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1220	3	15	9	Y	14	15	1			2
10	0		1247	-0-	1247	1247	1229	3	18	9	Y	16	15	1			3
11	0		1144	-0-	1144	2391	1125	3	19	9	Y	17	17	1			3
12	0		1260	-0-	1260	3651	1241	3	19	9	Y	17	18	1			2
01	3100	N	1259	-0-	-1841	1810	1239	3	20	9	Y	18	16	1			4
02	2800	N	1123	-0-	-1677	133	1103	3	20	9	Y	18	19	1			3

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		14B2 EXT	-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		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-

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	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	3			Y	-0-					11
10	0		1366	-0-	1366	1366	1366	3			Y	-0-					11
11	0		1354	-0-	1354	2720	1354	3			Y	-0-					11
12	0		15	-0-	15	2735	15	3			Y	-0-					11
01	2735	N	-0-	-0-	-2735	-0-					Y	-0-					11
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					11

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	0		609	-0-	609	609	609	3			N	-0-					-0-
11	0		599	-0-	599	1208	599	3			N	-0-					-0-
12	0		635	-0-	635	1843	635	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	606	-0-	-1843	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	0		1234	-0-	1234	1234	1234	3			N	-0-					-0-
11	0		1172	-0-	1172	2406	1172	3			N	-0-					-0-
12	0		1173	-0-	1173	3579	1173	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1192	-0-	-1908	1671	1192	3			N	-0-					-0-
02	2729	N	1058	-0-	-1671	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	0		223	-0-	223	223	223	3			N	-0-					-0-
11	0		242	-0-	242	465	242	3			N	-0-					-0-
12	0		211	-0-	211	676	211	3			N	-0-					-0-
01	693	N	17	-0-	-676	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	0		1083	-0-	1083	1083	1083	3			N	-0-					-0-
11	0		1102	-0-	1102	2185	1102	3			N	-0-					-0-
12	0		1048	-0-	1048	3233	1048	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1061	-0-	-2039	1194	1061	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1158	-0-	-1194	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	972	-0-	-318	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	0		571	-0-	571	571	571	3			N	-0-					-0-
11	0		269	-0-	269	840	269	3			N	-0-					-0-
12	0		993	-0-	993	1833	993	3			N	-0-					-0-
01	2990	N	1157	-0-	-1833	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	0		1641	-0-	1641	1641	1641	3			N	-0-					-0-
11	0		1771	-0-	1771	3412	1771	3			N	-0-					-0-
12	0		1742	-0-	1742	5154	1742	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1653	-0-	-1447	3707	1653	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1605	-0-	-1195	2512	1605	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	0		865	-0-	865	865	865	3			N	-0-					-0-
11	0		1227	-0-	1227	2092	1227	3			N	-0-					-0-
12	0		805	-0-	805	2897	805	3			N	-0-					-0-
01	2904	N	7	-0-	-2897	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	196	N	9	-0-	-187	-0-	9	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	15	8	3			N	-0-					-0-
01	23	N	8	-0-	-15	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

09	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					210
10	0		330	-0-	330	330	330	3			N	-0-					210
11	0		336	-0-	336	666	336	3			N	-0-					210
12	0		420	-0-	420	1086	420	3			N	-0-					210
01	1460	N	374	-0-	-1086	-0-	374	3			N	-0-					210
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
12	0		402	-0-	402	408	402	3			N	-0-					-0-
01	659	N	251	-0-	-408	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
10	0		51	-0-	51	51	50	3	1	9	Y	1					2
11	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	2	1			-0-
12	0		17	-0-	17	68	17	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	15	-0-	-68	-0-	14	3	1	9	Y	1					1
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	724	-0-	-536	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	0		604	-0-	604	604	604	3			N	-0-					-0-
11	0		563	-0-	563	1167	563	3			N	-0-					-0-
12	0		555	-0-	555	1722	555	3			N	-0-					-0-
01	2264	N	542	-0-	-1722	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	0		1060	-0-	1060	1060	1060	3			N	-0-					-0-
11	0		989	-0-	989	2049	989	3			N	-0-					-0-
12	0		1301	-0-	1301	3350	1301	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	988	-0-	-2112	1238	988	3			N	-0-					-0-
02	2097	N	859	-0-	-1238	-0-	859	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0		373	-0-	373	373	367	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	0		356	-0-	356	729	352	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	0		313	-0-	313	1042	310	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1375	N	333	-0-	-1042	-0-	329	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	0		2751	-0-	2751	2751	2751	3			N	-0-					-0-
11	0		2798	-0-	2798	5549	2798	3			N	-0-					-0-
12	0		2802	-0-	2802	8351	2802	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2698	-0-	-402	7949	2698	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2527	-0-	-273	7676	2527	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
10	0		3316	-0-	3316	3316	3316	3			N	-0-					-0-
11	0		3212	-0-	3212	6528	3212	3			N	-0-					-0-
12	0		3159	-0-	3159	9687	3159	3			N	-0-					-0-
01	12789	X	3102	-0-	-9687	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2974	-0-	-106	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	559	-0-	-1691	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	0		256	-0-	256	256	256	3			N	-0-					-0-
11	0		49	-0-	49	305	49	3			N	-0-					-0-
12	0		184	-0-	184	489	184	3			N	-0-					-0-
01	652	N	163	-0-	-489	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1984	-0-	1984	1984	1984	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3615	-0-	515	2499	3615	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3602	-0-	802	3301	3602	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	0		391	-0-	391	391	391	3			N	-0-					-0-
11	0		140	-0-	140	531	140	3			N	-0-					-0-
12	0		192	-0-	192	723	192	3			N	-0-					-0-
01	732	N	9	-0-	-723	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1035	-0-	-615	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	0		400	-0-	400	400	400	3			N	-0-					-0-
11	0		827	-0-	827	1227	827	3			N	-0-					-0-
12	0		543	-0-	543	1770	543	3			N	-0-					-0-
01	2473	N	703	-0-	-1770	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	784	N	616	-0-	-168	-0-	616	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	0		348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					-0-
11	0		331	-0-	331	679	331	3			N	-0-					-0-
12	0		338	-0-	338	1017	338	3			N	-0-					-0-
01	1355	N	338	-0-	-1017	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	11	7	3			N	-0-					-0-
12	0		11	-0-	11	22	11	3			N	-0-					-0-
01	27	N	5	-0-	-22	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	0		710	-0-	710	710	710	3			N	-0-					-0-
11	0		686	-0-	686	1396	686	3			N	-0-					-0-
12	0		687	-0-	687	2083	687	3			N	-0-					-0-
01	2501	N	418	-0-	-2083	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	644	N	118	-0-	-526	-0-	118	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	0		481	-0-	481	481	481	3			N	-0-					-0-
11	0		447	-0-	447	928	447	3			N	-0-					-0-
12	0		403	-0-	403	1331	403	3			N	-0-					-0-
01	1723	N	392	-0-	-1331	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	0		251	-0-	251	251	251	3			N	-0-					-0-
11	0		249	-0-	249	500	249	3			N	-0-					-0-
12	0		263	-0-	263	763	263	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	262	-0-	-763	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	0		649	-0-	649	649	649	3			N	-0-					-0-
11	0		665	-0-	665	1314	665	3			N	-0-					-0-
12	0		850	-0-	850	2164	850	3			N	-0-					-0-
01	2859	N	695	-0-	-2164	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
10	0		1276	-0-	1276	1276	1276	3			N	-0-					-0-
11	0		1237	-0-	1237	2513	1237	3			N	-0-					-0-
12	0		1256	-0-	1256	3769	1256	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1233	-0-	-1867	1902	1233	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1168	-0-	-1632	270	1168	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2294	-0-	-196	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	0		2405	-0-	2405	2405	2405	3			N	-0-					-0-
11	0		2390	-0-	2390	4795	2390	3			N	-0-					-0-
12	0		2358	-0-	2358	7153	2358	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2386	-0-	-714	6439	2386	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2229	-0-	-571	5868	2229	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	0		669	-0-	669	669	669	3			N	-0-					-0-
11	0		654	-0-	654	1323	654	3			N	-0-					-0-
12	0		660	-0-	660	1983	660	3			N	-0-					-0-
01	2655	N	672	-0-	-1983	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	593	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
11	0		19	-0-	19	32	19	3			N	-0-					-0-
12	0		5	-0-	5	37	5	3			N	-0-					-0-
01	42	N	5	-0-	-37	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	43	-0-	-1997	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		3419	-0-	3419	3419	3419	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1700	-0-	-1400	2019	1700	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1427	-0-	-1373	646	1427	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3		N	-0-			-0-
10	0		50	-0-	50	50	50	3		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-
12	0		2740	-0-	2740	2790	2740	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	2229	-0-	-871	1919	2229	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	1913	-0-	-887	1032	1913	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0		8	-0-	8	8	8	3		N	-0-			-0-
01	25	N	17	-0-	-8	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	315	-0-	-1065	-0-	315	3		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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
10	0		754	-0-	754	754	754	3		N	-0-			-0-
11	0		1053	-0-	1053	1807	1053	3		N	-0-			-0-
12	0		989	-0-	989	2796	989	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	949	-0-	-2151	645	949	3		N	-0-			-0-
02	1645	N	1000	-0-	-645	-0-	1000	3		N	-0-			-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	0		85	-0-	85	85	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0		312	-0-	312	397	305	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	0		168	-0-	168	565	165	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	721	N	156	-0-	-565	-0-	152	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	139	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	0		1663	-0-	1663	1663	1663	3			N	-0-					-0-
11	0		1857	-0-	1857	3520	1857	3			N	-0-					-0-
12	0		1923	-0-	1923	5443	1923	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1778	-0-	-1322	4121	1778	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1540	-0-	-1260	2861	1540	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	0		1418	-0-	1418	1418	1418	3			N	-0-					-0-
11	0		1318	-0-	1318	2736	1318	3			N	-0-					-0-
12	0		946	-0-	946	3682	946	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	127	-0-	-2973	709	127	3			N	-0-					-0-
02	709	N	-0-	-0-	-709	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3571	-0-	571	1110	3571	3			N	-0-					-0-
10	0		2613	-0-	2613	3723	2613	3			N	-0-					-0-
11	0		1026	-0-	1026	4749	1026	3			N	-0-					-0-
12	0		1587	-0-	1587	6336	1587	3			N	-0-					-0-
01	8610	X	2274	-0-	-6336	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1869	-0-	-455	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	0		431	-0-	431	431	431	3			N	-0-					-0-
11	0		420	-0-	420	851	420	3			N	-0-					-0-
12	0		434	-0-	434	1285	434	3			N	-0-					-0-
01	1729	N	444	-0-	-1285	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1909	-0-	1909	1909	1909	3			N	-0-					-0-
11	0		1241	-0-	1241	3150	1241	3			N	-0-					-0-
12	0		592	-0-	592	3742	592	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	455	-0-	-2645	1097	455	3			N	-0-					-0-
02	2163	N	1066	-0-	-1097	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 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	930	N	-0-	-0-	-930	-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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	0		541	-0-	541	541	541	3			N	-0-					-0-
11	0		510	-0-	510	1051	510	3			N	-0-					-0-
12	0		520	-0-	520	1571	520	3			N	-0-					-0-
01	2088	N	517	-0-	-1571	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	0		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					-0-
11	0		1355	-0-	1355	1430	1355	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1430					N	-0-					-0-
01	1430	N	-0-	-0-	-1430	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	0		226	-0-	226	226	224	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0		255	-0-	255	481	255	3			N	-0-					-0-
12	0		289	-0-	289	770	289	3			N	-0-					-0-
01	1035	N	265	-0-	-770	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		3126	-0-	3126	3126	3126	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6190	-0-	3090	6216	6190	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4529	-0-	1729	7945	4529	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	0		342	-0-	342	342	342	3			N	-0-					-0-
11	0		325	-0-	325	667	325	3			N	-0-					-0-
12	0		324	-0-	324	991	324	3			N	-0-					-0-
01	1315	N	324	-0-	-991	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
10	0		1772	-0-	1772	1772	1772	3			N	-0-					-0-
11	0		2397	-0-	2397	4169	2397	3			N	-0-					-0-
12	0		1757	-0-	1757	5926	1757	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1776	-0-	-1324	4602	1776	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1762	-0-	-1038	3564	1762	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	3100	N	3595	-0-	495	495	3595	3			N	-0-					-0-
02	2265	N	1770	-0-	-495	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		100	-0-	100	100	93	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	0		83	-0-	83	183	82	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	0		88	-0-	88	271	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	352	N	81	-0-	-271	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	34	N	-0-	-0-	-34	-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
JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	0		192	-0-	192	192	192	3			N	-0-					-0-
11	0		183	-0-	183	375	183	3			N	-0-					-0-
12	0		114	-0-	114	489	114	3			N	-0-					-0-
01	489	N	-0-	-0-	-489	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	815	-0-	-1105	-0-	815	3			Y	-0-					10
10	0		758	-0-	758	758	758	3			Y	-0-					10
11	0		941	-0-	941	1699	941	3			Y	-0-					10
12	0		1241	-0-	1241	2940	1241	3			Y	-0-					10
01	3947	X	1007	-0-	-2940	-0-	1007	3			Y	-0-					10
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		93	-0-	93	93	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		520	-0-	520	613	512	3	8	9	Y	7	6	1			1
12	0		52	-0-	52	665	51	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	974	N	309	-0-	-665	-0-	303	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	476	N	266	-0-	-210	-0-	266	3			Y	-0-	1	1			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			Y	-0-					14
10	0		585	-0-	585	585	585	3			Y	-0-					14
11	0		433	-0-	433	1018	433	3			Y	-0-					14
12	0		968	-0-	968	1986	968	3			Y	-0-					14
01	3100	N	1244	-0-	-1856	130	1244	3			Y	-0-					14
02	954	X	824	-0-	-130	-0-	824	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	680	3	9	9	Y	8	9	1			1
10	0		688	-0-	688	688	678	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	0		669	-0-	669	1357	658	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	0		668	-0-	668	2025	658	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	2675	N	650	-0-	-2025	-0-	639	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	561	3	4	9	Y	4	5	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		272	-0-	272	272	269	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	0		389	-0-	389	661	383	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	0		-0-	-0-	-0-	661					Y	-0-	1	1			-0-
01	1262	N	601	-0-	-661	-0-	591	3	10	9	Y	9	7	1			2
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	3	7	9	Y	6	7	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	0		1994	-0-	1994	1994	1994	3			N	-0-					-0-
11	0		1825	-0-	1825	3819	1825	3			N	-0-					-0-
12	0		1913	-0-	1913	5732	1913	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1995	-0-	-1105	4627	1995	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1699	-0-	-1101	3526	1699	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		296	-0-	296	683	296	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		262	-0-	262	945	262	3			Y	-0-					-0-
11	0		222	-0-	222	1167	222	3			Y	-0-					-0-
12	0		227	-0-	227	1394	227	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	218	-0-	-1394	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		277	-0-	277	615	277	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		263	-0-	263	878	263	3			Y	-0-					-0-
11	0		233	-0-	233	1111	233	3			Y	-0-					-0-
12	0		234	-0-	234	1345	234	3			Y	-0-					-0-
01	1570	N	225	-0-	-1345	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					39
10	0		755	-0-	755	755	725	3	30	9	Y	27					66
11	0		765	-0-	765	1520	739	3	26	9	Y	24	73	1			17
12	0		723	-0-	723	2243	720	3	3	9	Y	3					20
01	2986	N	743	-0-	-2243	-0-	715	3	28	9	Y	25					45
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	618	3	23	9	Y	21					66

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	2100	N	1598	-0-	-502	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
10	0		1534	-0-	1534	1534	1534	3			Y	-0-					-0-
11	0		1420	-0-	1420	2954	1420	3			Y	-0-					-0-
12	0		1454	-0-	1454	4408	1454	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1434	-0-	-1666	2742	1434	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1303	-0-	-1497	1245	1303	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	681	-0-	-189	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	0		641	-0-	641	641	641	3			N	-0-					-0-
11	0		694	-0-	694	1335	694	3			N	-0-					-0-
12	0		663	-0-	663	1998	663	3			N	-0-					-0-
01	2086	N	88	-0-	-1998	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	644	N	129	-0-	-515	-0-	129	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
10	0		702	-0-	702	702	702	3			Y	-0-					-0-
11	0		462	-0-	462	1164	462	3			Y	-0-					-0-
12	0		822	-0-	822	1986	822	3			Y	-0-					-0-
01	2696	N	710	-0-	-1986	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
10	0		1611	-0-	1611	1611	1611	3			N	-0-					-0-
11	0		1672	-0-	1672	3283	1672	3			N	-0-					-0-
12	0		1653	-0-	1653	4936	1653	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1679	-0-	-1421	3515	1679	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1473	-0-	-1327	2188	1473	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
10	0		2785	-0-	2785	2785	2785	3			Y	-0-					-0-
11	0		3827	-0-	3827	6612	3827	3			Y	-0-					-0-
12	0		1095	-0-	1095	7707	1095	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	918	-0-	-2182	5525	918	3			Y	-0-					-0-
02	6323	X	798	-0-	-5525	-0-	798	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

09	0	N	-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		415	-0-	415	415	408	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	485	N	70	-0-	-415	-0-	69	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	0		54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					-0-
11	0		121	-0-	121	175	121	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	175					N	-0-					-0-
01	175	N	-0-	-0-	-175	-0-					N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2691	-0-	-819	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
10	0		3171	-0-	3171	3171	3171	3			N	-0-					-0-
11	0		3111	-0-	3111	6282	3111	3			N	-0-					-0-
12	0		3001	-0-	3001	9283	3001	3			N	-0-					-0-
01	11782	X	2499	-0-	-9283	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2391	-0-	-521	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		146	-0-	146	146	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		111	-0-	111	257	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	366	X	109	-0-	-257	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

09	1950	N	1582	-0-	-368	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	0		1703	-0-	1703	1703	1703	3			N	-0-					-0-
11	0		1510	-0-	1510	3213	1510	3			N	-0-					-0-
12	0		1367	-0-	1367	4580	1367	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1106	-0-	-1994	2586	1106	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1318	-0-	-1482	1104	1318	3			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	14B DENY		-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	1830	N	1332	-0-	-498	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	0		953	-0-	953	953	953	3			N	-0-					-0-
11	0		1498	-0-	1498	2451	1498	3			N	-0-					-0-
12	0		1299	-0-	1299	3750	1299	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	164	-0-	-2936	814	164	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	546	-0-	-854	-0-	546	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	767	-0-	-733	-0-	767	3			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	3100	N	4086	-0-	986	986	4086	3			N	-0-					-0-
02	2640	N	1654	-0-	-986	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1252	-0-	-758	-0-	1235	3	17	9	Y	15	16	1			2
10	0		853	-0-	853	853	841	3	12	9	Y	11	11	1			2
11	0		577	-0-	577	1430	568	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	0		169	-0-	169	1599	166	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	2196	N	597	-0-	-1599	-0-	588	3	9	9	Y	8	6	1			2
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	646	3	12	9	Y	11	11	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	0		1012	-0-	1012	1012	1012	3			N	-0-					-0-
11	0		944	-0-	944	1956	944	3			N	-0-					-0-
12	0		916	-0-	916	2872	916	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	952	-0-	-2148	724	952	3			N	-0-					-0-
02	1610	N	886	-0-	-724	-0-	886	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1951	3			Y	-0-					18
10	0		1710	-0-	1710	1710	1710	3			Y	-0-					18
11	0		2011	-0-	2011	3721	2011	3			Y	-0-					18
12	0		53	-0-	53	3774	53	3			Y	-0-					18
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	674					Y	-0-					18
02	1876	N	12	-0-	-1864	-0-	12	3			Y	-0-					18

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	77	-0-	-3313	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	0		89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					-0-
11	0		148	-0-	148	237	148	3			N	-0-					-0-
12	0		107	-0-	107	344	107	3			N	-0-					-0-
01	415	X	71	-0-	-344	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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 #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2803	-0-	-227	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
10	0		3094	-0-	3094	3094	3094	3			N	-0-					-0-
11	0		3013	-0-	3013	6107	3013	3			N	-0-					-0-
12	0		2747	-0-	2747	8854	2747	3			N	-0-					-0-
01	11677	X	2823	-0-	-8854	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	0		121	-0-	121	121	121	3			N	-0-					-0-
11	0		55	-0-	55	176	55	3			N	-0-					-0-
12	0		52	-0-	52	228	52	3			N	-0-					-0-
01	228	N	-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		683	-0-	683	683	683	3			N	-0-					-0-
12	0		1991	-0-	1991	2674	1991	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1153	-0-	-1947	727	1153	3			N	-0-					-0-
02	727	N	-0-	-0-	-727	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	0		1055	-0-	1055	1055	1055	3			N	-0-					-0-
11	0		882	-0-	882	1937	882	3			N	-0-					-0-
12	0		910	-0-	910	2847	910	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1284	-0-	-1816	1031	1284	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	306	-0-	-1031	-0-	306	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	0		2119	-0-	2119	2119	2119	3			N	-0-					-0-
11	0		2363	-0-	2363	4482	2363	3			N	-0-					-0-
12	0		2401	-0-	2401	6883	2401	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2416	-0-	-684	6199	2416	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2260	-0-	-540	5659	2260	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4	N	-0-	-0-	-4	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	2610	X	2366	-0-	-244	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
10	0		2401	-0-	2401	2401	2401	3			N	-0-					-0-
11	0		2087	-0-	2087	4488	2087	3			N	-0-					-0-
12	0		16	-0-	16	4504	16	3			N	-0-					-0-
01	4504	X	-0-	-0-	-4504	-0-					N	-0-					-0-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	0		90	-0-	90	90	90	3			N	-0-					-0-
11	0		82	-0-	82	172	82	3			N	-0-					-0-
12	0		82	-0-	82	254	82	3			N	-0-					-0-
01	355	N	101	-0-	-254	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	0		448	-0-	448	448	448	3			N	-0-					-0-
11	0		515	-0-	515	963	515	3			N	-0-					-0-
12	0		401	-0-	401	1364	401	3			N	-0-					-0-
01	1622	N	258	-0-	-1364	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	476	N	264	-0-	-212	-0-	264	3			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	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1455	3	21	9	Y	19	20	1			3
10	0		1503	-0-	1503	1503	1477	3	26	9	Y	24	22	1			5
11	0		1454	-0-	1454	2957	1426	3	28	9	Y	25	26	1			4
12	0		1021	-0-	1021	3978	988	3	33	9	Y	30	30	1			4
01	3100	N	1806	-0-	-1294	2684	1777	3	29	9	Y	26	25	1			5
02	2800	N	1831	-0-	-969	1715	1797	3	34	9	Y	31	31	1			5

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	0		697	-0-	697	697	697	3			N	-0-					-0-
11	0		675	-0-	675	1372	675	3			N	-0-					-0-
12	0		629	-0-	629	2001	629	3			N	-0-					-0-
01	2633	N	632	-0-	-2001	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	644	N	495	-0-	-149	-0-	495	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2514	-0-	-306	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	0		2539	-0-	2539	2539	2539	3			N	-0-					-0-
11	0		2561	-0-	2561	5100	2561	3			N	-0-					-0-
12	0		2344	-0-	2344	7444	2344	3			N	-0-					-0-
01	9802	X	2358	-0-	-7444	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1912	-0-	-468	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4257	-0-	1257	1257	4257	3			N	-0-					-0-
10	0		4112	-0-	4112	5369	4112	3			N	-0-					-0-
11	0		3621	-0-	3621	8990	3621	3			N	-0-					-0-
12	0		2934	-0-	2934	11924	2934	3			N	-0-					-0-
01	13635	X	1711	-0-	-11924	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	812	X	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 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	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	0		2719	-0-	2719	2719	2719	3			N	-0-					-0-
11	0		2867	-0-	2867	5586	2867	3			N	-0-					-0-
12	0		2597	-0-	2597	8183	2597	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2615	-0-	-485	7698	2615	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2539	-0-	-261	7437	2539	3			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	1650	N	754	-0-	-896	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	0		829	-0-	829	829	829	3			N	-0-					-0-
11	0		889	-0-	889	1718	889	3			N	-0-					-0-
12	0		566	-0-	566	2284	566	3			N	-0-					-0-
01	2801	N	517	-0-	-2284	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2131	-0-	-269	-0-	2100	3	31	9	Y	28	31	1			4
10	0		453	-0-	453	447	453	3	6	9	Y	5	8	1			1
11	0		691	-0-	691	1144	680	3	11	9	Y	10	9	1			2
12	0		1346	-0-	1346	2490	1324	3	22	9	Y	20	19	1			3
01	3100	N	2763	-0-	-337	2153	2721	3	42	9	Y	38	33	1			8
02	2800	N	2293	-0-	-507	1646	2251	3	42	9	Y	38	40	1			6

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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	0		780	-0-	780	780	780	3			N	-0-					-0-
11	0		502	-0-	502	1282	502	3			N	-0-					-0-
12	0		382	-0-	382	1664	382	3			N	-0-					-0-
01	2022	N	358	-0-	-1664	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	0		172	-0-	172	172	172	3			N	-0-					-0-
11	0		158	-0-	158	330	158	3			N	-0-					-0-
12	0		180	-0-	180	510	180	3			N	-0-					-0-
01	701	N	191	-0-	-510	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		266	-0-	266	266	263	3	3	9	Y	3	35	1			-0-
10	14B2 EXT		62	-0-	62	328	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT		47	-0-	47	375	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
01	439	N	64	-0-	-375	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	0		2098	-0-	2098	2098	2098	3			N	-0-					-0-
11	0		2266	-0-	2266	4364	2266	3			N	-0-					-0-
12	0		5989	-0-	5989	10353	5989	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4256	-0-	1156	11509	4256	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5905	-0-	3105	14614	5905	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1674	-0-	-426	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
10	0		2290	-0-	2290	2290	2290	3			N	-0-					-0-
11	0		2022	-0-	2022	4312	2022	3			N	-0-					-0-
12	0		1878	-0-	1878	6190	1878	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1918	-0-	-1182	5008	1918	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1586	-0-	-1214	3794	1586	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5875	-0-	2875	5444	5875	3			N	-0-					-0-
10	0		5619	-0-	5619	11063	5619	3			N	-0-					-0-
11	0		6090	-0-	6090	17153	6090	3			N	-0-					-0-
12	0		5402	-0-	5402	22555	5402	3			N	-0-					-0-
01	27416	X	4861	-0-	-22555	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4400	-0-	1400	4084	4400	3			N	-0-					-0-
10	0		4082	-0-	4082	8166	4082	3			N	-0-					-0-
11	0		4263	-0-	4263	12429	4263	3			N	-0-					-0-
12	0		3865	-0-	3865	16294	3865	3			N	-0-					-0-
01	19667	X	3373	-0-	-16294	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1211	-0-	-319	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	0		355	-0-	355	355	355	3			N	-0-					-0-
11	0		300	-0-	300	655	300	3			N	-0-					-0-
12	0		25	-0-	25	680	25	3			N	-0-					-0-
01	680	N	-0-	-0-	-680	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	73	-0-	-207	-0-	73	3			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	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	0		3046	-0-	3046	3046	3046	3			N	-0-					-0-
11	0		3102	-0-	3102	6148	3102	3			N	-0-					-0-
12	0		2925	-0-	2925	9073	2925	3			N	-0-					-0-
01	11857	X	2784	-0-	-9073	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2676	-0-	-208	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 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	1560	X	1331	-0-	-229	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	0		1372	-0-	1372	1372	1372	3			N	-0-					-0-
11	0		1411	-0-	1411	2783	1411	3			N	-0-					-0-
12	0		1539	-0-	1539	4322	1539	3			N	-0-					-0-
01	5669	X	1347	-0-	-4322	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	920	-0-	-396	-0-	920	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	0		109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
11	0		118	-0-	118	227	118	3			N	-0-					-0-
12	0		67	-0-	67	294	67	3			N	-0-					-0-
01	373	N	79	-0-	-294	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	0		1141	-0-	1141	1141	1141	3			N	-0-					-0-
11	0		1279	-0-	1279	2420	1279	3			N	-0-					-0-
12	0		1591	-0-	1591	4011	1591	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1679	-0-	-1421	2590	1679	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1191	-0-	-1609	981	1191	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		232	-0-	232	232	232	3			N	-0-					-0-
11	0		2201	-0-	2201	2433	2201	3			N	-0-					-0-
12	0		1216	-0-	1216	3649	1216	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	567	-0-	-2533	1116	567	3			N	-0-					-0-
02	1490	N	374	-0-	-1116	-0-	374	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	0		681	-0-	681	681	681	3			N	-0-					-0-
11	0		661	-0-	661	1342	661	3			N	-0-					-0-
12	0		677	-0-	677	2019	677	3			N	-0-					-0-
01	2687	N	668	-0-	-2019	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	864	-0-	-336	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	0		780	-0-	780	780	780	3			N	-0-					-0-
11	0		891	-0-	891	1671	891	3			N	-0-					-0-
12	0		885	-0-	885	2556	885	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	575	-0-	-2525	31	575	3			N	-0-					-0-
02	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	0		254	-0-	254	254	254	3			N	-0-					-0-
11	0		235	-0-	235	489	235	3			N	-0-					-0-
12	0		244	-0-	244	733	244	3			N	-0-					-0-
01	947	N	214	-0-	-733	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	371	-0-	-1309	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	0		3673	-0-	3673	3673	3673	3			N	-0-					-0-
11	0		4438	-0-	4438	8111	4438	3			N	-0-					-0-
12	0		2139	-0-	2139	10250	2139	3			N	-0-					-0-
01	14441	X	4191	-0-	-10250	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			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	14B DENY		-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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	0		1838	-0-	1838	1838	1838	3			N	-0-					-0-
11	0		1792	-0-	1792	3630	1792	3			N	-0-					-0-
12	0		827	-0-	827	4457	827	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1357					N	-0-					-0-
02	1540	N	5	-0-	-1535	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

09	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
10	0		2646	-0-	2646	2646	2646	3			N	-0-					-0-
11	0		2647	-0-	2647	5293	2647	3			N	-0-					-0-
12	0		2556	-0-	2556	7849	2556	3			N	-0-					-0-
01	10476	X	2627	-0-	-7849	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

09	1290	N	1005	-0-	-285	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	0		919	-0-	919	919	919	3			N	-0-					-0-
11	0		955	-0-	955	1874	955	3			N	-0-					-0-
12	0		749	-0-	749	2623	749	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	691	-0-	-2409	214	691	3			N	-0-					-0-
02	896	N	514	-0-	-382	-0-	514	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	0		1435	-0-	1435	1435	1435	3			N	-0-					-0-
11	0		1722	-0-	1722	3157	1722	3			N	-0-					-0-
12	0		1424	-0-	1424	4581	1424	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1129	-0-	-1971	2610	1129	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1615	-0-	-1185	1425	1615	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	0		1135	-0-	1135	1135	1135	3			N	-0-					-0-
11	0		1124	-0-	1124	2259	1124	3			N	-0-					-0-
12	0		1155	-0-	1155	3414	1155	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1120	-0-	-1980	1434	1120	3			N	-0-					-0-
02	2518	N	1084	-0-	-1434	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 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	1770	N	1416	-0-	-354	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	0		1374	-0-	1374	1374	1374	3			N	-0-					-0-
11	0		1310	-0-	1310	2684	1310	3			N	-0-					-0-
12	0		1301	-0-	1301	3985	1301	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1419	-0-	-1681	2304	1419	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1270	-0-	-1530	774	1270	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	0		1588	-0-	1588	1588	1588	3			N	-0-					-0-
11	0		1601	-0-	1601	3189	1601	3			N	-0-					-0-
12	0		1829	-0-	1829	5018	1829	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1384	-0-	-1716	3302	1384	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	451	-0-	-2349	953	451	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	0		312	-0-	312	312	312	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-
01	312	N	-0-	-0-	-312	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	870	N	398	-0-	-472	-0-	398	3			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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	0		361	-0-	361	361	361	3			N	-0-					-0-
11	0		421	-0-	421	782	421	3			N	-0-					-0-
12	0		322	-0-	322	1104	322	3			N	-0-					-0-
01	1503	N	399	-0-	-1104	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	0		18	-0-	18	47	18	3			Y	-0-					-0-
01	135	N	88	-0-	-47	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	58	3	11	9	Y	10	8	1			2

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2524	-0-	-236	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	0		2612	-0-	2612	2612	2612	3			N	-0-					-0-
11	0		2859	-0-	2859	5471	2859	3			N	-0-					-0-
12	0		2635	-0-	2635	8106	2635	3			N	-0-					-0-
01	10769	X	2663	-0-	-8106	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2043	-0-	-617	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	0		2212	-0-	2212	2212	2212	3			N	-0-					-0-
11	0		2166	-0-	2166	4378	2166	3			N	-0-					-0-
12	0		2051	-0-	2051	6429	2051	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2087	-0-	-1013	5416	2087	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2018	-0-	-782	4634	2018	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	0		420	-0-	420	420	420	3			N	-0-					-0-
11	0		407	-0-	407	827	407	3			N	-0-					-0-
12	0		388	-0-	388	1215	388	3			N	-0-					-0-
01	1600	N	385	-0-	-1215	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	0		1971	-0-	1971	1971	1971	3			N	-0-					-0-
11	0		1974	-0-	1974	3945	1974	3			N	-0-					-0-
12	0		1729	-0-	1729	5674	1729	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1733	-0-	-1367	4307	1733	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1370	-0-	-1430	2877	1370	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0		722	-0-	722	722	722	3			N	-0-					-0-
11	0		270	-0-	270	992	270	3			N	-0-					-0-
12	0		91	-0-	91	1083	91	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	222	-0-	-1083	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1429	-0-	-851	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	0		1505	-0-	1505	1505	1505	3			N	-0-					-0-
11	0		1359	-0-	1359	2864	1359	3			N	-0-					-0-
12	0		680	-0-	680	3544	680	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1160	-0-	-1940	1604	1160	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1734	-0-	-1066	538	1734	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	0		646	-0-	646	646	646	3			N	-0-					-0-
11	0		637	-0-	637	1283	637	3			N	-0-					-0-
12	0		612	-0-	612	1895	612	3			N	-0-					-0-
01	2304	N	409	-0-	-1895	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		16201	-0-	16201	33159	15980	3	221	9	Y	201	173	1			28
10	DLQ G-10		17369	-0-	17369	50528	17124	3	245	9	Y	223	204	1			47
11	0		16715	-0-	16715	67243	16448	3	267	9	Y	243	248	1			42
12	0		16919	-0-	16919	84162	16645	3	274	9	Y	249	259	1			32
01	100800	X	16638	-0-	-84162	-0-	16379	3	259	9	Y	235	220	1			47
02	15512	X	14803	-0-	-709	-0-	14788	3	15	9	Y	14	59	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		13064	-0-	13064	26148	12892	3	172	9	Y	156	165	1			22
10	DLQ G-10		12647	-0-	12647	38795	12471	3	176	9	Y	160	148	1			34
11	0		5496	-0-	5496	44291	5406	3	90	9	Y	82	102	1			14
12	0		13466	-0-	13466	57757	13242	3	224	9	Y	204	192	1			26
01	69959	X	12202	-0-	-57757	-0-	12006	3	196	9	Y	178	168	1			36
02	11844	X	11163	-0-	-681	-0-	10950	3	213	9	Y	194	199	1			31

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	11203	-0-	-3077	-0-	11038	3	165	9	Y	150	156	1			21
10	0		10394	-0-	10394	10394	10264	3	130	9	Y	118	114	1			25
11	0		10637	-0-	10637	21031	10465	3	172	9	Y	156	154	1			27
12	0		8842	-0-	8842	29873	8698	3	144	9	Y	131	140	1	1	8	17
01	41450	X	11577	-0-	-29873	-0-	11402	3	175	9	Y	159	144	1			32
02	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12287	3	229	9	Y	208	207	1			33

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14320	3	172	9	Y	156	167	1			22
10	0		15397	-0-	15397	15397	15208	3	189	9	Y	172	157	1			37
11	0		13152	-0-	13152	28549	12965	3	187	9	Y	170	177	1			30
12	0		12115	-0-	12115	40664	11961	3	154	9	Y	140	152	1			18
01	54874	X	14210	-0-	-40664	-0-	14013	3	197	9	Y	179	161	1			36
02	13916	X	10644	-0-	-3272	-0-	10466	3	178	9	Y	162	172	1			26

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	3			Y	-0-					-0-
10	0		12646	-0-	12646	12646	12646	3			Y	-0-					-0-
11	0		11459	-0-	11459	24105	11459	3			Y	-0-					-0-
12	0		10795	-0-	10795	34900	10795	3			Y	-0-					-0-
01	46743	X	11843	-0-	-34900	-0-	11843	3			Y	-0-					-0-
02	11424	X	10218	-0-	-1206	-0-	10218	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7627	3	101	9	Y	92	98	1			13
10	0		8624	-0-	8624	8624	8514	3	110	9	Y	100	92	1			21
11	0		8047	-0-	8047	16671	7922	3	125	9	Y	114	115	1			20
12	0		7717	-0-	7717	24388	7595	3	122	9	Y	111	117	1			14
01	32386	X	7998	-0-	-24388	-0-	7877	3	121	9	Y	110	102	1			22
02	7616	X	7048	-0-	-568	-0-	6918	3	130	9	Y	118	121	1			19

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	8010	X	7431	-0-	-579	-0-	7334	3	97	9	Y	88	95	1			12
10	0		8204	-0-	8204	8204	8096	3	108	9	Y	98	89	1			21
11	0		7835	-0-	7835	16039	7723	3	112	9	Y	102	105	1			18
12	0		7627	-0-	7627	23666	7516	3	111	9	Y	101	106	1			13
01	31557	X	7891	-0-	-23666	-0-	7771	3	120	9	Y	109	100	1			22
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6784	3	125	9	Y	114	118	1			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7006	X	6148	-0-	-858	-0-	6046	3	102	9	Y	93	94	1			11
*04	6960	X	5313	-0-	-1647	-0-	5229	3	84	9	Y	76	75	1			12
*05	7192	X	6449	-0-	-743	-0-	6355	3	94	9	Y	85	82	1			15
*06	6960	X	5478	-0-	-1482	-0-	5405	3	73	9	Y	66	72	1			9
*07	7192	X	5177	-0-	-2015	-0-	5108	3	69	9	Y	63	62	1			10
*08	6324	X	5631	-0-	-693	-0-	5546	3	85	9	Y	77	74	1			13
*09	6120	X	5427	-0-	-693	-0-	5355	3	72	9	Y	65	69	1			9
*10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6699	3	79	9	Y	72	66	1			15
*11	6120	X	5773	-0-	-347	-0-	5686	3	87	9	Y	79	80	1			14
12	6324	X	5921	-0-	-403	-0-	5833	3	88	9	Y	80	84	1			10
*01	6324	X	5785	-0-	-539	-0-	5701	3	84	9	Y	76	71	1			15
02	13468	X	5460	-0-	-8008	-0-	5364	3	96	9	Y	87	88	1			14

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12425	3	112	9	Y	102	58	1			61
10	0		11250	-0-	11250	11250	11206	3	44	9	Y	40	61	1			40
11	19976	X	8726	-0-	-11250	-0-	8672	3	54	9	Y	49	54	1			35
12	0		8186	-0-	8186	8186	8128	3	58	9	Y	53	46	1	16	8	26
01	16669	X	8483	-0-	-8186	-0-	8425	3	58	9	Y	53	49	1			30
02	11704	X	7676	-0-	-4028	-0-	7632	3	44	9	Y	40	51	1			19

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

09	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14047	3	3	9	Y	3	87	1			3
10	0		12836	-0-	12836	12836	12773	3	63	9	Y	57					60
11	0		12543	-0-	12543	25379	12477	3	66	9	Y	60	51	1			69
12	0		12490	-0-	12490	37869	12415	3	75	9	Y	68	88	1			49
01	51285	X	13416	-0-	-37869	-0-	13349	3	67	9	Y	61					110
02	13104	X	12027	-0-	-1077	-0-	11958	3	69	9	Y	63	94	1			79

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	3			Y	-0-					85
10	0		11384	-0-	11384	11384	11384	3			Y	-0-					85
11	0		8500	-0-	8500	19884	8500	3			Y	-0-					85
12	0		9316	-0-	9316	29200	9316	3			Y	-0-					85
01	38627	X	9427	-0-	-29200	-0-	9427	3			Y	-0-					85
02	10276	X	8339	-0-	-1937	-0-	8339	3			Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

09	12930	X	12430	-0-	-500	-0-	12261	3	169	9	Y	154	132	1			22
10	0		13855	-0-	13855	13855	13667	3	188	9	Y	171	157	1			36
11	0		13135	-0-	13135	26990	12936	3	199	9	Y	181	186	1			31
12	0		12796	-0-	12796	39786	12599	3	197	9	Y	179	187	1			23
01	53326	X	13540	-0-	-39786	-0-	13341	3	199	9	Y	181	168	1			36
02	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11693	3	213	9	Y	194	199	1			31

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

09	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12838	3	141	9	Y	128	137	1			18
10	0		13663	-0-	13663	13663	13507	3	156	9	Y	142	130	1			30
11	0		10629	-0-	10629	24292	10464	3	165	9	Y	150	154	1			26
12	0		9239	-0-	9239	33531	9092	3	147	9	Y	134	143	1			17
01	44589	X	11058	-0-	-33531	-0-	10890	3	168	9	Y	153	139	1			31
02	12264	X	9263	-0-	-3001	-0-	9263	3			Y	-0-	31	1			-0-

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	11910	X	11156	-0-	-754	-0-	11009	3	147	9	Y	134	143	1			19
10	0		12199	-0-	12199	12199	12038	3	161	9	Y	146	134	1			31
11	0		10451	-0-	10451	22650	10284	3	167	9	Y	152	157	1			26
12	0		10540	-0-	10540	33190	10374	3	166	9	Y	151	158	1			19
01	43682	X	10492	-0-	-33190	-0-	10332	3	160	9	Y	145	135	1			29
02	10668	X	9436	-0-	-1232	-0-	9263	3	173	9	Y	157	161	1			25

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	11700	X	11356	-0-	-344	-0-	11256	3	100	9	Y	91	55	1			54
10	0		10732	-0-	10732	10732	10690	3	42	9	Y	38	55	1			37
11	0		9978	-0-	9978	20710	9917	3	61	9	Y	55	53	1			39
12	0		10348	-0-	10348	31058	10294	3	54	9	Y	49	54	1			34
01	40426	X	9368	-0-	-31058	-0-	9305	3	63	9	Y	57	59	1			32
02	10612	X	9237	-0-	-1375	-0-	9183	3	54	9	Y	49	58	1			23

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	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13126	3	174	9	Y	158	169	1			22
10	0		14041	-0-	14041	14041	13847	3	194	9	Y	176	161	1			37
11	0		12439	-0-	12439	26480	12235	3	204	9	Y	185	190	1			32
12	0		12773	-0-	12773	39253	12562	3	211	9	Y	192	200	1			24
01	52003	X	12750	-0-	-39253	-0-	12546	3	204	9	Y	185	172	1			37
02	12488	X	11508	-0-	-980	-0-	11286	3	222	9	Y	202	207	1			32

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	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8983	3	42	9	Y	38	51	1			32
10	0		9277	-0-	9277	9277	9231	3	46	9	Y	42					74
11	0		8748	-0-	8748	18025	8700	3	48	9	Y	44	56	1			62
12	0		8371	-0-	8371	26396	8331	3	40	9	Y	36	62	1			36
01	35253	X	8857	-0-	-26396	-0-	8813	3	44	9	Y	40					76
02	8400	X	8050	-0-	-350	-0-	7976	3	74	9	Y	67	123	1			20

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	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14403	3	129	9	Y	117	69	1			70
10	0		15258	-0-	15258	15258	15202	3	56	9	Y	51	70	1			51
11	0		14435	-0-	14435	29693	14347	3	88	9	Y	80	74	1			57
12	0		13933	-0-	13933	43626	13860	3	73	9	Y	66	77	1			46
01	55960	X	12334	-0-	-43626	-0-	12250	3	84	9	Y	76	79	1			43
02	13776	X	12119	-0-	-1657	-0-	12049	3	70	9	Y	64	77	1			30

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	13200	X	12672	-0-	-528	-0-	12564	3	108	9	Y	98	82	1			92
10	0		12155	-0-	12155	12155	12096	3	59	9	Y	54					146
11	0		11526	-0-	11526	23681	11465	3	61	9	Y	55	124	1			77
12	0		11301	-0-	11301	34982	11233	3	68	9	Y	62	94	1			45
01	46627	X	11645	-0-	-34982	-0-	11587	3	58	9	Y	53					98
02	11816	X	10526	-0-	-1290	-0-	10464	3	62	9	Y	56	84	1			70

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	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	12978	3	62	9	Y	56	87	1			46
10	0		12459	-0-	12459	12459	12396	3	63	9	Y	57					103
11	0		11257	-0-	11257	23716	11195	3	62	9	Y	56	77	1			82
12	0		11777	-0-	11777	35493	11721	3	56	9	Y	51	82	1			51
01	47594	X	12101	-0-	-35493	-0-	12042	3	59	9	Y	54					105
02	12040	X	10875	-0-	-1165	-0-	10774	3	101	9	Y	92	169	1			28

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	17130	X	16813	-0-	-317	-0-	16813	3			Y	-0-					-0-
10	0		17472	-0-	17472	17472	17472	3			Y	-0-					-0-
11	0		15600	-0-	15600	33072	15600	3			Y	-0-					-0-
12	0		15446	-0-	15446	48518	15446	3			Y	-0-					-0-
01	63863	X	15345	-0-	-48518	-0-	15345	3			Y	-0-					-0-
02	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	3			Y	-0-					-0-
	BIRDSONG GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 278989						COMPL. DATE 06/26/2015			TOTAL DEPTH 11042		PERF.11404 - 16971
09	8970	X	5411	-0-	-3559	-0-	5386	3	25	9	N	23	41	1			19
10	0		6451	-0-	6451	6451	6419	3	32	9	N	29					48
11	0		6209	-0-	6209	12660	6175	3	34	9	N	31	36	1			43
12	0		5161	-0-	5161	17821	5136	3	25	9	N	23	43	1	1	8	22
01	23110	X	5289	-0-	-17821	-0-	5263	3	26	9	N	24					46
02	5824	X	4717	-0-	-1107	-0-	4674	3	43	9	N	39	73	1			12
	POOL, W.B. GAS UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 285269						COMPL. DATE 07/17/2018			TOTAL DEPTH 10750		PERF.11289 - 16330
09	DLQ G-10		21063	-0-	21063	39319	21063	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20597	-0-	20597	59916	20597	3			Y	-0-					-0-
11	0		19027	-0-	19027	78943	19027	3			Y	-0-					-0-
12	0		18924	-0-	18924	97867	18924	3			Y	-0-					-0-
01	117182	X	19315	-0-	-97867	-0-	19315	3			Y	-0-					-0-
02	18200	X	17309	-0-	-891	-0-	17309	3			Y	-0-					-0-
	HIGH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 285625						COMPL. DATE 06/06/2018			TOTAL DEPTH 10885		PERF.10925 - 15432
09	20640	X	18776	-0-	-1864	-0-	18776	3			N	-0-					-0-
10	0		19007	-0-	19007	19007	19007	3			N	-0-					-0-
11	0		16666	-0-	16666	35673	16666	3			N	-0-					-0-
12	0		16920	-0-	16920	52593	16920	3			N	-0-					-0-
01	69223	X	16630	-0-	-52593	-0-	16630	3			N	-0-					-0-
02	17528	X	14804	-0-	-2724	-0-	14804	3			N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1	RRCID -> 093531						COMPL. DATE 05/09/1987			TOTAL DEPTH 10900		PERF.10512 - 10634
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	127	-0-	-503	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		531	-0-	531	531	531	2			N	-0-					-0-
01	0		166	-0-	166	697	166	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	734	37	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		172	-0-	172	581	172	2			Y	-0-					3
10	T. A.		340	-0-	340	921	340	2			Y	-0-					3
11	0		442	-0-	442	1363	442	2			Y	-0-					3
12	0		469	-0-	469	1832	469	2			Y	-0-					3
01	0		460	-0-	460	2292	460	2			Y	-0-					3
02	2713	N	421	-0-	-2292	-0-	421	2			Y	-0-					3

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	630	-0-	-480	-0-	630	2			Y	-0-					13
10	0		667	-0-	667	667	667	2			Y	-0-					13
11	0		682	-0-	682	1349	682	2			Y	-0-					13
12	0		739	-0-	739	2088	739	2			Y	-0-					13
01	0		1322	-0-	1322	3410	1322	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		896	-0-	896	4306	896	2			Y	-0-					13

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					24
10	0		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					24
11	0		322	-0-	322	664	322	2			Y	-0-					24
12	0		334	-0-	334	998	334	2			Y	-0-					24
01	0		324	-0-	324	1322	324	2			Y	-0-					24
02	T. A.		285	-0-	285	1607	285	2			Y	-0-					24

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-					28
10	0		662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-					28
11	0		613	-0-	613	1275	613	2			Y	-0-					28
12	0		681	-0-	681	1956	681	2			Y	-0-					28
01	0		666	-0-	666	2622	666	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		635	-0-	635	3257	635	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					27
10	0		1508	-0-	1508	1508	98	1	1410	2	Y	-0-					27
11	0		1395	-0-	1395	2903	91	1	1302	2	Y	2					29
							2	9									
12	0		1370	-0-	1370	4273	92	1	1278	2	Y	-0-					29
01	0		1260	-0-	1260	5533	91	1	1169	2	Y	-0-					29
02	T. A.		899	-0-	899	6432	64	1	835	2	Y	-0-					29

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1018	2	9	9	Y	8					15
10	0		1065	-0-	1065	1065	1065	2			Y	-0-					15
11	0		1011	-0-	1011	2076	1011	2			Y	-0-					15
12	0		1169	-0-	1169	3245	1169	2			Y	-0-					15
01	0		1133	-0-	1133	4378	1133	2			Y	-0-					15
02	2800	N	1040	-0-	-1760	2618	1040	2			Y	-0-					15

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	0		1171	-0-	1171	1171	1171	2			N	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	1409	238	2			N	-0-					-0-
12	0		690	-0-	690	2099	690	2			N	-0-					-0-
01	0		722	-0-	722	2821	722	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		693	-0-	693	3514	693	2			N	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	13					15
10	0		2114	-0-	2114	2114	2114	2			Y	-0-					15
11	0		2008	-0-	2008	4122	2008	2			Y	-0-					15
12	0		1986	-0-	1986	6108	1986	2			Y	-0-					15
01	0		2233	-0-	2233	8341	2233	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		3120	-0-	3120	11461	3120	2			Y	-0-					15

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-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	863	2	9	9	Y	8			12
10	0		739	-0-	739	739	739	2			Y	-0-			12
11	0		635	-0-	635	1374	635	2			Y	-0-			12
12	0		684	-0-	684	2058	684	2			Y	-0-			12
01	0		688	-0-	688	2746	688	2			Y	-0-			12
02	T. A.		692	-0-	692	3438	692	2			Y	-0-			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	15	9	Y	14			17
10	0		1565	-0-	1565	1565	1565	2			Y	-0-			17
11	0		1267	-0-	1267	2832	1267	2			Y	-0-			17
12	0		911	-0-	911	3743	911	2			Y	-0-			17
01	0		707	-0-	707	4450	707	2			Y	-0-			17
02	T. A.		1118	-0-	1118	5568	1118	2			Y	-0-			17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-			6
10	0		916	-0-	916	916	916	2			Y	-0-			6
11	0		813	-0-	813	1729	813	2			Y	-0-			6
12	0		927	-0-	927	2656	927	2			Y	-0-			6
01	0		853	-0-	853	3509	853	2			Y	-0-			6
02	DLQ G-10		805	-0-	805	4314	805	2			Y	-0-			6

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2	Y	-0-			21
10	0		1454	-0-	1454	1454	94	1	1360	2	Y	-0-			21
11	0		1288	-0-	1288	2742	84	1	1203	2	Y	1			22
							1	9							
12	0		1214	-0-	1214	3956	81	1	1133	2	Y	-0-			22
01	0		1818	-0-	1818	5774	132	1	1686	2	Y	-0-			22
02	T. A.		1780	-0-	1780	7554	127	1	1653	2	Y	-0-			22

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 (-)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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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 #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1972	-0-	-338	-0-	138 8	1 9	1826	2	Y	7	7	1			4
10	0		1908	-0-	1908	1908	130 1	1 9	1777	2	Y	1	5	1			-0-
11	0		1464	-0-	1464	3372	116 11	1 9	1337	2	Y	10	4	1			6
12	0		1504	-0-	1504	4876	118 8	1 9	1378	2	Y	7	10	1			3
01	0		1754	-0-	1754	6630	153 11	1 9	1590	2	Y	10	7	1			6
02	2800	N	1055	-0-	-1745	4885	95 10	1 9	950	2	Y	9	10	1			5

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	762	2	Y	-0-					27
10	0		1012	-0-	1012	1012	66	1	946	2	Y	-0-					27
11	0		1225	-0-	1225	2237	80 2	1 9	1143	2	Y	2					29
12	0		1175	-0-	1175	3412	79	1	1096	2	Y	-0-					29
01	0		1159	-0-	1159	4571	84	1	1075	2	Y	-0-					29
02	T. A.		973	-0-	973	5544	69	1	904	2	Y	-0-					29

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	T. A.		1376	-0-	1376	3267	1365	2	11	9	Y	10					15
10	T. A.		1452	-0-	1452	4719	1452	2			Y	-0-					15
11	0		1222	-0-	1222	5941	1222	2			Y	-0-					15
12	0		1402	-0-	1402	7343	1402	2			Y	-0-					15
01	0		1434	-0-	1434	8777	1434	2			Y	-0-					15
02	T. A.		1267	-0-	1267	10044	1267	2			Y	-0-					15

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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1394	2	20	9	Y	18					20
10	0		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-					20
02	254	N	-0-	-0-	-254	-0-					Y	-0-					20

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	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	0		508	-0-	508	508	508	2			N	-0-					-0-
11	0		417	-0-	417	925	417	2			N	-0-					-0-
12	0		493	-0-	493	1418	493	2			N	-0-					-0-
01	0		715	-0-	715	2133	715	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		698	-0-	698	2831	698	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	750	N	732	-0-	-18	-0-	725	2	7	9	Y	6					10
10	0		706	-0-	706	706	706	2			Y	-0-					10
11	0		634	-0-	634	1340	634	2			Y	-0-					10
12	0		707	-0-	707	2047	707	2			Y	-0-					10
01	0		707	-0-	707	2754	707	2			Y	-0-					10
02	T. A.		656	-0-	656	3410	656	2			Y	-0-					10

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	Y	5					6
10	0		604	-0-	604	604	604	2			Y	-0-					6
11	0		501	-0-	501	1105	501	2			Y	-0-					6
12	0		449	-0-	449	1554	449	2			Y	-0-					6
01	0		267	-0-	267	1821	267	2			Y	-0-					6
02	T. A.		327	-0-	327	2148	327	2			Y	-0-					6

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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	131	1	2019	2	Y	-0-					36
10	0		1842	-0-	1842	1842	119	1	1723	2	Y	-0-					36
11	0		1898	-0-	1898	3740	124	1	1771	2	Y	3					39
							3	9									
12	0		1784	-0-	1784	5524	120	1	1664	2	Y	-0-					39
01	0		477	-0-	477	6001	35	1	442	2	Y	-0-					39
02	T. A.		1050	-0-	1050	7051	75	1	975	2	Y	-0-					39

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	810	N	650	-0-	-160	-0-	644	2	6	9	Y	5					8
10	0		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					8
11	0		593	-0-	593	1231	593	2			Y	-0-					8
12	0		682	-0-	682	1913	682	2			Y	-0-					8
01	0		666	-0-	666	2579	666	2			Y	-0-					8
02	2800	N	649	-0-	-2151	428	649	2			Y	-0-					8

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		290	-0-	290	290	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	0		521	-0-	521	811	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
12	0		245	-0-	245	1056	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	0		346	-0-	346	1402	25	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		577	-0-	577	1979	20	1	257	2	Y	-0-					-0-
							300	3									

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 (-)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-					8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-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 (-)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-

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 (-)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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	442	-0-	-338	-0-	27 1	415 2			Y	-0-					17
10	0		475	-0-	475	475	31 1	444 2			Y	-0-					17
11	0		481	-0-	481	956	31 1 1 9	449 2			Y	1					18
12	0		486	-0-	486	1442	33 1	453 2			Y	-0-					18
01	0		462	-0-	462	1904	34 1	428 2			Y	-0-					18
02	T. A.		385	-0-	385	2289	27 1	358 2			Y	-0-					18

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	648	-0-	-162	-0-	45 1 8 9	595 2			Y	7	7	1			4
10	0		626	-0-	626	626	43 1 1 9	582 2			Y	1	5	1			-0-
11	0		566	-0-	566	1192	44 1 11 9	511 2			Y	10	4	1			6
12	0		538	-0-	538	1730	42 1 8 9	488 2			Y	7	10	1			3
01	0		188	-0-	188	1918	16 1 11 9	161 2			Y	10	7	1			6
02	2557	N	639	-0-	-1918	-0-	57 1 10 9	572 2			Y	9	10	1			5

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	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	0		873	-0-	873	873	873	2			N	-0-					-0-
11	0		992	-0-	992	1865	992	2			N	-0-					-0-
12	0		1290	-0-	1290	3155	1290	2			N	-0-					-0-
01	0		1620	-0-	1620	4775	1620	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	85	-0-	-2715	2060	85	2			N	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	108 8	1 9	1436	2	Y	7	7	1			4
10	0		1541	-0-	1541	1541	105 1	1 9	1435	2	Y	1	5	1			-0-
11	0		1616	-0-	1616	3157	128 11	1 9	1477	2	Y	10	4	1			6
12	0		1554	-0-	1554	4711	122 8	1 9	1424	2	Y	7	10	1			3
01	0		1277	-0-	1277	5988	111 11	1 9	1155	2	Y	10	7	1			6
02	2800	N	939	-0-	-1861	4127	85 10	1 9	844	2	Y	9	10	1			5

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	834	2			Y	-0-					8
10	0		826	-0-	826	826	826	2			Y	-0-					8
11	0		794	-0-	794	1620	794	2			Y	-0-					8
12	0		841	-0-	841	2461	841	2			Y	-0-					8
01	0		736	-0-	736	3197	736	2			Y	-0-					8
02	T. A.		524	-0-	524	3721	524	2			Y	-0-					8

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			Y	-0-					11
10	0		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					11
11	0		1313	-0-	1313	2341	1313	2			Y	-0-					11
12	0		1317	-0-	1317	3658	1317	2			Y	-0-					11
01	0		1338	-0-	1338	4996	1338	2			Y	-0-					11
02	T. A.		1208	-0-	1208	6204	1208	2			Y	-0-					11

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					63
10	0		1879	-0-	1879	1879	1879	2			Y	-0-					63
11	0		1582	-0-	1582	3461	1576	2	6	9	Y	5					68
12	0		1993	-0-	1993	5454	1993	2			Y	-0-					68
01	0		1878	-0-	1878	7332	1878	2			Y	-0-					68
02	T. A.		1798	-0-	1798	9130	1798	2			Y	-0-					68

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	1800	N	1424	-0-	-376	-0-	1424	2			Y	-0-					45
10	0		1466	-0-	1466	1466	1466	2			Y	-0-					45
11	0		1511	-0-	1511	2977	1505	2	6	9	Y	5					50
12	0		1613	-0-	1613	4590	1613	2			Y	-0-					50
01	0		1356	-0-	1356	5946	1356	2			Y	-0-					50
02	T. A.		917	-0-	917	6863	917	2			Y	-0-					50

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					24
10	0		55	-0-	55	55	9	1	46	2	Y	-0-					24
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					24
12	0		14	-0-	14	14	4	1	10	2	Y	-0-					24
01	0		83	-0-	83	97	14	1	69	2	Y	-0-					24
02	145	N	48	-0-	-97	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					51
10	0		32	-0-	32	32	5	1	27	2	Y	-0-					51
11	49	N	17	-0-	-32	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					51
12	0		32	-0-	32	32	9	1	23	2	Y	-0-					51
01	0		39	-0-	39	71	7	1	32	2	Y	-0-					51
02	163	N	92	-0-	-71	-0-	14	1	78	2	Y	-0-					51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	120	N	28	-0-	-92	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					33
10	0		46	-0-	46	46	8	1	38	2	Y	-0-					33
11	76	N	30	-0-	-46	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					33
12	0		40	-0-	40	40	11	1	29	2	Y	-0-					33
01	0		10	-0-	10	50	2	1	8	2	Y	-0-					33
02	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	126	1	426	2	Y	-0-					24
10	0		782	-0-	782	782	132	1	650	2	Y	-0-					24
11	1283	N	501	-0-	-782	-0-	130	1	371	2	Y	-0-					24
12	0		465	-0-	465	465	130	1	335	2	Y	-0-					24
01	0		775	-0-	775	1240	132	1	643	2	Y	-0-					24
02	2031	N	791	-0-	-1240	-0-	119	1	672	2	Y	-0-					24

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	168	1	1152	2	Y	-0-					5
10	0		1225	-0-	1225	1225	173	1	1052	2	Y	-0-					5
11	0		605	-0-	605	1830	161	1	444	2	Y	-0-					5
12	0		842	-0-	842	2672	181	1	661	2	Y	-0-					5
01	0		712	-0-	712	3384	183	1	529	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1085	-0-	-1715	1669	159	1	926	2	Y	-0-					5

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	192	1	1319	2	Y	-0-					22
10	0		1405	-0-	1405	1405	199	1	1206	2	Y	-0-					22
11	0		748	-0-	748	2153	199	1	549	2	Y	-0-					22
12	0		891	-0-	891	3044	191	1	700	2	Y	-0-					22
01	0		737	-0-	737	3781	189	1	548	2	Y	-0-					22
02	2800	N	1214	-0-	-1586	2195	177	1	1037	2	Y	-0-					22

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					6
10	0		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					6
12	0		100	-0-	100	185	100	2			Y	-0-					6
01	0		135	-0-	135	320	135	2			Y	-0-					6
02	340	N	20	-0-	-320	-0-	20	2			Y	-0-					6

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
10	0		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					2
11	0		24	-0-	24	107	24	2			Y	-0-					2
12	0		152	-0-	152	259	152	2			Y	-0-					2
01	0		50	-0-	50	309	50	2			Y	-0-					2
02	375	N	66	-0-	-309	-0-	66	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	T. A.		84	-0-	84	211	84	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					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	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	218	-0-	-90	-0-	5	1	213	2	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	T. A.		41	-0-	41	120	41	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					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	0		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
10	0		131	-0-	131	382	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	0		265	-0-	265	647	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	0		319	-0-	319	966	8	1	310	2	Y	1					1
							1	9									
01	0		46	-0-	46	1012	1	1	45	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1511	N	499	-0-	-1012	-0-	16	1	482	2	Y	1					1
							1	9									

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	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		280	-0-	280	280	7	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15	295	15	2			Y	-0-					-0-
02	378	N	83	-0-	-295	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	1391	2	Y	5	10	1			7
10	1209	N	525	-0-	-684	-0-	13 2	1 9	510	2	Y	2	8	1			1
11	1170	N	790	-0-	-380	-0-	22 4	1 9	764	2	Y	4					5
12	1209	N	531	-0-	-678	-0-	14 2	1 9	515	2	Y	2	6	1			1
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	586	2	Y	4	4	1			1
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	908	2	Y	4					5

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

09	720	N	666	-0-	-54	-0-	20 3	1 9	643	2	Y	3	7	1			5
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	983	2	Y	5	8	1			2
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	35 39	1 9	1186	2	Y	35	27	8			10
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	1240	2	Y	16	12	1	9	8	5
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	938	2	Y	10	11	1			4
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	767	2	Y	5					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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

09	0		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					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. GAS	(I) LIFT(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	1131	-0-		-219	-0-	37	1	1093	2	Y	1					2
								1	9									
10	1395	X	1071	-0-		-324	-0-	32	1	1038	2	Y	1					3
								1	9									
11	1350	X	903	-0-		-447	-0-	26	1	876	2	Y	1					4
								1	9									
12	1236	X	1236	-0-		-0-	-0-	38	1	1197	2	Y	1					5
								1	9									
01	1234	X	1234	-0-		-0-	-0-	35	1	1197	2	Y	2					7
								2	9									
02	1307	X	1307	-0-		-0-	-0-	40	1	1265	2	Y	2					9
								2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	856	-0-		-74	-0-	28	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	765	-0-		-289	-0-	23	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	648	-0-		-282	-0-	19	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	894	-0-		-5	-0-	27	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-		-55	-0-	20	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	414	-0-		-202	-0-	13	1	401	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	18	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-		-15	-0-	13	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	440	-0-		-70	-0-	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	508	-0-		-81	-0-	15	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-		-0-	-0-	15	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-		-0-	-0-	13	1	424	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	494	N	494	-0-		-0-	-0-	16	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-		-0-	-0-	15	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	416	-0-		-124	-0-	12	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	389	-0-		-107	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	340	-0-		-156	-0-	10	1	329	2	Y	1					1
								1	9									
02	392	N	254	-0-		-138	-0-	8	1	245	2	Y	1					2
								1	9									

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1539	-0-		-141	-0-	61	1	1475	2	Y	3					142
								3	9									
10	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	67	1	1660	2	Y	2	2	8			142
								2	9									
11	1680	N	1367	-0-		-313	-0-	50	1	1313	2	Y	4	1	8			145
								4	9									
12	1581	N	1132	-0-		-449	-0-	32	1	1094	2	Y	5					150
								6	9									
01	1736	N	1676	-0-		-60	-0-	59	1	1606	2	Y	10	2	8			158
								11	9									
02	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	28	1	1305	2	Y	10					168
								11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	31	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	27	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	26	1	870	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	851	-0-	-141	-0-	26	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	28	1	877	2	Y	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	2	6	9	Y	5	1	8			11
10	868	N	721	-0-	-147	-0-	718	2	3	9	Y	3	2	8			12
11	720	N	593	-0-	-127	-0-	591	2	2	9	Y	2					14
12	1054	N	597	-0-	-457	-0-	596	2	1	9	Y	1	1	8			14
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	680	2	4	9	Y	4	4	8			14
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	485	2	20	9	Y	18					32

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2094	-0-	-306	-0-	67	1	2015	2	Y	11					27
							12	9									
10	2604	N	1776	-0-	-828	-0-	54	1	1719	2	Y	3	1	8			29
							3	9									
11	2100	N	1741	-0-	-359	-0-	51	1	1688	2	Y	2					31
							2	9									
12	2170	N	1712	-0-	-458	-0-	52	1	1652	2	Y	7	5	8			33
							8	9									
01	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	45	1	1550	2	Y	4	2	8			35
							4	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	51	1	1614	2	Y	3					38
							3	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	92	1	2763	2	Y	2					4
							2	9									
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	97	1	3088	2	Y	5					9
							6	9									
11	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	80	1	2687	2	Y	6					15
							7	9									
12	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	86	1	2751	2	Y	5					20
							6	9									
01	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	86	1	2948	2	Y	8					28
							9	9									
02	2884	X	2477	-0-	-407	-0-	75	1	2393	2	Y	8					36
							9	9									

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1860	-0-	-960	-0-	1847	2	13	9	Y	12	32	1			7
10	1798	X	1136	-0-	-662	-0-	22	1	1110	2	Y	4					11
							4	9									
11	1740	X	1141	-0-	-599	-0-	27	1	1101	2	Y	12	2	8			21
							13	9									
12	1922	X	1531	-0-	-391	-0-	1519	2	12	9	Y	11	2	8			30
01	1922	X	1357	-0-	-565	-0-	1346	2	11	9	Y	10	2	8			38
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	39	1	1605	2	Y	10	40	1			8
							11	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

09	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	80	1	1724	2	Y	-0-					33
10	2201	N	1288	-0-	-913	-0-	48	1	1238	2	Y	2					35
							2	9									
11	2130	N	1503	-0-	-627	-0-	60	1	1432	2	Y	10					45
							11	9									
12	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	50	1	1541	2	Y	-0-					45
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	29	1	1412	2	Y	3	2	8			46
							3	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1390	2	Y	-0-					46

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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2153	2	9	9	Y	8	1	8			16
10	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	2027	2	8	9	Y	7	1	8			22
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8					30
12	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2149	2	11	9	Y	10	6	8			34
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2286	2	9	9	Y	8	2	8			40
02	1876	N	1583	-0-	-293	-0-	1577	2	6	9	Y	5					45

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	949	2	Y	-0-					12
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1256	2	Y	3					15
							3	9									
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1247	2	Y	10					25
							11	9									
12	1023	N	540	-0-	-483	-0-	17	1	523	2	Y	-0-					25
01	1302	N	409	-0-	-893	-0-	8	1	399	2	Y	2	1	8			26
							2	9									
02	1232	N	589	-0-	-643	-0-	23	1	566	2	Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

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	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	48	1	1567	2	Y	13	34	1			16
							14	9									
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	41	1	1601	2	Y	12					28
							13	9									
11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	38	1	1293	2	Y	13	36	1			5
							14	9									
12	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	40	1	1470	2	Y	5					10
							6	9									
01	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	26	1	1257	2	Y	12					22
							13	9									
02	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	36	1	1073	2	Y	9	20	1			11
							10	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

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	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	66	1	2168	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
10	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	52	1	2010	2	Y	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	65	1	2202	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	63	1	2323	2	Y	3					3
							3	9									
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	42	1	2053	2	Y	7					10
							8	9									
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	2	Y	7	9	1			8
							8	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

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	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	41	1	1325	2	Y	7	23	1			9
							8	9									
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	47	1	1828	2	Y	8					17
							9	9									
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	44	1	1497	2	Y	9	22	1			4
							10	9									
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	67	1	2462	2	Y	6					10
							7	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	36	1	1753	2	Y	12					22
							13	9									
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	52	1	1529	2	Y	9	20	1			11
							10	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

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	1080	N	943	-0-	-137	-0-	939	2	4	9	Y	4	31	1			5
10	1116	N	635	-0-	-481	-0-	12	1	621	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
11	1230	N	734	-0-	-496	-0-	18	1	709	2	Y	6	3	8			9
							7	9									
12	961	N	711	-0-	-250	-0-	708	2	3	9	Y	3	1	8			11
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	593	2	3	9	Y	3					14
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	19	1	802	2	Y	1					15
							1	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1	8			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1	8			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1	8			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	3	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	Y	8	86	1			11
10	682	N	390	-0-	-292	-0-	7	1	380	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
11	870	N	679	-0-	-191	-0-	16	1	649	2	Y	13	4	8			22
							14	9									
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	629	2	3	9	Y	3	1	8			24
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2					26
02	644	N	284	-0-	-360	-0-	7	1	276	2	Y	1					27
							1	9									

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	1470	X	807	-0-	-663	-0-	803	2	4	9	Y	4	18	1			2
10	1116	X	1074	-0-	-42	-0-	21	1	1051	2	Y	2					4
							2	9									
11	1080	X	1070	-0-	-10	-0-	26	1	1035	2	Y	8					12
							9	9									
12	1116	X	444	-0-	-672	-0-	442	2	2	9	Y	2					14
01	1116	X	37	-0-	-1079	-0-	37	2			Y	-0-					14
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	19	1	783	2	Y	3	15	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-71	-0-	580	2	9	9	Y	8	60	1			10
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	10	1	507	2	Y	3					13
							3	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	18	1	701	2	Y	12	2	8			23
							13	9									
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	Y	5	1	8			27
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	2	6	9	Y	5					32
02	672	X	393	-0-	-279	-0-	9	1	383	2	Y	1					33
							1	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	55	1	1784	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	22	1	846	2	Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	150	-0-	-222	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	78	1	2540	2	Y	16	34	1			24
							18	9									
10	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	68	1	2648	2	Y	18	34	1			8
							20	9									
11	2910	X	2507	-0-	-403	-0-	71	1	2412	2	Y	22					30
							24	9									
12	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	68	1	2506	2	Y	18	35	1			13
							20	9									
01	2759	X	1985	-0-	-774	-0-	39	1	1915	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
02	2464	X	1967	-0-	-497	-0-	64	1	1884	2	Y	17					27
							19	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	62	1	2019	2	Y	11	25	1			14
							12	9									
10	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	30	1	1164	2	Y	6					20
							7	9									
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	52	1	1765	2	Y	11	27	1			4
							12	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	48	1	1762	2	Y	10					14
							11	9									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	33	1	1629	2	Y	26					40
							29	9									
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	65	1	1928	2	Y	27	36	1			31
							30	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	51	1	1705	2	Y	4					5
							4	9									
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	72	1	2183	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	72	1	2207	2	Y	19	15	1			9
							21	9									
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	57	1	1781	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	29	1	1438	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	37	1	1985	2	Y	14	15	1			4
							15	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	49	1	1616	2	Y	8	20	1			10
							9	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	40	1	1569	2	Y	7					17
							8	9									
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	48	1	1644	2	Y	10	23	1			4
							11	9									
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	43	1	1586	2	Y	6					10
							7	9									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	18	1	897	2	Y	12	2	8			20
							13	9									
02	1428	N	971	-0-	-457	-0-	31	1	930	2	Y	9	18	1			11
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1674	-0-		-216	-0-	54	1	1616	2	Y	4					10
								4	9									
10	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	57	1	1830	2	Y	5	1	8			14
								6	9									
11	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	55	1	1823	2	Y	4					18
								4	9									
12	1736	N	1647	-0-		-89	-0-	50	1	1588	2	Y	8	5	8			21
								9	9									
01	1891	N	1867	-0-		-24	-0-	53	1	1806	2	Y	7	2	8			26
								8	9									
02	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	59	1	1868	2	Y	6					32
								7	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1879	-0-		-281	-0-	61	1	1816	2	Y	2					5
								2	9									
10	1922	N	1681	-0-		-241	-0-	51	1	1626	2	Y	4	1	8			8
								4	9									
11	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	58	1	1924	2	Y	4					12
								4	9									
12	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-	70	1	2231	2	Y	9	6	8			15
								10	9									
01	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	58	1	1987	2	Y	6	2	8			19
								7	9									
02	2026	N	2026	-0-		-0-	-0-	62	1	1958	2	Y	5					24
								6	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1903	-0-		-47	-0-	56	1	1843	2	Y	4					6
								4	9									
10	2015	N	1994	-0-		-21	-0-	63	1	1927	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
11	1950	N	1615	-0-		-335	-0-	50	1	1553	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
12	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	65	1	2040	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
01	1984	N	1423	-0-		-561	-0-	28	1	1387	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
02	1512	N	1213	-0-		-299	-0-	22	1	1182	2	Y	8	10	1			2
								9	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2580	-0-		-720	-0-	76	1	2504	2	N	-0-					107
10	4247	X	3149	-0-		-1098	-0-	100	1	3049	2	N	-0-					107
11	4110	X	3128	-0-		-982	-0-	98	1	3017	2	N	12	5	8			114
								13	9									
12	4247	X	2815	-0-		-1432	-0-	86	1	2716	2	N	12	4	8			122
								13	9									
01	3162	X	2349	-0-		-813	-0-	47	1	2268	2	N	31	1	8			152
								34	9									
02	2912	X	2328	-0-		-584	-0-	42	1	2261	2	N	23					175
								25	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	1928	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	1562	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1635	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1903	2	12	9	N	11	11	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2579	-0-	-541	-0-	76	1	2488	2	Y	14	35	1			25
							15	9									
10	3224	X	1582	-0-	-1642	-0-	39	1	1533	2	Y	9	30	1			4
							10	9									
11	3120	X	2016	-0-	-1104	-0-	57	1	1942	2	Y	15					19
							17	9									
12	3224	X	2080	-0-	-1144	-0-	55	1	2012	2	Y	12	22	1			9
							13	9									
01	3193	X	1773	-0-	-1420	-0-	35	1	1717	2	Y	19	22	1			6
							21	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	102	1	3028	2	Y	22					28
							24	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1653	-0-	-327	-0-	1650	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2327	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2789	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2852	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2268	N	2258	-0-	-10	-0-	2239	2	19	9	N	17	17	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	1662	-0-	-1758	-0-	49	1	1605	2	Y	7	17	1			11
							8	9									
10	2480	X	1868	-0-	-612	-0-	46	1	1813	2	Y	8	16	1			3
							9	9									
11	2190	X	1769	-0-	-421	-0-	50	1	1708	2	Y	10					13
							11	9									
12	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	48	1	1773	2	Y	7	15	1			5
							8	9									
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	43	1	2102	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	61	1	1821	2	Y	8					13
							9	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	1378	2	14	9	Y	13	46	1	1	8	7
10	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	27	1	1346	2	Y	4					11
							4	9									
11	1500	N	856	-0-	-644	-0-	21	1	822	2	Y	12	2	8			21
							13	9									
12	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1373	2	20	9	Y	18	4	8			35
01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1252	2	17	9	Y	15	3	8			47
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	35	1	1467	2	Y	16	50	1			13
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1044	-0-	-1116	-0-	1037	2	7	9	Y	6	19	1	1	8	3
10	1333	X	1124	-0-	-209	-0-	22	1	1100	2	Y	2					5
							2	9									
11	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	37	1	1463	2	Y	13	3	8			15
							14	9									
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1747	2	13	9	Y	12	4	8			23
01	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	Y	11	3	8			31
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	37	1	1538	2	Y	7	32	1			6
							8	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

09	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	79	1	2585	2	Y	9	18	1			13
							10	9									
10	3193	X	1355	-0-	-1838	-0-	34	1	1315	2	Y	5	16	1			2
							6	9									
11	3090	X	1660	-0-	-1430	-0-	47	1	1604	2	Y	8					10
							9	9									
12	2883	X	1046	-0-	-1837	-0-	28	1	1014	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
01	2759	X	1282	-0-	-1477	-0-	26	1	1247	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	84	1	2480	2	Y	11					13
							12	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

09	3270	X	2381	-0-	-889	-0-	2363	2	18	9	Y	16	58	1	1	8	8
10	3224	X	2166	-0-	-1058	-0-	42	1	2117	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
11	3120	X	1785	-0-	-1335	-0-	43	1	1721	2	Y	19	4	8			28
							21	9									
12	2821	X	712	-0-	-2109	-0-	701	2	11	9	Y	10	6	8			32
01	2697	X	2344	-0-	-353	-0-	2325	2	19	9	Y	17	5	8			44
02	2212	X	1163	-0-	-1049	-0-	27	1	1129	2	Y	6	45	1			5
							7	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

09	2880	X	2564	-0-	-316	-0-	75	1	2456	2	Y	30	84	1			40
							33	9									
10	3038	X	2140	-0-	-898	-0-	53	1	2063	2	Y	22					62
							24	9									
11	2940	X	2355	-0-	-585	-0-	66	1	2253	2	Y	33	80	1			15
							36	9									
12	3038	X	2353	-0-	-685	-0-	62	1	2266	2	Y	23					38
							25	9									
01	2821	X	1913	-0-	-908	-0-	37	1	1817	2	Y	54	2	8			90
							59	9									
02	2380	X	2309	-0-	-71	-0-	73	1	2178	2	Y	53	81	1			62
							58	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

09	1680	N	1136	-0-	-544	-0-	1128	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	1029	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	1140	N	976	-0-	-164	-0-	969	2	7	9	N	6	6	1			-0-
12	1178	N	874	-0-	-304	-0-	872	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1023	N	856	-0-	-167	-0-	849	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	924	N	725	-0-	-199	-0-	706	2	19	9	N	17	17	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	119 22	1 9	3890	2	Y	20	31	1			27
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	105 24	1 9	4110	2	Y	22	37	1			12
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	107 29	1 9	3637	2	Y	26					38
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	119 20	1 9	4378	2	Y	18	45	1			11
01	4247	X	3179	-0-	-1068	-0-	63 29	1 9	3087	2	Y	26	28	1			9
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	123 22	1 9	3660	2	Y	20					29

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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	54	1	1778	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3215	-0-	115	115	80	1	3135	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3582	-0-	582	697	102	1	3480	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3228	-0-	128	825	86 7	1 9	3135	2	Y	6	2	1			4
01	3498	X	2673	-0-	-825	-0-	53 11	1 9	2609	2	Y	10	11	1			3
02	1932	X	1501	-0-	-431	-0-	49 4	1 9	1448	2	Y	4					7

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	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	65 13	1 9	2139	2	Y	12	23	1			18
10	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	50 13	1 9	1947	2	Y	12	25	1			5
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	67 21	1 9	2260	2	Y	19					24
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	74 19	1 9	2711	2	Y	17	29	1			12
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	44 29	1 9	2146	2	Y	26	29	1			9
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	73 19	1 9	2167	2	Y	17					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	88	1	1582	2	Y	12	1	8			30
							13	9									
10	1488	X	769	-0-	-719	-0-	40	1	725	2	Y	4	2	8			32
							4	9									
11	1410	X	790	-0-	-620	-0-	33	1	751	2	Y	5					37
							6	9									
12	1736	X	1204	-0-	-532	-0-	37	1	1165	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
01	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	60	1	1587	2	Y	5	5	8			37
							6	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1080	2	Y	42					79
							46	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	27704	2	69	9	N	63	177	1	6	8	29
10	27896	X	27896	-0-	-0-	-0-	27812	2	84	9	N	76	16	8			89
11	21630	X	17325	-0-	-4305	-0-	17271	2	54	9	N	49	7	8			131
12	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	28294	2	102	9	N	93	35	8			189
01	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	27977	2	121	9	N	110	174	1	33	8	92
02	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	24793	2	64	9	N	58					150

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22440	X	16230	-0-	-6210	-0-	16144	2	86	9	Y	78	140	1	7	8	20
10	23188	X	22393	-0-	-795	-0-	430	1	21839	2	Y	113	70	1	17	8	46
							124	9									
11	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	547	1	21890	2	Y	124	72	1	36	8	62
							136	9									
12	23188	X	19979	-0-	-3209	-0-	19818	2	161	9	Y	146	69	1	52	8	87
01	23188	X	20645	-0-	-2543	-0-	20478	2	167	9	Y	152	144	1	74	8	21
02	20944	X	17517	-0-	-3427	-0-	411	1	17017	2	Y	81					102
							89	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45360	X	39470	-0-	-5890	-0-	1152	1	38212	2	Y	96					127
							106	9									
10	46872	X	38076	-0-	-8796	-0-	1212	1	36774	2	Y	82	118	1			91
							90	9									
11	44250	X	35168	-0-	-9082	-0-	1094	1	33757	2	Y	288	241	1	1	8	137
							317	9									
12	40889	X	34879	-0-	-6010	-0-	1068	1	33637	2	Y	158	232	1			63
							174	9									
01	40889	X	26995	-0-	-13894	-0-	539	1	26256	2	Y	182	109	1	52	8	84
							200	9									
02	36848	X	27683	-0-	-9165	-0-	502	1	26981	2	Y	182	208	1			58
							200	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23310	X	16960	-0-	-6350	-0-	16822	2	138	9	Y	125	233	1	7	8	33
10	24087	X	23885	-0-	-202	-0-	457	1	23229	2	Y	181	117	1	18	8	79
							199	9									
11	23310	X	22511	-0-	-799	-0-	544	1	21770	2	Y	179	121	1	39	8	98
							197	9									
12	24087	X	19882	-0-	-4205	-0-	19655	2	227	9	Y	206	110	1	56	8	138
01	24087	X	20152	-0-	-3935	-0-	19926	2	226	9	Y	205	228	1	82	8	33
02	21560	X	17775	-0-	-3785	-0-	416	1	17214	2	Y	132					165
							145	9									

STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53880	X	45685	-0-	-8195	-0-	1337	1	44330	2	Y	16					22
							18	9									
10	55676	X	43298	-0-	-12378	-0-	1381	1	41903	2	Y	13	21	1			14
							14	9									
11	52050	X	37102	-0-	-14948	-0-	1163	1	35892	2	Y	43	36	1			21
							47	9									
12	52700	X	35477	-0-	-17223	-0-	1091	1	34346	2	Y	36	42	1			15
							40	9									
01	50189	X	28285	-0-	-21904	-0-	568	1	27683	2	Y	31	26	1			20
							34	9									
02	34720	X	26425	-0-	-8295	-0-	482	1	25900	2	Y	39	47	1			12
							43	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	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, 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-

VERADO ENERGY, INC. 884563
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					22
10	1209	X	129	-0-	-1080	-0-	129	2			Y	-0-					22
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					22
12	1209	X	26	-0-	-1183	-0-	26	2			Y	-0-					22
01	1209	X	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			Y	-0-					22
02	2016	X	1350	-0-	-666	-0-	1350	2			Y	-0-					22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					1
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					1
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					1
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					1
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			Y	-0-					2
10	0		1559	-0-	1559	1559	1559	2			Y	-0-					2
11	0		1267	-0-	1267	2826	1267	2			Y	-0-					2
12	0		1267	-0-	1267	4093	1267	2			Y	-0-					2
01	0		1111	-0-	1111	5204	1111	2			Y	-0-					2
02	2800	N	894	-0-	-1906	3298	894	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					12
10	0		1948	-0-	1948	1948	1948	2			Y	-0-					12
11	0		1584	-0-	1584	3532	1584	2			Y	-0-					12
12	0		1609	-0-	1609	5141	1609	2			Y	-0-					12
01	0		1205	-0-	1205	6346	1205	2			Y	-0-					12
02	2800	N	1613	-0-	-1187	5159	1613	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					14
10	0		1610	-0-	1610	1610	1610	2			Y	-0-					14
11	0		1260	-0-	1260	2870	1260	2			Y	-0-					14
12	0		1689	-0-	1689	4559	1689	2			Y	-0-					14
01	0		1368	-0-	1368	5927	1368	2			Y	-0-					14
02	2800	N	1168	-0-	-1632	4295	1168	2			Y	-0-					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	694	-0-	-298	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	595	-0-	-161	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

09	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1249	2	2	9	Y	2	1	8			16
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					16
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					16
12	3100	N	3251	-0-	151	151	3250	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	1720	N	1569	-0-	-151	-0-	1569	2			Y	-0-					16
02	1596	N	1424	-0-	-172	-0-	1424	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1444	-0-	-176	-0-	1444	2			Y	-0-					18
10	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1445	2			Y	-0-					18
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					18
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					18
01	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	1167	2			Y	-0-					18
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			Y	-0-					3
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					3
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					3
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-					3
01	1054	N	760	-0-	-294	-0-	760	2			Y	-0-					3
02	1036	N	620	-0-	-416	-0-	620	2			Y	-0-					3

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	2			Y	-0-					25
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-					25
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					25
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					25
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					25
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	2			Y	-0-					25

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1021	-0-	-183	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					15
10	0		2653	-0-	2653	2653	2652	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	0		2103	-0-	2103	4756	2103	2			Y	-0-					15
12	0		1888	-0-	1888	6644	1888	2			Y	-0-					15
01	0		1891	-0-	1891	8535	1891	2			Y	-0-					15
02	2800	N	1737	-0-	-1063	7472	1737	2			Y	-0-					15

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					8
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					8
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					8
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					8
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					8
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	663	2			Y	-0-					8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1829	-0-	-511	-0-	1829	2			Y	-0-					4
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					4
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2714	2	2	9	Y	2	2	8			4
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	1	9	Y	1	1	8			4
01	2542	N	2230	-0-	-312	-0-	2230	2			Y	-0-					4
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2780	2	1	9	Y	1	1	8			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	985	-0-	-425	-0-	985	2			Y	-0-					13
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					13
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					13
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					13
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					13
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	1176	2			Y	-0-					13

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	2			Y	-0-					46
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					46
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					46
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					46
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			Y	-0-					46
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	481	2			Y	-0-					46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	368	-0-	-712	-0-	368	2			Y	-0-					55
10	0		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					55
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					55
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					55
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					55
*02	355	N	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3948	-0-	-372	-0-	3948	2			Y	-0-					104
10	0		4022	-0-	4022	4022	4022	2			Y	-0-					104
11	0		3278	-0-	3278	7300	3277	2	1	9	Y	1	1	8			104
12	0		1420	-0-	1420	8720	1420	2			Y	-0-					104
01	0		1339	-0-	1339	10059	1339	2			Y	-0-					104
02	12663	X	2604	-0-	-10059	-0-	2604	2			Y	-0-					104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3344	2	1	9	Y	1	1	8			30
10	0		3304	-0-	3304	3304	3304	2			Y	-0-					30
11	0		2897	-0-	2897	6201	2897	2			Y	-0-					30
12	0		2113	-0-	2113	8314	2112	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	0		2527	-0-	2527	10841	2527	2			Y	-0-					30
02	12864	X	2023	-0-	-10841	-0-	2023	2			Y	-0-					30

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2697	-0-	-123	-0-	2697	2			Y	-0-					140
10	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	2657	2			Y	-0-					140
11	2820	X	2266	-0-	-554	-0-	2265	2	1	9	Y	1	1	8			140
12	2914	X	2626	-0-	-288	-0-	2626	2			Y	-0-					140
01	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			Y	-0-					140
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1260	N	900	-0-	-360	-0-	900	2			Y	-0-					15
10	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			Y	-0-					15
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					15
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-					15
01	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	2			Y	-0-					15
02	1176	N	922	-0-	-254	-0-	922	2			Y	-0-					15

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					27
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					27
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					27
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					27
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					27
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

09	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			Y	-0-					82
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					82
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			Y	-0-					82
12	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			Y	-0-					82
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					82
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					250
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					250
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					250
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					250
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					250
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					9
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					9
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					9
12	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	2			Y	-0-					9
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					9
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			Y	-0-					9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

09	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	1592	2			Y	-0-					51
10	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2			Y	-0-					51
11	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	1483	2	1	9	Y	1	1	8			51
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	Y	2	2	8			51
01	1736	N	1178	-0-	-558	-0-	1178	2			Y	-0-					51
02	1372	N	1077	-0-	-295	-0-	1077	2			Y	-0-					51

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					9
10	0		1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-					9
11	0		876	-0-	876	2124	876	2			Y	-0-					9
12	0		939	-0-	939	3063	939	2			Y	-0-					9
01	0		955	-0-	955	4018	955	2			Y	-0-					9
02	2800	N	731	-0-	-2069	1949	731	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					22
10	0		1378	-0-	1378	1378	1378	2			Y	-0-					22
11	0		930	-0-	930	2308	930	2			Y	-0-					22
12	0		828	-0-	828	3136	828	2			Y	-0-					22
01	0		1476	-0-	1476	4612	1476	2			Y	-0-					22
02	2800	N	1049	-0-	-1751	2861	1049	2			Y	-0-					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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					6
10	0		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-					6
11	0		684	-0-	684	1297	684	2			Y	-0-					6
12	0		641	-0-	641	1938	641	2			Y	-0-					6
01	0		756	-0-	756	2694	755	2	1	9	Y	1					7
02	2800	N	646	-0-	-2154	540	645	2	1	9	Y	1					8

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	1110	N	523	-0-	-587	-0-	523	2			Y	-0-					12
10	806	N	376	-0-	-430	-0-	376	2			Y	-0-					12
11	570	N	286	-0-	-284	-0-	286	2			Y	-0-					12
12	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			Y	-0-					12
01	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	2			Y	-0-					12
02	280	N	94	-0-	-186	-0-	94	2			Y	-0-					12

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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2515	2	4	9	Y	4	2	8			22
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	Y	2					24
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	2	1	9	Y	1	1	8			24
12	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3060	2	1	9	Y	1	1	8			24
01	2108	N	1390	-0-	-718	-0-	1390	2			Y	-0-					24
02	2268	N	2187	-0-	-81	-0-	2187	2			Y	-0-					24

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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					25
10	0		3774	-0-	3774	3774	3774	2			Y	-0-					25
11	0		2611	-0-	2611	6385	2611	2			Y	-0-					25
12	0		2754	-0-	2754	9139	2752	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	0		2341	-0-	2341	11480	2341	2			Y	-0-					25
02	13351	X	1871	-0-	-11480	-0-	1870	2	1	9	Y	1	1	8			25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					15
10	0		2034	-0-	2034	2034	2034	2			Y	-0-					15
11	0		2256	-0-	2256	4290	2256	2			Y	-0-					15
12	0		2420	-0-	2420	6710	2420	2			Y	-0-					15
01	0		2520	-0-	2520	9230	2520	2			Y	-0-					15
02	2800	N	2144	-0-	-656	8574	2143	2	1	9	Y	1	1	8			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1	9	Y	1	1	8			28
10	0		1655	-0-	1655	1655	1655	2			Y	-0-					28
11	0		1831	-0-	1831	3486	1831	2			Y	-0-					28
12	0		2642	-0-	2642	6128	2642	2			Y	-0-					28
01	0		2900	-0-	2900	9028	2900	2			Y	-0-					28
02	2800	N	3948	-0-	1148	10176	3948	2			Y	-0-					28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					78
10	0		1607	-0-	1607	1607	1607	2			Y	-0-					78
11	0		1489	-0-	1489	3096	1489	2			Y	-0-					78
12	0		1296	-0-	1296	4392	1296	2			Y	-0-					78
01	0		1356	-0-	1356	5748	1356	2			Y	-0-					78
02	2800	N	988	-0-	-1812	3936	988	2			Y	-0-					78

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					15
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					15
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					15
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					15
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-					15
02	728	N	432	-0-	-296	-0-	432	2			Y	-0-					15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	Y	2	1	8			16
10	0		1315	-0-	1315	1315	1314	2	1	9	Y	1					17
11	0		874	-0-	874	2189	874	2			Y	-0-					17
12	0		807	-0-	807	2996	807	2			Y	-0-					17
01	0		1011	-0-	1011	4007	1011	2			Y	-0-					17
02	2800	N	754	-0-	-2046	1961	754	2			Y	-0-					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2			Y	-0-					13
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	2			Y	-0-					13
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	Y	2	2	8			13
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	Y	3					16
02	2156	X	1263	-0-	-893	-0-	1261	2	2	9	Y	2	1	8			17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					31
10	0		1512	-0-	1512	1512	1512	2			Y	-0-					31
11	0		586	-0-	586	2098	586	2			Y	-0-					31
12	0		386	-0-	386	2484	386	2			Y	-0-					31
01	0		822	-0-	822	3306	822	2			Y	-0-					31
02	2800	N	561	-0-	-2239	1067	561	2			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	1965	-0-	-1365	-0-	1965	2			Y	-0-					30
10	3441	X	2363	-0-	-1078	-0-	2363	2			Y	-0-					30
11	3330	X	2463	-0-	-867	-0-	2463	2			Y	-0-					30
12	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	2627	2			Y	-0-					30
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					30
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	Y	1	1	8			30

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					19
10	1209	N	589	-0-	-620	-0-	589	2			Y	-0-					19
11	1170	N	742	-0-	-428	-0-	742	2			Y	-0-					19
12	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			Y	-0-					19
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					20
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	Y	1	1	8			20

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	887	2			Y	-0-					13
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					13
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					13
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					13
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					13
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	994	2			Y	-0-					13

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			Y	-0-					79
10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					79
11	1920	X	1768	-0-	-152	-0-	1768	2			Y	-0-					79
12	1984	X	1925	-0-	-59	-0-	1925	2			Y	-0-					79
01	1984	X	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			Y	-0-					79
02	1764	X	1757	-0-	-7	-0-	1756	2	1	9	Y	1	1	8			79

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					105
10	0		603	-0-	603	603	603	2			Y	-0-					105
11	0		507	-0-	507	1110	507	2			Y	-0-					105
12	0		552	-0-	552	1662	552	2			Y	-0-					105
01	0		530	-0-	530	2192	530	2			Y	-0-					105
02	2657	N	465	-0-	-2192	-0-	465	2			Y	-0-					105

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	1100	2			Y	-0-					62
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			Y	-0-					62
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					62
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					62
01	1147	N	831	-0-	-316	-0-	831	2			Y	-0-					62
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			Y	-0-					4
10	0		2248	-0-	2248	2248	2248	2			Y	-0-					4
11	0		2202	-0-	2202	4450	2201	2	1	9	Y	1	1	8			4
12	0		1585	-0-	1585	6035	1584	2	1	9	Y	1	1	8			4
01	0		1412	-0-	1412	7447	1412	2			Y	-0-					4
02	2800	N	1267	-0-	-1533	5914	1266	2	1	9	Y	1	1	8			4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					56
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			Y	-0-					56
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			Y	-0-					56
12	1147	N	645	-0-	-502	-0-	645	2			Y	-0-					56
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					56
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2	2	9	Y	2	2	8			56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					10
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					10
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					10
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			Y	-0-					10
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					10
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

09	1500	N	1313	-0-	-187	-0-	1313	2			Y	-0-					17
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			Y	-0-					17
11	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	1054	2			Y	-0-					17
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					17
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					17
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					8
10	3379	X	1970	-0-	-1409	-0-	1970	2			Y	-0-					8
11	2820	X	1713	-0-	-1107	-0-	1713	2			Y	-0-					8
12	4650	X	1678	-0-	-2972	-0-	1678	2			Y	-0-					8
01	4650	X	1683	-0-	-2967	-0-	1683	2			Y	-0-					8
02	2240	X	1487	-0-	-753	-0-	1487	2			Y	-0-					8

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

09	1230	N	871	-0-	-359	-0-	868	2	3	9	Y	3	3	8			18
10	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	2			Y	-0-					18
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	Y	2	2	8			18
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3	3	8			18
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	2	2	8			18
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	Y	1	1	8			18

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					106
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					106
11	1620	N	1069	-0-	-551	-0-	1069	2			Y	-0-					106
12	2046	N	1655	-0-	-391	-0-	1655	2			Y	-0-					106
01	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1657	2			Y	-0-					106
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	589	-0-	-191	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	Y	2	2	8			18
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					18
11	810	N	519	-0-	-291	-0-	519	2			Y	-0-					18
12	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	2			Y	-0-					18
01	806	N	647	-0-	-159	-0-	646	2	1	9	Y	1	1	8			18
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					18

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2120	-0-	-130	-0-	2120	2			Y	-0-					21
10	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	1714	2			Y	-0-					21
11	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1688	2			Y	-0-					21
12	2201	N	1906	-0-	-295	-0-	1906	2			Y	-0-					21
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					21
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	223	-0-	-1037	-0-	223	2			Y	-0-					20
10	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			Y	-0-					20
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					20
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					20
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					20
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	Y	1	1	8			20

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			Y	-0-					13
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	2			Y	-0-					13
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	2			Y	-0-					13
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					13
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					14
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					15

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1259	-0-	-391	-0-	1259	2			Y	-0-					7
10	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	1023	2			Y	-0-					7
11	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	1303	2			Y	-0-					7
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					7
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					7
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					7

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	1057	2			Y	-0-					21
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					21
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					21
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					21
01	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			Y	-0-					21
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	3828	2	1	9	Y	1	1	8			38
10	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			Y	-0-					38
11	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	3519	2	1	9	Y	1	1	8			38
12	3968	X	2571	-0-	-1397	-0-	2570	2	1	9	Y	1	1	8			38
01	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	3306	2			Y	-0-					38
02	3584	X	2729	-0-	-855	-0-	2728	2	1	9	Y	1	1	8			38

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					79
10	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	2670	2			Y	-0-					79
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					79
12	3100	N	5168	-0-	2068	2068	5168	2			Y	-0-					79
01	3100	N	4950	-0-	1850	3918	4950	2			Y	-0-					79
02	7527	X	3609	-0-	-3918	-0-	3608	2	1	9	Y	1	1	8			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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					72
10	0		1097	-0-	1097	1097	1097	2			Y	-0-					72
11	0		1083	-0-	1083	2180	1083	2			Y	-0-					72
12	0		1009	-0-	1009	3189	1009	2			Y	-0-					72
01	0		1010	-0-	1010	4199	1008	2	2	9	Y	2	2	8			72
02	2800	N	802	-0-	-1998	2201	802	2			Y	-0-					72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2			N	-0-					260
10	0		1532	-0-	1532	1532	1532	2			N	-0-					260
11	0		1460	-0-	1460	2992	1460	2			N	-0-					260
12	0		1884	-0-	1884	4876	1884	2			N	-0-					260
01	0		1967	-0-	1967	6843	1967	2			N	-0-					260
02	2800	N	1673	-0-	-1127	5716	1673	2			N	-0-					260

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	3164	2			Y	-0-					21
10	0		3388	-0-	3388	3388	3386	2	2	9	Y	2	2	8			21
11	0		3435	-0-	3435	6823	3434	2	1	9	Y	1	1	8			21
12	10457	X	3634	-0-	-6823	-0-	3632	2	2	9	Y	2	2	8			21
*01	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	2986	2			Y	-0-					21
02	3220	X	3142	-0-	-78	-0-	3141	2	1	9	Y	1	1	8			21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3005	2	3	9	Y	3	2	8			35
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1	9	Y	1	1	8			35
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1	9	Y	1	1	8			35
12	2914	X	2633	-0-	-281	-0-	2631	2	2	9	Y	2	2	8			35
01	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2804	2	2	9	Y	2	2	8			35
02	2016	X	1919	-0-	-97	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	8			35

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	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					160
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					160
11	2550	N	2303	-0-	-247	-0-	2303	2			N	-0-					160
12	2759	N	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			N	-0-					160
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					160
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	3715	-0-	-1775	-0-	3709	2	6	9	Y	5	3	8			47
10	5580	X	2628	-0-	-2952	-0-	2626	2	2	9	Y	2					49
11	5460	X	1379	-0-	-4081	-0-	1379	2			Y	-0-					49
12	5642	X	1441	-0-	-4201	-0-	1441	2			Y	-0-					49
01	5642	X	1424	-0-	-4218	-0-	1424	2			Y	-0-					49
02	3416	X	46	-0-	-3370	-0-	46	2			Y	-0-					49

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

09	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1838	2			Y	-0-					4
10	2914	X	1794	-0-	-1120	-0-	1794	2			Y	-0-					4
11	2820	X	1443	-0-	-1377	-0-	1443	2			Y	-0-					4
12	2914	X	1557	-0-	-1357	-0-	1556	2	1	9	Y	1	1	8			4
01	1891	X	1148	-0-	-743	-0-	1148	2			Y	-0-					4
02	1708	X	1304	-0-	-404	-0-	1303	2	1	9	Y	1					5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

09	3360	X	983	-0-	-2377	-0-	983	2			Y	-0-					10
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3621	2	2	9	Y	2	2	8			10
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4184	2	1	9	Y	1	1	8			10
12	3472	X	1435	-0-	-2037	-0-	1433	2	2	9	Y	2	2	8			10
01	3472	X	2301	-0-	-1171	-0-	2301	2			Y	-0-					10
02	3920	X	1620	-0-	-2300	-0-	1619	2	1	9	Y	1	1	8			10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

09	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	2544	2			Y	-0-					39
10	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2644	2			Y	-0-					39
11	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2473	2	1	9	Y	1	1	8			39
12	2852	X	2316	-0-	-536	-0-	2314	2	2	9	Y	2	2	8			39
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2968	2	2	9	Y	2	2	8			39
02	2380	X	2309	-0-	-71	-0-	2308	2	1	9	Y	1	1	8			39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					16
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					16
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2135	2	1	9	Y	1	1	8			16
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2810	2	6	9	Y	5					21
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2306	2	4	9	Y	4	4	8			21

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

09	3000	N	2983	-0-	-17	153	2982	2	1	9	Y	1	1	8			20
10	0		2377	-0-	2377	2530	2377	2			Y	-0-					20
11	0		3149	-0-	3149	5679	3148	2	1	9	Y	1	1	8			20
12	0		3346	-0-	3346	9025	3344	2	2	9	Y	2	2	8			20
01	0		3363	-0-	3363	12388	3363	2			Y	-0-					20
02	14628	X	2240	-0-	-12388	-0-	2240	2			Y	-0-					20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	Y	1	1	8			40
10	0		1548	-0-	1548	1548	1548	2			Y	-0-					40
11	0		1524	-0-	1524	3072	1524	2			Y	-0-					40
12	0		1576	-0-	1576	4648	1576	2			Y	-0-					40
01	0		1512	-0-	1512	6160	1512	2			Y	-0-					40
02	2800	N	1373	-0-	-1427	4733	1373	2			Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			Y	-0-					34
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					34
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					34
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					34
01	930	N	511	-0-	-419	-0-	511	2			Y	-0-					34
02	1064	N	796	-0-	-268	-0-	796	2			Y	-0-					34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			Y	-0-					8
10	0		1150	-0-	1150	1150	1150	2			Y	-0-					8
11	0		1806	-0-	1806	2956	1806	2			Y	-0-					8
12	0		1433	-0-	1433	4389	1433	2			Y	-0-					8
01	0		1179	-0-	1179	5568	1179	2			Y	-0-					8
02	2800	N	998	-0-	-1802	3766	998	2			Y	-0-					8

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	2294	2	1	9	Y	1	1	8			25
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3051	2	2	9	Y	2	2	8			25
11	2760	X	2421	-0-	-339	-0-	2420	2	1	9	Y	1	1	8			25
12	2728	X	2180	-0-	-548	-0-	2180	2			Y	-0-					25
01	3038	N	2185	-0-	-853	-0-	2185	2			Y	-0-					25
02	2268	N	1627	-0-	-641	-0-	1627	2			Y	-0-					25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					4
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			Y	-0-					4
11	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			Y	-0-					4
12	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	2			Y	-0-					4
01	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	2			Y	-0-					4
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					30
10	0		2286	-0-	2286	2286	2286	2			Y	-0-					30
11	0		1765	-0-	1765	4051	1764	2	1	9	Y	1	1	8			30
12	0		1684	-0-	1684	5735	1682	2	2	9	Y	2	2	8			30
01	0		1020	-0-	1020	6755	1020	2			Y	-0-					30
02	2800	N	1400	-0-	-1400	5355	1400	2			Y	-0-					30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	2257	-0-	-113	-0-	2256	2	1	9	Y	1					30
10	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	2			Y	-0-					30
11	3000	X	2207	-0-	-793	-0-	2207	2			Y	-0-					30
12	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	2323	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	2914	X	2722	-0-	-192	-0-	2722	2			Y	-0-					30
02	2072	N	1581	-0-	-491	-0-	1581	2			Y	-0-					30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2849	-0-	-61	-0-	2846	2	3	9	Y	3	2	8			35
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					35
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3152	2	2	9	Y	2	2	8			35
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3211	2	2	9	Y	2	2	8			35
01	3007	X	2520	-0-	-487	-0-	2518	2	2	9	Y	2	2	8			35
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3246	2	2	9	Y	2	2	8			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	Y	1	1	8			44
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					44
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					44
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					44
01	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2			Y	-0-					44
02	2268	N	1239	-0-	-1029	-0-	1239	2			Y	-0-					44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					22
10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					22
11	2370	X	2252	-0-	-118	-0-	2252	2			Y	-0-					22
12	2449	X	1961	-0-	-488	-0-	1961	2			Y	-0-					22
01	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	1870	2			Y	-0-					22
02	2352	X	1118	-0-	-1234	-0-	1118	2			Y	-0-					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					63
10	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					63
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2707	2	3	9	Y	3	3	8			63
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2959	2	1	9	Y	1	1	8			63
01	2728	N	1775	-0-	-953	-0-	1775	2			Y	-0-					63
02	2352	N	2115	-0-	-237	-0-	2112	2	3	9	Y	3	3	8			63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	1922	N	1136	-0-	-786	-0-	1136	2			Y	-0-					17
11	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	1550	2	1	9	Y	1	1	8			17
12	1891	N	1439	-0-	-452	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1495	2	3	9	Y	3					20
02	1456	N	1202	-0-	-254	-0-	1200	2	2	9	Y	2	1	8			21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	403	-0-	-558	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*02	2200	N	3595	-0-	1395	1395	3556	2	39	9	Y	35	3	8			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2023 - WELL PLUGGED 2/23/2023

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2539	-0-	-191	-0-	2538	2	1	9	Y	1					46
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					46
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					46
12	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	2319	2	1	9	Y	1	1	8			46
01	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	2402	2			Y	-0-					46
02	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	2173	2	1	9	Y	1	1	8			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	781	-0-	-659	-0-	781	2			Y	-0-					33
10	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	2			Y	-0-					33
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					33
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	Y	2	2	8			33
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2	2	8			33
02	1260	N	913	-0-	-347	-0-	913	2			Y	-0-					33

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					21
10	0		1635	-0-	1635	1635	1635	2			Y	-0-					21
11	0		2380	-0-	2380	4015	2379	2	1	9	Y	1	1	8			21
12	0		2890	-0-	2890	6905	2888	2	2	9	Y	2	2	8			21
01	0		1705	-0-	1705	8610	1705	2			Y	-0-					21
02	2800	N	1069	-0-	-1731	6879	1069	2			Y	-0-					21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					42
10	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					42
11	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2			Y	-0-					42
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					42
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	8			42
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1403	2			Y	-0-					25
10	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	1244	2			Y	-0-					25
11	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	1022	2			Y	-0-					25
12	1457	N	834	-0-	-623	-0-	834	2			Y	-0-					25
01	1240	N	560	-0-	-680	-0-	560	2			Y	-0-					25
02	952	N	605	-0-	-347	-0-	605	2			Y	-0-					25

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					46
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					46
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					46
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					46
01	992	N	587	-0-	-405	-0-	586	2	1	9	Y	1	1	8			46
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					31
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					31
11	810	N	527	-0-	-283	-0-	527	2			Y	-0-					31
12	1147	N	479	-0-	-668	-0-	479	2			Y	-0-					31
01	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			Y	-0-					31
02	504	N	266	-0-	-238	-0-	266	2			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2849	-0-	-481	-0-	2849	2			Y	-0-					34
10	4712	X	2623	-0-	-2089	-0-	2623	2			Y	-0-					34
11	4560	X	3232	-0-	-1328	-0-	3230	2	2	9	Y	2	2	8			34
12	4712	X	3475	-0-	-1237	-0-	3473	2	2	9	Y	2	2	8			34
01	3596	X	2852	-0-	-744	-0-	2852	2			Y	-0-					34
02	3024	X	2443	-0-	-581	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	8			34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4014	X	2589	-0-	-1425	-0-	2586	2	3	9	Y	3	2	8			26
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					26
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2568	2	1	9	Y	1	1	8			26
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2793	2	2	9	Y	2	2	8			26
01	2139	X	1640	-0-	-499	-0-	1639	2	1	9	Y	1	1	8			26
02	2520	X	176	-0-	-2344	-0-	176	2			Y	-0-					26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2801	-0-	-679	-0-	2801	2			Y	-0-					72
10	0		3037	-0-	3037	3037	3037	2			Y	-0-					72
11	0		3355	-0-	3355	6392	3353	2	2	9	Y	2	2	8			72
12	0		1965	-0-	1965	8357	1963	2	2	9	Y	2	2	8			72
01	0		1523	-0-	1523	9880	1522	2	1	9	Y	1	1	8			72
02	11693	X	1813	-0-	-9880	-0-	1813	2			Y	-0-					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	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					45
10	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					45
11	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	2			N	-0-					45
12	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	2			N	-0-					45
01	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					45
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1833	-0-	-477	-0-	1833	2			Y	-0-					111
10	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	2			Y	-0-					111
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1609	2	2	9	Y	2	2	8			111
12	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	1455	2			Y	-0-					111
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					111
02	1512	N	1327	-0-	-185	-0-	1325	2	2	9	Y	2	2	8			111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1794	-0-	-36	-0-	1794	2			Y	-0-					26
10	1891	X	1542	-0-	-349	-0-	1542	2			Y	-0-					26
11	1830	X	1301	-0-	-529	-0-	1301	2			Y	-0-					26
12	1891	X	1634	-0-	-257	-0-	1634	2			Y	-0-					26
01	1891	X	1224	-0-	-667	-0-	1224	2			Y	-0-					26
02	1680	X	878	-0-	-802	-0-	878	2			Y	-0-					26

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					20
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					20
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2464	2	1	9	Y	1	1	8			20
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					20
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					20
02	1176	N	993	-0-	-183	-0-	993	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					1
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					1
11	660	N	209	-0-	-451	-0-	209	2			Y	-0-					1
12	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			Y	-0-					1
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1					2
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	Y	1					3

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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	Y	4	4	8			39
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1641	2	1	9	Y	1	1	8			39
11	1260	N	864	-0-	-396	-0-	863	2	1	9	Y	1	1	8			39
12	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1084	2	3	9	Y	3	3	8			39
01	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1205	2	2	9	Y	2	2	8			39
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	Y	1	1	8			39

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3467	2	1	9	Y	1	1	8			39
10	0		2999	-0-	2999	2999	2997	2	2	9	Y	2	2	8			39
11	0		2103	-0-	2103	5102	2103	2			Y	-0-					39
12	0		2442	-0-	2442	7544	2442	2			Y	-0-					39
01	0		2302	-0-	2302	9846	2302	2			Y	-0-					39
02	11782	X	1936	-0-	-9846	-0-	1936	2			Y	-0-					39

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2068	-0-	-1022	-0-	2068	2			Y	-0-					75
10	0		2567	-0-	2567	2567	2567	2			Y	-0-					75
11	0		2738	-0-	2738	5305	2736	2	2	9	Y	2	2	8			75
12	0		2544	-0-	2544	7849	2541	2	3	9	Y	3	3	8			75
01	0		1840	-0-	1840	9689	1837	2	3	9	Y	3	3	8			75
02	11688	X	1999	-0-	-9689	-0-	1999	2			Y	-0-					75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	8			122
10	0		1472	-0-	1472	1472	1472	2			Y	-0-					122
11	0		1349	-0-	1349	2821	1349	2			Y	-0-					122
12	0		1244	-0-	1244	4065	1243	2	1	9	Y	1	1	8			122
01	0		1828	-0-	1828	5893	1828	2			Y	-0-					122
02	2800	N	1255	-0-	-1545	4348	1255	2			Y	-0-					122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4471	-0-	-239	-0-	4471	2			Y	-0-					32
10	0		3011	-0-	3011	3011	3011	2			Y	-0-					32
11	0		334	-0-	334	3345	332	2	2	9	Y	2	2	8			32
12	0		3456	-0-	3456	6801	3454	2	2	9	Y	2	2	8			32
01	0		3085	-0-	3085	9886	3085	2			Y	-0-					32
02	13445	X	3559	-0-	-9886	-0-	3556	2	3	9	Y	3	3	8			32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22140	X	20730	-0-	-1410	-0-	20618	2	112	9	N	102	8	8			147
10	22754	X	21119	-0-	-1635	-0-	21112	2	7	9	N	6	6	8			147
11	21600	X	20130	-0-	-1470	-0-	20021	2	109	9	N	99	195	1	3	8	48
12	21886	X	20118	-0-	-1768	-0-	20110	2	8	9	N	7	7	8			48
01	21638	X	20605	-0-	-1033	-0-	20425	2	180	9	N	164	4	8			208
02	19348	X	18315	-0-	-1033	-0-	18249	2	66	9	N	60	8	8			260

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27226	-0-	-1994	-0-	27219	2	7	9	N	6	191	1	4	8	61
10	30039	X	27875	-0-	-2164	-0-	27872	2	3	9	N	3	3	8			61
11	28530	X	26782	-0-	-1748	-0-	26539	2	243	9	N	221	182	1			100
12	28303	X	26955	-0-	-1348	-0-	26766	2	189	9	N	172					272
01	28303	X	27403	-0-	-900	-0-	27297	2	106	9	N	96	185	1			183
02	25424	X	23815	-0-	-1609	-0-	23703	2	112	9	N	102	5	8			280

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

09	1050	N	937	-0-	-113	-0-	9	1	926	2	N	2					120
							2	9									
10	0		1228	-0-	1228	1228	12	1	1216	2	N	-0-					120
11	0		1032	-0-	1032	2260	10	1	1022	2	N	-0-					120
12	0		347	-0-	347	2607	3	1	344	2	N	-0-					120
01	0		355	-0-	355	2962	4	1	351	2	N	-0-					120
02	2800	N	1133	-0-	-1667	1295	11	1	1122	2	N	-0-					120

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

09	2446	N	2287	-0-	-159	-0-	23	1	2257	2	N	6					153
							7	9									
10	0		2528	-0-	2528	2528	25	1	2482	2	N	19					172
							21	9									
11	0		1959	-0-	1959	4487	19	1	1934	2	N	5					177
							6	9									
12	0		1270	-0-	1270	5757	13	1	1256	2	N	1					178
							1	9									
01	0		1790	-0-	1790	7547	18	1	1772	2	N	-0-					178
02	9982	X	2435	-0-	-7547	-0-	24	1	2383	2	N	25					203
							28	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	Y	5					69
							6	9									
10	0		2323	-0-	2323	2323	23	1	2297	2	Y	3					72
							3	9									
11	0		1420	-0-	1420	3743	14	1	1399	2	Y	6					78
							7	9									
12	0		1171	-0-	1171	4914	12	1	1157	2	Y	2					80
							2	9									
01	0		1292	-0-	1292	6206	13	1	1279	2	Y	-0-					80
02	2800	N	2172	-0-	-628	5578	21	1	2149	2	Y	2					82
							2	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	29	1	2898	2	N	-0-	187	1			54
10	0		2633	-0-	2633	2633	26	1	2587	2	N	18					72
							20	9									
11	0		2188	-0-	2188	4821	22	1	2153	2	N	12					84
							13	9									
12	0		2202	-0-	2202	7023	22	1	2163	2	N	15					99
							17	9									
01	0		2175	-0-	2175	9198	22	1	2150	2	N	3					102
							3	9									
02	2800	N	2044	-0-	-756	8442	20	1	2000	2	N	22					124
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	2533	2	Y	2			105
10	0		1892	-0-	1892	1892	19	1 7 9	1866	2	Y	6			111
11	0		2063	-0-	2063	3955	20	1 22 9	2021	2	Y	20			131
12	0		3497	-0-	3497	7452	35	1 10 9	3452	2	Y	9			140
01	0		2011	-0-	2011	9463	20	1 11 9	1980	2	Y	10			150
02	2800	N	1613	-0-	-1187	8276	16	1	1597	2	Y	-0-			150

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	13	1 25 9	1299	2	N	23	178 1		70
10	0		1694	-0-	1694	1694	16	1 44 9	1634	2	N	40			110
11	0		1169	-0-	1169	2863	11	1 30 9	1128	2	N	27			137
12	0		1315	-0-	1315	4178	13	1 47 9	1255	2	N	43			180
01	0		950	-0-	950	5128	9	1 47 9	894	2	N	43			223
02	2800	N	779	-0-	-2021	3107	8	1 13 9	758	2	N	12			235

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	16	1 4 9	1555	2	Y	4			18
10	0		1090	-0-	1090	1090	11	1 2 9	1077	2	Y	2			20
11	0		1380	-0-	1380	2470	14	1 6 9	1360	2	Y	5			25
12	0		1115	-0-	1115	3585	11	1 2 9	1102	2	Y	2			27
01	0		1298	-0-	1298	4883	13	1	1285	2	Y	-0-			27
02	2800	N	1400	-0-	-1400	3483	14	1 1 9	1385	2	Y	1			28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	14	1 2 9	1436	2	N	2			67
10	0		2236	-0-	2236	2236	22	1 3 9	2211	2	N	3			70
11	0		2384	-0-	2384	4620	24	1 3 9	2357	2	N	3			73
12	0		2561	-0-	2561	7181	25	1 4 9	2532	2	N	4			77
01	0		1982	-0-	1982	9163	20	1 3 9	1959	2	N	3			80
02	2800	N	2713	-0-	-87	9076	27	1	2686	2	N	-0-			80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	941	-0-	-349	-0-	9	1	931	2	Y	1	107	1			13
							1	9									
10	0		1640	-0-	1640	1640	16	1	1624	2	Y	-0-					13
11	0		1021	-0-	1021	2661	10	1	1011	2	Y	-0-					13
12	0		1346	-0-	1346	4007	13	1	1333	2	Y	-0-					13
01	0		1093	-0-	1093	5100	11	1	1082	2	Y	-0-					13
02	2800	N	1022	-0-	-1778	3322	10	1	1009	2	Y	3					16
							3	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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-					70
10	0		895	-0-	895	895	9	1	886	2	Y	-0-					70
11	0		348	-0-	348	1243	3	1	345	2	Y	-0-					70
12	0		648	-0-	648	1891	6	1	641	2	Y	1					71
							1	9									
01	0		465	-0-	465	2356	5	1	460	2	Y	-0-					71
02	2800	N	475	-0-	-2325	31	5	1	470	2	Y	-0-					71

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-					108
10	0		883	-0-	883	883	9	1	874	2	Y	-0-					108
11	0		1527	-0-	1527	2410	15	1	1510	2	Y	2					110
							2	9									
12	0		1241	-0-	1241	3651	12	1	1226	2	Y	3					113
							3	9									
01	0		1098	-0-	1098	4749	11	1	1086	2	Y	1					114
							1	9									
02	2800	N	825	-0-	-1975	2774	8	1	817	2	Y	-0-					114

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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	2	Y	1					53
							1	9									
10	0		853	-0-	853	853	8	1	842	2	Y	3					56
							3	9									
11	0		1500	-0-	1500	2353	15	1	1470	2	Y	14					70
							15	9									
12	0		635	-0-	635	2988	6	1	628	2	Y	1					71
							1	9									
01	0		876	-0-	876	3864	9	1	863	2	Y	4					75
							4	9									
02	2800	N	1297	-0-	-1503	2361	13	1	1284	2	Y	-0-					75

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	1140	N	831	-0-	-309	-0-	8	1	823	2	Y	-0-	75	1			82
10	0		1781	-0-	1781	1781	18	1	1763	2	Y	-0-					82
11	0		988	-0-	988	2769	10	1	978	2	Y	-0-					82
12	0		1103	-0-	1103	3872	11	1	1092	2	Y	-0-					82
01	0		1055	-0-	1055	4927	11	1	1044	2	Y	-0-					82
02	2800	N	877	-0-	-1923	3004	9	1	866	2	Y	2					84
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					15
10	0		856	-0-	856	856	852	2	4	9	Y	4	4	8			15
11	0		773	-0-	773	1629	773	2			Y	-0-					15
12	0		814	-0-	814	2443	24	1	790	2	Y	-0-					15
01	0		804	-0-	804	3247	804	2			Y	-0-					15
02	2800	N	759	-0-	-2041	1206	23	1	736	2	Y	-0-					15

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	947	2	Y	32					67
							35	9									
10	0		986	-0-	986	986	35	1	950	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
11	0		894	-0-	894	1880	32	1	862	2	Y	-0-					67
12	0		1070	-0-	1070	2950	37	1	1033	2	Y	-0-					67
01	0		815	-0-	815	3765	28	1	787	2	Y	-0-					67
02	2800	N	927	-0-	-1873	1892	29	1	898	2	Y	-0-					67

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	720	N	641	-0-	-79	-0-	32	1	585	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
10	0		502	-0-	502	502	25	1	477	2	Y	-0-					2
11	0		305	-0-	305	807	19	1	286	2	Y	-0-					2
12	0		687	-0-	687	1494	30	1	657	2	Y	-0-					2
01	0		626	-0-	626	2120	37	1	589	2	Y	-0-					2
02	2430	N	310	-0-	-2120	-0-	23	1	287	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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	0		455	-0-	455	455	23	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	0		665	-0-	665	1120	41	1	624	2	Y	-0-					-0-
12	0		1148	-0-	1148	2268	50	1	1098	2	Y	-0-					-0-
01	0		838	-0-	838	3106	50	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	629	-0-	-2171	935	47	1	582	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
10	0		1408	-0-	1408	1408	1408	2			Y	-0-					-0-
11	0		1308	-0-	1308	2716	1308	2			Y	-0-					-0-
12	0		1504	-0-	1504	4220	49	1	1455	2	Y	-0-					-0-
01	0		1360	-0-	1360	5580	1360	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1219	-0-	-1581	3999	39	1	1180	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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	0		124	-0-	124	124	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	0		93	-0-	93	217	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	0		122	-0-	122	339	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	0		179	-0-	179	518	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	109	-0-	-518	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	N	-0-					42
10	0		429	-0-	429	429	13	1	416	2	N	-0-					42
11	0		530	-0-	530	959	16	1	514	2	N	-0-					42
12	0		935	-0-	935	1894	28	1	905	2	N	2	2	8			42
							2	9									
01	0		467	-0-	467	2361	14	1	453	2	N	-0-					42
02	2800	N	552	-0-	-2248	113	17	1	535	2	N	-0-					42

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 (-)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-	17	1	536	2	Y	-0-					15
10	0		580	-0-	580	580	17	1	563	2	Y	-0-					15
11	0		462	-0-	462	1042	14	1	448	2	Y	-0-					15
12	0		568	-0-	568	1610	17	1	551	2	Y	-0-					15
01	0		408	-0-	408	2018	12	1	396	2	Y	-0-					15
02	2800	N	809	-0-	-1991	27	24	1	785	2	Y	-0-					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	0		183	-0-	183	183	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	0		146	-0-	146	329	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	0		98	-0-	98	427	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	0		197	-0-	197	624	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	182	-0-	-624	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	88	1	1191	2	Y	49	62	1			25
							54	9									
10	0		1483	-0-	1483	1483	52	1	1352	2	Y	72	64	1			33
							79	9									
11	0		1452	-0-	1452	2935	91	1	1283	2	Y	71	33	1	1	8	70
							78	9									
12	0		1486	-0-	1486	4421	98	1	1309	2	Y	72	104	1	1	8	37
							79	9									
01	0		1478	-0-	1478	5899	92	1	1329	2	Y	52	33	1	1	8	55
							57	9									
02	2800	N	1306	-0-	-1494	4405	81	1	1172	2	Y	48	30	1	1	8	72
							53	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	691	-0-	-389	-0-	48	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	0		894	-0-	894	894	33	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	0		1287	-0-	1287	2181	85	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	0		1033	-0-	1033	3214	72	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	0		1117	-0-	1117	4331	72	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1008	-0-	-1792	2539	65	1	943	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1011	2	Y	-0-					-0-
10	0		1121	-0-	1121	1121	42	1	1079	2	Y	-0-					-0-
11	0		908	-0-	908	2029	60	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	0		1017	-0-	1017	3046	71	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	0		955	-0-	955	4001	62	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	886	-0-	-1914	2087	57	1	829	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	56	1	919	2	Y	-0-					-0-
10	0		1254	-0-	1254	1254	41	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	0		996	-0-	996	2250	20	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	0		906	-0-	906	3156	55	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	0		887	-0-	887	4043	25	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	804	-0-	-1996	2047	31	1	773	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	86	1	1428	2	Y	-0-					7
10	0		1262	-0-	1262	1262	71	1	1187	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
11	0		1548	-0-	1548	2810	88	1	1460	2	Y	-0-					7
12	0		1150	-0-	1150	3960	64	1	1069	2	Y	15	2	8			20
							17	9									
01	0		1208	-0-	1208	5168	68	1	1140	2	Y	-0-					20
02	2800	N	1174	-0-	-1626	3542	66	1	1108	2	Y	-0-					20

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	300	N	266	-0-	-34	-0-	8	1	255	2	Y	3					12
							3	9									
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	Y	-0-					12
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					12
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	-0-					12
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	8	1	283	2	Y	2					14
							2	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	Y	-0-					14

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	3150	X	2723	-0-	-427	-0-	142	1	2581	2	Y	-0-					-0-
10	0		3049	-0-	3049	3049	151	1	2898	2	Y	-0-					-0-
11	0		2743	-0-	2743	5792	170	1	2573	2	Y	-0-					-0-
12	0		3136	-0-	3136	8928	137	1	2999	2	Y	-0-					-0-
01	0		3223	-0-	3223	12151	191	1	3032	2	Y	-0-					-0-
02	14824	X	2673	-0-	-12151	-0-	202	1	2471	2	Y	-0-					-0-

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	80	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	0		1416	-0-	1416	1416	70	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	0		1156	-0-	1156	2572	72	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	0		1294	-0-	1294	3866	57	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	0		988	-0-	988	4854	59	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1255	-0-	-1545	3309	95	1	1160	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	2	Y	-0-					-0-
10	0		1154	-0-	1154	1154	37	1	1116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		909	-0-	909	2063	19	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	0		782	-0-	782	2845	48	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	0		799	-0-	799	3644	23	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1225	-0-	-1575	2069	48	1	1177	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	0		787	-0-	787	787	26	1	760	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0		639	-0-	639	1426	13	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	0		672	-0-	672	2098	41	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	0		637	-0-	637	2735	18	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	788	-0-	-2012	723	30	1	758	2	Y	-0-					-0-

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	Y	-0-					-0-
10	0		884	-0-	884	884	33	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	0		908	-0-	908	1792	60	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	0		856	-0-	856	2648	60	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	0		907	-0-	907	3555	59	1	848	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	775	-0-	-2025	1530	50	1	725	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	960	N	891	-0-	-69	-0-	61	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	0		896	-0-	896	896	33	1	863	2	Y	-0-					-0-
11	0		881	-0-	881	1777	58	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	0		864	-0-	864	2641	60	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	0		860	-0-	860	3501	56	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	752	-0-	-2048	1453	49	1	703	2	Y	-0-					-0-

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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	136	1	1838	2	Y	-0-					-0-
10	0		2476	-0-	2476	2476	92	1	2384	2	Y	-0-					-0-
11	0		1922	-0-	1922	4398	127	1	1795	2	Y	-0-					-0-
12	0		2190	-0-	2190	6588	153	1	2037	2	Y	-0-					-0-
01	0		2184	-0-	2184	8772	142	1	2042	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1885	-0-	-915	7857	122	1	1763	2	Y	-0-					-0-

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 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-	155	1	2090	2	Y	-0-					-0-
10	0		2297	-0-	2297	2297	85	1	2212	2	Y	-0-					-0-
11	0		2053	-0-	2053	4350	135	1	1918	2	Y	-0-					-0-
12	0		1828	-0-	1828	6178	127	1	1701	2	Y	-0-					-0-
01	0		1950	-0-	1950	8128	126	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	967	-0-	-1833	6295	62	1	905	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	71	1	965	2	Y	-0-					-0-
10	0		1000	-0-	1000	1000	37	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	0		709	-0-	709	1709	47	1	662	2	Y	-0-					-0-
12	0		688	-0-	688	2397	48	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	0		1232	-0-	1232	3629	80	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1018	-0-	-1782	1847	66	1	952	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	0		722	-0-	722	722	27	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	0		744	-0-	744	1466	49	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	0		737	-0-	737	2203	51	1	686	2	Y	-0-					-0-
01	0		727	-0-	727	2930	47	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	623	-0-	-2177	753	40	1	583	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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	94 34	1 9	1267	2	Y	31	41	1			14
10	0		1448	-0-	1448	1448	52 51	1 9	1345	2	Y	46	40	1			20
11	0		1439	-0-	1439	2887	92 50	1 9	1297	2	Y	45	20	1	1	8	44
12	0		1472	-0-	1472	4359	99 48	1 9	1325	2	Y	44	64	1	1	8	23
01	0		1494	-0-	1494	5853	95 34	1 9	1365	2	Y	31	20	1			34
02	2800	N	1215	-0-	-1585	4268	76 34	1 9	1105	2	Y	31	19	1	1	8	45

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

09	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	102	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	0		1533	-0-	1533	1533	57	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	0		1582	-0-	1582	3115	104	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	0		1570	-0-	1570	4685	109	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	0		1444	-0-	1444	6129	94	1	1350	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1517	-0-	-1283	4846	98	1	1419	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 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	1110	N	842	-0-	-268	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	0		1179	-0-	1179	1179	1179	2			Y	-0-					-0-
11	0		1110	-0-	1110	2289	1110	2			Y	-0-					-0-
12	0		1234	-0-	1234	3523	37	1	1197	2	Y	-0-					-0-
01	0		1157	-0-	1157	4680	1157	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1066	-0-	-1734	2946	32	1	1034	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	136	1	1835	2	Y	-0-					-0-
10	0		1528	-0-	1528	1528	57	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	0		568	-0-	568	2096	37	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	0		822	-0-	822	2918	57	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	0		1239	-0-	1239	4157	80	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1773	-0-	-1027	3130	114	1	1659	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	0		471	-0-	471	471	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	0		224	-0-	224	695	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	0		281	-0-	281	976	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	0		454	-0-	454	1430	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	2227	N	797	-0-	-1430	-0-	60	1	737	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	79	86	1			3
							87	9									
10	0		625	-0-	625	625	31	1	594	2	Y	-0-					3
11	0		145	-0-	145	770	9	1	136	2	Y	-0-					3
12	0		132	-0-	132	902	6	1	126	2	Y	-0-					3
01	0		542	-0-	542	1444	32	1	510	2	Y	-0-					3
02	1857	N	413	-0-	-1444	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					3

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	0		276	-0-	276	276	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	711	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	0		263	-0-	263	974	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	0		321	-0-	321	1295	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	1562	N	267	-0-	-1295	-0-	20	1	247	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1944	-0-	-396	-0-	110	1	1832	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	0		1724	-0-	1724	1724	98	1	1626	2	Y	-0-					-0-
11	0		2077	-0-	2077	3801	118	1	1959	2	Y	-0-					-0-
12	0		1554	-0-	1554	5355	88	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	0		1333	-0-	1333	6688	75	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1386	-0-	-1414	5274	78	1	1308	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1307	2	Y	-0-					-0-
10	0		1313	-0-	1313	1313	47	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	0		1019	-0-	1019	2332	36	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	0		809	-0-	809	3141	28	1	781	2	Y	-0-					-0-
01	0		913	-0-	913	4054	32	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1257	-0-	-1543	2511	39	1	1218	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	42	46	1			1
							46	9									
10	0		136	-0-	136	136	7	1	129	2	Y	-0-					1
11	0		83	-0-	83	219	5	1	78	2	Y	-0-					1
12	0		43	-0-	43	262	2	1	41	2	Y	-0-					1
01	0		218	-0-	218	480	13	1	205	2	Y	-0-					1
02	574	N	94	-0-	-480	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					1

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
10	0		2782	-0-	2782	2782	2782	2			Y	-0-					-0-
11	0		2833	-0-	2833	5615	2833	2			Y	-0-					-0-
12	0		2816	-0-	2816	8431	92	1	2724	2	Y	-0-					-0-
01	0		2534	-0-	2534	10965	2534	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2263	-0-	-537	10428	73	1	2190	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	79	1	1265	2	Y	-0-					-0-
10	0		1643	-0-	1643	1643	53	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	0		1158	-0-	1158	2801	24	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	0		559	-0-	559	3360	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	0		562	-0-	562	3922	16	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	666	-0-	-2134	1788	26	1	640	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	596	-0-	-4	-0-	41	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	0		657	-0-	657	657	24	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	0		717	-0-	717	1374	47	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	0		706	-0-	706	2080	49	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	0		693	-0-	693	2773	45	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	591	-0-	-2209	564	38	1	553	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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					28
10	0		560	-0-	560	560	32	1	528	2	Y	-0-					28
11	0		649	-0-	649	1209	37	1	612	2	Y	-0-					28
12	0		908	-0-	908	2117	48	1	807	2	Y	48					76
							53	9									
01	0		272	-0-	272	2389	15	1	257	2	Y	-0-					76
02	2456	N	67	-0-	-2389	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	2	Y	-0-					-0-
10	0		1243	-0-	1243	1243	46	1	1197	2	Y	-0-					-0-
11	0		1081	-0-	1081	2324	71	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	0		1247	-0-	1247	3571	87	1	1160	2	Y	-0-					-0-
01	0		1189	-0-	1189	4760	77	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1083	-0-	-1717	3043	70	1	1013	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	0		911	-0-	911	911	34	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	0		962	-0-	962	1873	63	1	899	2	Y	-0-					-0-
12	0		1058	-0-	1058	2931	74	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	0		1228	-0-	1228	4159	80	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1749	-0-	-1051	3108	113	1	1636	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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	902	2	Y	-0-					-0-
10	0		946	-0-	946	946	35	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	0		937	-0-	937	1883	62	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	0		1002	-0-	1002	2885	70	1	932	2	Y	-0-					-0-
01	0		917	-0-	917	3802	59	1	858	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	836	-0-	-1964	1838	54	1	782	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2310	-0-	-330	-0-	159	1	2151	2	Y	-0-					-0-
10	0		2281	-0-	2281	2281	85	1	2196	2	Y	-0-					-0-
11	0		2102	-0-	2102	4383	139	1	1963	2	Y	-0-					-0-
12	0		2496	-0-	2496	6879	174	1	2322	2	Y	-0-					-0-
01	0		2458	-0-	2458	9337	159	1	2299	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2174	-0-	-626	8711	140	1	2034	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	496	-0-	-524	-0-	31 51	1 9	414	2	Y	46	60	1			20
10	0		92	-0-	92	92	2 31	1 9	59	2	Y	28	31	1			17
11	0		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-	2	1			15
12	0		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-	1	1			14
01	0		1204	-0-	1204	1296	75 40	1 9	1089	2	Y	36	14	1			36
02	2420	N	1124	-0-	-1296	-0-	69 48	1 9	1007	2	Y	44	23	1	1	8	56

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	30	N	13	-0-	-17	-0-	1 1	1 9	11	2	Y	1	2	1			2
10	0		47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	0		48	-0-	48	95	3 1	1 9	44	2	Y	1					1
12	0		39	-0-	39	134	3 1	1 9	35	2	Y	1	1	1			1
01	0		52	-0-	52	186	3 2	1 9	47	2	Y	2	2	1			1
02	235	N	49	-0-	-186	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	99	1	1341	2	Y	69	90	1			30
							76	9									
10	0		1477	-0-	1477	1477	51	1	1330	2	Y	87	77	1			40
							96	9									
11	0		1599	-0-	1599	3076	98	1	1394	2	Y	97	41	1	1	8	95
							107	9									
12	0		1617	-0-	1617	4693	105	1	1407	2	Y	95	139	1	1	8	50
							105	9									
01	0		1611	-0-	1611	6304	99	1	1433	2	Y	72	45	1	1	8	76
							79	9									
02	2800	N	1225	-0-	-1575	4729	74	1	1079	2	Y	65	41	1	1	8	99
							72	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	105	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	0		1883	-0-	1883	1883	70	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	0		1883	-0-	1883	3766	124	1	1759	2	Y	-0-					-0-
12	0		1951	-0-	1951	5717	136	1	1815	2	Y	-0-					-0-
01	0		1282	-0-	1282	6999	83	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1601	-0-	-1199	5800	103	1	1498	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	123	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10	0		1786	-0-	1786	1786	66	1	1720	2	Y	-0-					-0-
11	0		1922	-0-	1922	3708	127	1	1795	2	Y	-0-					-0-
12	0		1998	-0-	1998	5706	139	1	1859	2	Y	-0-					-0-
01	0		1981	-0-	1981	7687	128	1	1853	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1869	-0-	-931	6756	121	1	1748	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	0		649	-0-	649	649	24	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	0		1662	-0-	1662	2311	110	1	1552	2	Y	-0-					-0-
12	0		2666	-0-	2666	4977	186	1	2480	2	Y	-0-					-0-
01	0		2323	-0-	2323	7300	151	1	2172	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2261	-0-	-539	6761	146	1	2115	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	46	1	619	2	Y	66	76	1			61
							73	9									
10	0		722	-0-	722	722	22	1	583	2	Y	106	103	1			64
							117	9									
11	0		724	-0-	724	1446	39	1	557	2	Y	116	53	1	2	8	125
							128	9									
12	0		922	-0-	922	2368	55	1	739	2	Y	116	168	1	2	8	71
							128	9									
01	0		715	-0-	715	3083	40	1	583	2	Y	84	53	1	1	8	101
							92	9									
02	2800	N	634	-0-	-2166	917	35	1	514	2	Y	77	49	1	1	8	128
							85	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	72	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	0		1028	-0-	1028	1028	38	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	0		1043	-0-	1043	2071	69	1	974	2	Y	-0-					-0-
12	0		1029	-0-	1029	3100	72	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	0		988	-0-	988	4088	64	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	875	-0-	-1925	2163	56	1	819	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	69	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	0		1250	-0-	1250	1250	46	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	0		1093	-0-	1093	2343	72	1	1021	2	Y	-0-					-0-
12	0		959	-0-	959	3302	67	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	0		1232	-0-	1232	4534	80	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	919	-0-	-1881	2653	59	1	860	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	0		335	-0-	335	335	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	0		251	-0-	251	586	5	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	0		238	-0-	238	824	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	0		256	-0-	256	1080	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	1303	N	223	-0-	-1080	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	149	1	2017	2	Y	-0-					-0-
10	0		2165	-0-	2165	2165	80	1	2085	2	Y	-0-					-0-
11	0		2151	-0-	2151	4316	142	1	2009	2	Y	-0-					-0-
12	0		2142	-0-	2142	6458	149	1	1993	2	Y	-0-					-0-
01	0		2223	-0-	2223	8681	144	1	2079	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1854	-0-	-946	7735	120	1	1734	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	57	1	770	2	Y	-0-					-0-
10	0		829	-0-	829	829	31	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	0		744	-0-	744	1573	49	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	0		706	-0-	706	2279	49	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	0		930	-0-	930	3209	60	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	571	-0-	-2229	980	37	1	534	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					109
10	0		1028	-0-	1028	1028	28	1	831	2	Y	154	154	1			109
							169	9									
11	0		690	-0-	690	1718	14	1	676	2	Y	-0-					109
12	0		670	-0-	670	2388	42	1	543	2	Y	77	181	1			5
							85	9									
01	0		712	-0-	712	3100	20	1	692	2	Y	-0-					5
02	2800	N	646	-0-	-2154	946	25	1	621	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	Y	-0-			-0-
10	0		1305	-0-	1305	1305	42	1	1262	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	0		1094	-0-	1094	2399	22	1	1072	2	Y	-0-			-0-
12	0		912	-0-	912	3311	56	1	856	2	Y	-0-			-0-
01	0		879	-0-	879	4190	25	1	854	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	737	-0-	-2063	2127	28	1	709	2	Y	-0-			-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
10	0		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-			-0-
11	0		510	-0-	510	532	1	1	509	2	N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	532					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	532					N	-0-			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	38	1	1257	2	Y	3			12
							3	9							
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	41	1	1372	2	Y	-0-			12
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	41	1	1364	2	Y	-0-			12
12	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	38	1	1273	2	Y	-0-			12
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	54	1	1785	2	Y	2			14
							2	9							
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	47	1	1567	2	Y	-0-			14

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-			6
10	0		506	-0-	506	506	506	2			Y	-0-			6
11	0		485	-0-	485	991	485	2			Y	-0-			6
12	0		522	-0-	522	1513	16	1	506	2	Y	-0-			6
01	0		492	-0-	492	2005	492	2			Y	-0-			6
02	2460	N	455	-0-	-2005	-0-	14	1	441	2	Y	-0-			6

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					7
10	0		80	-0-	80	80	2	1	78	2	Y	-0-					7
11	0		67	-0-	67	147	2	1	65	2	Y	-0-					7
12	0		77	-0-	77	224	2	1	75	2	Y	-0-					7
01	0		60	-0-	60	284	2	1	58	2	Y	-0-					7
02	344	N	60	-0-	-284	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					7

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	2	Y	-0-					-0-
10	0		1776	-0-	1776	1776	52	1	1724	2	Y	-0-					-0-
11	0		2052	-0-	2052	3828	60	1	1992	2	Y	-0-					-0-
12	0		2135	-0-	2135	5963	62	1	2073	2	Y	-0-					-0-
01	0		2474	-0-	2474	8437	72	1	2402	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1864	-0-	-936	7501	54	1	1810	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	0		41	-0-	41	41	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	0		70	-0-	70	111	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	0		83	-0-	83	194	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	0		122	-0-	122	316	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	38	-0-	-316	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	45	1	1484	2	Y	2					6
							2	9									
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	53	1	1767	2	Y	-0-					6
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	Y	-0-					6
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	56	1	1856	2	Y	-0-					6
01	1612	N	1057	-0-	-555	-0-	31	1	1026	2	Y	-0-					6
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1465	2	Y	-0-					6

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	240	N	9	-0-	-231	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	0		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
11	0		679	-0-	679	688	45	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	0		1029	-0-	1029	1717	72	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	0		1846	-0-	1846	3563	120	1	1726	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1590	-0-	-1210	2353	103	1	1487	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1404	-0-	-726	-0-	1404	2			Y	-0-					1
10	0		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					1
11	0		270	-0-	270	411	270	2			Y	-0-					1
12	0		227	-0-	227	638	227	2			Y	-0-					1
01	0		1640	-0-	1640	2278	1640	2			Y	-0-					1
02	2800	N	3992	-0-	1192	3470	3992	2			Y	-0-					1

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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	134	1	1808	2	Y	-0-					-0-
10	0		1571	-0-	1571	1571	58	1	1513	2	Y	-0-					-0-
11	0		1798	-0-	1798	3369	119	1	1679	2	Y	-0-					-0-
12	0		1621	-0-	1621	4990	113	1	1508	2	Y	-0-					-0-
01	0		1756	-0-	1756	6746	114	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1495	-0-	-1305	5441	96	1	1399	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	26	1	567	2	N	-0-					92
10	0		140	-0-	140	140	6	1	134	2	N	-0-					92
11	0		1000	-0-	1000	1140	44	1	956	2	N	-0-					92
12	0		972	-0-	972	2112	43	1	929	2	N	-0-					92
01	0		863	-0-	863	2975	38	1	825	2	N	-0-					92
02	2800	N	1018	-0-	-1782	1193	43	1	928	2	N	43					135
							47	9									

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	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
10	0		1522	-0-	1522	1522	1522	2			Y	-0-					-0-
11	0		452	-0-	452	1974	452	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1974					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1974					Y	-0-					-0-
02	1974	N	-0-	-0-	-1974	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	1161	-0-		-189	-0-	78	1	1051	2	Y	29	26	1			22
								32	9									
10	0		552	-0-		552	552	19	1	488	2	Y	41	39	1			24
								45	9									
11	0		1638	-0-		1638	2190	105	1	1487	2	Y	42	20	1	1	8	45
								46	9									
12	0		1537	-0-		1537	3727	104	1	1383	2	Y	45	64	1	1	8	25
								50	9									
01	0		1078	-0-		1078	4805	68	1	976	2	Y	31	20	1			36
								34	9									
02	2800	N	907	-0-		-1893	2912	57	1	826	2	Y	22	19	1			39
								24	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	780	N	733	-0-		-47	-0-	733	2			Y	-0-					80
10	0		822	-0-		822	822	822	2			Y	-0-					80
11	0		748	-0-		748	1570	748	2			Y	-0-					80
12	0		766	-0-		766	2336	766	2			Y	-0-					80
01	0		765	-0-		765	3101	735	2	30	9	Y	27					107
02	2800	N	652	-0-		-2148	953	635	2	17	9	Y	15					122

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

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-

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. 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	510	N	58	-0-		-452	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	0		133	-0-		133	133	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	0		97	-0-		97	230	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	0		153	-0-		153	383	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	0		122	-0-		122	505	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	668	N	163	-0-		-505	-0-	5	1	158	2	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. 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	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					3
10	0		1259	-0-		1259	1259	1258	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	0		1158	-0-		1158	2417	1158	2			Y	-0-					3
12	0		1166	-0-		1166	3583	1166	2			Y	-0-					3
01	0		1079	-0-		1079	4662	1070	2	9	9	Y	8					11
02	2800	N	927	-0-		-1873	2789	927	2			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	10	1	341	2	Y	3					8
							3	9									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					8
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	Y	-0-					8
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	-0-					8
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	-0-					8
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	Y	-0-					8

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	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			Y	-0-					1
10	0		108	-0-	108	108	107	2	1	9	Y	1	1	8			1
11	0		688	-0-	688	796	688	2			Y	-0-					1
12	0		28	-0-	28	824	28	2			Y	-0-					1
01	0		105	-0-	105	929	99	2	6	9	Y	5					6
02	1063	N	134	-0-	-929	-0-	134	2			Y	-0-					6

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					7
10	0		735	-0-	735	735	733	2	2	9	Y	2	2	8			7
11	0		20	-0-	20	755	20	2			Y	-0-					7
12	0		357	-0-	357	1112	357	2			Y	-0-					7
01	0		227	-0-	227	1339	202	2	25	9	Y	23					30
02	1570	N	231	-0-	-1339	-0-	231	2			Y	-0-					30

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	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	48	1	1312	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	0		1329	-0-	1329	1329	47	1	1279	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	0		1150	-0-	1150	2479	41	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	0		1201	-0-	1201	3680	42	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	0		1115	-0-	1115	4795	39	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1276	-0-	-1524	3271	39	1	1237	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1398	-0-	-372	-0-	1398	2			Y	-0-					9
10	0		1850	-0-	1850	1850	1850	2			Y	-0-					9
11	0		1853	-0-	1853	3703	1853	2			Y	-0-					9
12	0		1950	-0-	1950	5653	59	1	1891	2	Y	-0-					9
01	0		1767	-0-	1767	7420	1767	2			Y	-0-					9
02	2800	N	1562	-0-	-1238	6182	47	1	1515	2	Y	-0-					9

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	1088	2			Y	-0-					134
10	0		1117	-0-	1117	1117	1117	2			Y	-0-					134
11	0		1060	-0-	1060	2177	1060	2			Y	-0-					134
12	0		1087	-0-	1087	3264	36	1	1051	2	Y	-0-					134
01	0		1081	-0-	1081	4345	1081	2			Y	-0-					134
02	2800	N	958	-0-	-1842	2503	31	1	927	2	Y	-0-					134

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	625	-0-	-4235	-0-	33 199	1 9	393	2	N	181	163	1			107
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	138	148	1			97
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	68					165
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	40	150	1			55
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	55					110
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	98 210	1 9	1203	2	N	191	171	1			130

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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	87 289	1 9	1048	2	Y	263	271	1			95
10	682	N	243	-0-	-439	-0-	13 69	1 9	161	2	Y	63	147	1			11
11	1680	N	358	-0-	-1322	-0-	7 268	1 9	83	2	Y	244	190	1			65
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	7 395	1 9	80	2	Y	359	367	1			57
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6 218	1 9	78	2	Y	198	210	1			45
02	336	N	77	-0-	-259	-0-	6 4	1 9	67	2	Y	4	48	1			1

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	81	1	514	2	N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	62	1	382	2	N	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	46	1	255	2	N	38					38
							42	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	N	-0-					38
01	434	N	7	-0-	-427	-0-	1	1	6	2	N	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	54	-0-	-246	-0-	5	1	41	2	Y	7					234
							8	9									
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	5	1	27	2	Y	11	120	1			125
							12	9									
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	9	Y	21					146
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	16	1	20	2	Y	16					162
							18	9									
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	3	42	1			123
							3	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					123

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	20606	-0-	20606	40177	20453	2	153	9	Y	139	139	1			-0-
10	0	W	18432	-0-	18432	58609	18290	2	142	9	Y	129					129
11	0		15208	-0-	15208	73817	15114	2	94	9	Y	85	94	1			120
12	0		13924	-0-	13924	87741	13839	2	85	9	Y	77	90	1			107
01	0		11226	-0-	11226	98967	11157	2	69	9	Y	63	94	1			76
02	17920	X	NO RPT	-0-	-17920	81047					Y	NO RPT					76

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/10/2022 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	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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 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
11	0		8562	-0-	8562	8562	8562	2			N	-0-					-0-
12	0		13513	-0-	13513	22075	13450	2	63	9	N	57					57
01	0		6076	-0-	6076	28151	6025	2	51	9	N	46					103
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	28151					N	NO RPT					103

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					26
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					26
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					26
12	0		707	-0-	707	707	707	2			N	-0-					26
01	0		10	-0-	10	717	10	2			N	-0-					26
*02	1167	N	450	-0-	-717	-0-	450	2			N	-0-					26

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2023 - WELL PLUGGED 1/12/2023

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10	9	N	9					117
10	0		180	-0-	180	180	180	2			N	-0-					117
11	0		102	-0-	102	282	102	2			N	-0-					117
12	307	N	25	-0-	-282	-0-	25	2			N	-0-					117
01	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					117
02	1369	N	1340	-0-	-29	-0-	1142	2	198	9	N	180	172	1			125

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	15					115
							17	9									
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	37					152
							41	9									
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	9	1	110	2	N	25					177
							28	9									
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	36	175	1			38
							40	9									
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	26					64
							29	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	23					87
							25	9									

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	8520	X	6657	-0-	-1863	-0-	741	1	5695	2	N	201	169	1			164
							221	9									
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	697	1	5317	2	N	-0-					164
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	833	1	7048	2	N	137	175	1			126
							151	9									
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	755	1	5876	2	N	-0-					126
01	6882	X	6060	-0-	-822	-0-	688	1	5372	2	N	-0-					126
02	7504	X	4391	-0-	-3113	-0-	565	1	3826	2	N	-0-					126

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

09	0		50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	61	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	67	6	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
02	123	N	56	-0-	-67	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	0		19	-0-	19	31	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	0		22	-0-	22	53	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	77	N	24	-0-	-53	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					1
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					1
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	697	3	57	9	N	52					123
10	0		499	-0-	499	499	499	3			N	-0-					123
11	0		137	-0-	137	636	130	3	7	9	N	6					129
12	0		105	-0-	105	741	105	3			N	-0-					129
01	814	N	73	-0-	-741	-0-	73	3			N	-0-					129
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	45	3			N	-0-					129

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	0	W	5641	-0-	5641	74275	5641	3			N	-0-					-0-
10	78756	X	4481	-0-	-74275	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
11	0		4348	-0-	4348	4348	4348	3			N	-0-					-0-
12	0		3224	-0-	3224	7572	3224	3			N	-0-					-0-
01	10027	X	2455	-0-	-7572	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	3225	-0-	-2039	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1690	-0-	-440	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	0		1280	-0-	1280	1280	1280	3			N	-0-					-0-
11	0		1269	-0-	1269	2549	1269	3			N	-0-					-0-
12	0		943	-0-	943	3492	943	3			N	-0-					-0-
01	5081	R	1589	-0-	-3492	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 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	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-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	300	N	272	-0-	-28	-0-	16	1	256	2	N	-0-					66
10	0		243	-0-	243	243	14	1	229	2	N	-0-					66
11	0		183	-0-	183	426	8	1	175	2	N	-0-					66
12	0		212	-0-	212	638	11	1	201	2	N	-0-					66
01	0		226	-0-	226	864	13	1	213	2	N	-0-					66
02	987	N	123	-0-	-864	-0-	7	1	116	2	N	-0-					66

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	2	N	-0-					165
10	0		264	-0-	264	264	15	1	249	2	N	-0-					165
11	0		200	-0-	200	464	9	1	191	2	N	-0-					165
12	0		-0-	-0-	-0-	464					N	-0-					165
01	0		-0-	-0-	-0-	464					N	-0-					165
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					165

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4744	-0-	-146	-0-	279	1	4437	2	N	25					126
							28	9									
10	0		4818	-0-	4818	4818	275	1	4543	2	N	-0-					126
11	0		4595	-0-	4595	9413	208	1	4387	2	N	-0-					126
12	0		4907	-0-	4907	14320	245	1	4662	2	N	-0-					126
01	0		4897	-0-	4897	19217	279	1	4612	2	N	5					131
							6	9									
02	23511	X	4294	-0-	-19217	-0-	230	1	4060	2	N	4					135
							4	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-					107
10	0		338	-0-	338	338	19	1	317	2	N	2					109
							2	9									
11	0		234	-0-	234	572	11	1	223	2	N	-0-					109
12	0		-0-	-0-	-0-	572					N	-0-					109
01	0		-0-	-0-	-0-	572					N	-0-					109
02	572	N	-0-	-0-	-572	-0-					N	-0-					109

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1506	-0-	-1194	-0-	76	1	1430	2	N	-0-					51
10	2790	X	1707	-0-	-1083	-0-	237	1	1470	2	N	-0-					51
11	2700	X	962	-0-	-1738	-0-	167	1	794	2	N	1					52
							1	9									
12	2759	X	808	-0-	-1951	-0-	808	2			N	-0-					52
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	300	1	3829	2	N	13					65
							14	9									
02	1540	X	1160	-0-	-380	-0-	4	1	1143	2	N	12					77
							13	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					113
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					113
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	N	-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	1050	N	838	-0-	-212	-0-	16 11	1 9	811	2	Y	10	11	1			13
10	992	N	798	-0-	-194	-0-	17 14	1 9	767	2	Y	13	12	1			14
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	17 15	1 9	798	2	Y	14	13	1			15
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	18 20	1 9	865	2	Y	18	13	1			20
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	16 9	1 9	705	2	Y	8	13	1			15
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	22 21	1 9	984	2	Y	19	23	1			11

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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	48	1	2405	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	52	1	2380	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
11	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	49	1	2321	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
12	2542	N	1790	-0-	-752	-0-	37	1	1741	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
01	2449	N	412	-0-	-2037	-0-	9	1	397	2	Y	5	7	1			11
							6	9									
02	2212	N	1171	-0-	-1041	-0-	25	1	1131	2	Y	14	17	1			8
							15	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	32	-0-	-868	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	90	-0-	-251	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	105	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	277	1	1270	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	19	1	970	2	Y	9	2	1			8
							10	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	696	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	16	1	744	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
12	961	N	625	-0-	-336	-0-	13	1	592	2	Y	18	10	1			18
							20	9									
01	713	N	517	-0-	-196	-0-	12	1	503	2	Y	2	9	1			11
							2	9									
02	728	N	381	-0-	-347	-0-	8	1	362	2	Y	10	13	1			8
							11	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	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	287	-0-	-43 B	-0-	287	3			N	-0-					25
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					25
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					25
12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	289	3	8	9	N	7					32
01	341	N	276	-0-	-65 B	-0-	273	3	3	9	N	3					35
02	252	N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-					N	NO RPT					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

09	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2622	2	6	9	N	5					99
10	0		3635	-0-	3635 B	3635	3635	2			N	-0-					99
11	7001	X	3366	-0-	-3635 B	-0-	3366	2			N	-0-					99
12	558	N	298	-0-	-260 B	-0-	290	2	8	9	N	7					106
01	0		350	-0-	350 B	350	336	2	14	9	N	13					119
02	562	X	212	-0-	-350 B	-0-	198	2	14	9	N	13					132

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

09	1830	N	691	-0-	-1139 B	-0-	691	2			N	-0-					105
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
12	0		1498	-0-	1498 B	1498	1498	2			N	-0-					105
01	0		2824	-0-	2824 B	4322	2811	2	13	9	N	12					117
*02	6425	X	2103	-0-	-4322 B	-0-	2100	2	3	9	N	3					120

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	0		75	-0-	75 B	75	75	2			N	-0-					20
01	0		241	-0-	241 B	316	241	2			N	-0-					20
02	316	N	-0-	-0-	-316 B	-0-					N	-0-					20

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

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

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

09	0		14	-0-	14 B	14	1	1	13	2	N	-0-					31
10	0		48	-0-	48 B	62	3	1	44	2	N	1	1	1			31
							1	9									
11	0		3	-0-	3 B	65	3	2			N	-0-					31
12	0		-0-	-0-	-0- B	65					N	-0-					31
01	0		94	-0-	94 B	159	6	1	88	2	N	-0-					31
02	247	N	88	-0-	-159 B	-0-	6	1	81	2	N	1					32
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2022

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

09	T. A.	156	-0-	156	B	236	15	1	141	2	Y	-0-						51
10	T. A.	154	-0-	154	B	390	13	1	141	2	Y	-0-						51
11	0	93	-0-	93	B	483	93	2			Y	-0-						51
12	0	250	-0-	250	B	733	4	1	246	2	Y	-0-						51
01	0	716	-0-	716	B	1449	6	1	710	2	Y	-0-						51
02	2342 N	893	-0-	-1449	B	-0-	28	1	865	2	Y	-0-						51

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

09	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	54	1	770	2	N	8	10	1				116
							9	9										
10	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	62	1	890	2	N	16	16	1				116
							18	9										
11	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	66	1	874	2	N	10						126
							11	9										
12	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1016	2	N	19	12	1				133
							21	9										
01	1146 N	1146	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1048	2	N	20	12	1				141
							22	9										
02	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	78	1	988	2	N	13	8	1				146
							14	9										

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

09	1329 N	1329	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1201	2	Y	2						24
							2	9										
10	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1236	2	Y	1						25
							1	9										
11	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	2			Y	-0-						25
12	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1173	2	Y	2						27
							2	9										
01	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1195	2	Y	2						29
							2	9										
02	1145 N	1145	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1107	2	Y	2						31
							2	9										

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

09	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	66	1	630	2	Y	-0-						36
10	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	64	1	704	2	Y	-0-						36
11	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2			Y	-0-						36
12	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	12	1	734	2	Y	-0-						36
01	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	6	1	759	2	Y	-0-						36
02	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	21	1	650	2	Y	1						37
							1	9										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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-					125
10	14B2	EXT	-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

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

09	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	31 7	1 9	439	2	N	6	7	1			59
10	589	N	492	-0-	-97	B	-0-	32 9	1 9	451	2	N	8	9	1			58
11	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	30	1	395	2	N	-0-					58
12	496	N	470	-0-	-26	B	-0-	32 4	1 9	434	2	N	4	6	1			56
01	496	N	427	-0-	-69	B	-0-	28 8	1 9	391	2	N	7	5	1			58
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	29 4	1 9	369	2	N	4	3	1			59

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	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	76 47	1 9	1085	2	N	43	15	1			60
10	1302	N	1185	-0-	-117	B	-0-	76 26	1 9	1083	2	N	24	21	1			63
11	1230	N	1035	-0-	-195	B	-0-	73 2	1 9	960	2	N	2					65
12	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	87 14	1 9	1202	2	N	13	14	1			64
01	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	88 40	1 9	1220	2	N	36	15	1			85
02	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	81 13	1 9	1021	2	N	12	9	1			88

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

09	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	137 1	1 9	1305	2	Y	1					22
10	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1287	2	Y	-0-					22
11	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1218	2	1	9	Y	1					23
12	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	19 1	1 9	1182	2	Y	1					24
01	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	10 1	1 9	1267	2	Y	1					25
02	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	37 1	1 9	1131	2	Y	1					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	339	-0-	-81 B	-0-		32	1	307	2	Y	-0-					37
10	434	N	378	-0-	-56 B	-0-		32	1	346	2	Y	-0-					37
11	480	N	480	-0-	-0- B	-0-		480	2			Y	-0-					37
12	479	N	479	-0-	-0- B	-0-		8	1	471	2	Y	-0-					37
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-		4	1	510	2	Y	-0-					37
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-		13	1	412	2	Y	1					38
								1	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

09	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-		129	1	1849	2	N	43	23	1			145
								47	9									
10	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-		134	1	1906	2	N	124	37	1			232
								136	9									
11	1950	N	1897	-0-	-53 B	-0-		133	1	1757	2	N	6	193	1			45
								7	9									
12	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-		142	1	1956	2	N	35	24	1			56
								39	9									
01	2170	N	2166	-0-	-4 B	-0-		140	1	1932	2	N	85	24	1			117
								94	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-		138	1	1756	2	N	44	14	1			147
								48	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

09	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-		74	1	1055	2	N	15	15	1			210
								17	9									
10	1271	N	1227	-0-	-44 B	-0-		79	1	1129	2	N	17	21	1			206
								19	9									
11	1170	N	1100	-0-	-70 B	-0-		76	1	1004	2	N	18	190	1			34
								20	9									
12	1178	N	1150	-0-	-28 B	-0-		77	1	1061	2	N	11	14	1			31
								12	9									
01	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-		72	1	999	2	N	112	13	1			130
								123	9									
02	1036	N	976	-0-	-60 B	-0-		70	1	886	2	N	18	8	1			140
								20	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

09	T. A.		42	-0-	42 B	93		4	1	38	2	Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	93						Y	-0-					4
11		0	-0-	-0-	-0- B	93						Y	-0-					4
12	T. A.		118	-0-	118 B	211		2	1	115	2	Y	1					5
								1	9									
01	T. A.		12	-0-	12 B	223		12	2			Y	-0-					5
02	T. A.		39	-0-	39 B	262		1	1	38	2	Y	-0-					5

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					97
11	14B2 EXT		12	-0-	12 B	12		1	1	11	2	N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	12						N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	12						N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	12						N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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			0	102	-0-	102	B 102	102	2			N	-0-					-0-
10			0	149	-0-	149	B 251	148	2	1	9	N	1					1
11			0	140	-0-	140	B 391	140	2			N	-0-					1
12			0	143	-0-	143	B 534	143	2			N	-0-					1
01			0	135	-0-	135	B 669	135	2			N	-0-					1
02	756	N	87	-0-	-669	B	-0-	87	2			N	-0-					1

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

09			0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
10			0	11	-0-	11	B	11	11	2			N	-0-					27
11			0	48	-0-	48	B	59	48	2			N	-0-					27
12			0	-0-	-0-	-0-	B	59					N	-0-					27
01			0	46	-0-	46	B	105	46	2			N	-0-					27
02	183	N	78	-0-	-105	B	-0-	78	2				N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

09			0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
10			0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
11			0	1	-0-	1	B	1	1	2			N	-0-					100
12			0	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					100
01			0	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					100
02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-						N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

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

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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-					151
10	14B2	EXT	3	-0-	3 B	3	3	2			N	-0-					151
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					151

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

09	0		-0-	-0-	-0- B	-246					N	-0-					30
10	0		7	-0-	7 B	-239	7	2			N	-0-					30
11	0		20	-0-	20 B	-219	1	1	19	2	N	-0-					30
12	0		-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
01	0		35	-0-	35 B	-184	2	1	33	2	N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-184					N	-0-					30

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

09	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					6
10	217	N	64	-0-	-153 B	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					6
11	240	N	111	-0-	-129 B	-0-	111	2			Y	-0-					6
12	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					6
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					6
02	112	N	54	-0-	-58 B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					6

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

09	T. A.		54	-0-	54 B	203	5	1	48	2	Y	1					5
							1	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	203					Y	-0-					5
11		0	-0-	-0-	-0- B	203					Y	-0-					5
12	T. A.		63	-0-	63 B	266	1	1	61	2	Y	1					6
							1	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	266					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	266					Y	-0-					6

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

09	T. A.		27	-0-	27 B	45	3	1	24	2	Y	-0-					13
10	T. A.		77	-0-	77 B	122	6	1	71	2	Y	-0-					13
11		0	14	-0-	14 B	136	14	2			Y	-0-					13
12	T. A.		26	-0-	26 B	162	26	2			Y	-0-					13
01	T. A.		48	-0-	48 B	210	48	2			Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	210					Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	0		202	-0-	202 B	202	13	1	186	2	N	3	1	1			34
							3	9									
10	0		210	-0-	210 B	412	14	1	193	2	N	3	4	1			33
							3	9									
11	0		221	-0-	221 B	633	16	1	205	2	N	-0-					33
12	0		248	-0-	248 B	881	17	1	229	2	N	2	3	1			32
							2	9									
01	0		243	-0-	243 B	1124	16	1	223	2	N	4	3	1			33
							4	9									
02	1335	N	211	-0-	-1124 B	-0-	15	1	193	2	N	3	2	1			34
							3	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	4	1	64	2	N	1	1	1			161
							1	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	1	1	1			161
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					161
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	3	1	48	2	N	-0-					161
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	5	1	69	2	N	1	1	1			161
							1	9									
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	4	1	46	2	N	-0-					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		370	-0-	370 B	370	369	2	1	9	N	1					113
10	0		399	-0-	399 B	769	398	2	1	9	N	1					114
11	0		357	-0-	357 B	1126	357	2			N	-0-					114
12	0		371	-0-	371 B	1497	370	2	1	9	N	1					115
01	0		380	-0-	380 B	1877	380	2			N	-0-					115
02	2178	N	301	-0-	-1877 B	-0-	301	2			N	-0-					115

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	73	1	691	2	Y	3					37
							3	9									
10	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	76	1	839	2	Y	6					43
							7	9									
11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	718	2	8	9	Y	7					50
12	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	11	1	690	2	Y	2					52
							2	9									
01	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	6	1	726	2	Y	2					54
							2	9									
02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	16	1	508	2	Y	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		60	-0-	60 B	60	4	1	56	2	N	-0-					32
10	0		68	-0-	68 B	128	4	1	63	2	N	1	1	1			32
							1	9									
11	0		40	-0-	40 B	168	3	1	37	2	N	-0-					32
12	0		58	-0-	58 B	226	4	1	53	2	N	1	1	1			32
							1	9									
01	0		61	-0-	61 B	287	4	1	56	2	N	1	1	1			32
							1	9									
02	400	N	113	-0-	-287 B	-0-	8	1	104	2	N	1					33
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

09	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	23	1	324	2	N	5	4	1		204
								6	9								
10	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	23	1	328	2	N	4	6	1		202
								4	9								
11	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	33	1	433	2	N	1				203
								1	9								
12	372	N	356	-0-	-16	B	-0-	24	1	330	2	N	2	4	1		201
								2	9								
01	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	26	1	362	2	N	6	4	1		203
								7	9								
02	448	N	263	-0-	-185	B	-0-	19	1	242	2	N	2	2	1		203
								2	9								

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

09	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	8	1	114	2	N	1	1	1		91
								1	9								
10	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	3	1	41	2	N	-0-	1	1		90
11	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	7	1	97	2	N	-0-				90
12	124	N	46	-0-	-78	B	-0-	3	1	42	2	N	1	1	1		90
								1	9								
01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	5	1	68	2	N	1	1	1		90
								1	9								
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-				90

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

09	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	79	1	393	2	N	1				30
								1	9								
10	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	81	1	380	2	N	-0-				30
11	390	N	306	-0-	-84	B	-0-	305	2	1	9	N	1				31
12	496	N	332	-0-	-164	B	-0-	4	1	327	2	N	1				32
								1	9								
01	465	N	418	-0-	-47	B	-0-	5	1	412	2	N	1				33
								1	9								
02	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	48	1	354	2	N	11				44
								12	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	64	1	610	2	Y	1					11
							1	9									
10	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	57	1	624	2	Y	-0-					11
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	578	2	1	9	Y	1					12
12	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	9	1	575	2	Y	-0-					12
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	5	1	622	2	Y	-0-					12
02	504	N	501	-0-	-3 B	-0-	16	1	485	2	Y	-0-					12

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	2	1	25	2	N	2	1	1			117
							2	9									
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	6	1	78	2	N	2	1	1			118
							2	9									
11	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					118
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					118
*01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					118
*02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					118

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	68	1	969	2	N	28	186	1			63
							31	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	69	1	984	2	N	36	19	1			80
							40	9									
11	1080	N	995	-0-	-85 B	-0-	69	1	911	2	N	14					94
							15	9									
12	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	73	1	1007	2	N	16	13	1			97
							18	9									
01	1085	N	1028	-0-	-57 B	-0-	68	1	940	2	N	18	12	1			103
							20	9									
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	67	1	844	2	N	18	7	1			114
							20	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	45	1	639	2	N	36	8	1			194
							40	9									
10	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	51	1	730	2	N	24	13	1			205
							26	9									
11	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	52	1	689	2	N	4					209
							4	9									
12	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	57	1	779	2	N	6	10	1			205
							7	9									
01	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	57	1	795	2	N	57	197	1			65
							63	9									
02	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	57	1	726	2	N	9	6	1			68
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

09	420	N	383	-0-	-37	B	-0-	22	1	310	2	N	46	4	1			153
								51	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	24	1	348	2	N	17	6	1			164
								19	9									
11	390	N	285	-0-	-105	B	-0-	20	1	264	2	N	1					165
								1	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	29	1	404	2	N	6	5	1			166
								7	9									
01	403	N	371	-0-	-32	B	-0-	24	1	336	2	N	10	5	1			171
								11	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	21	1	261	2	N	4	3	1			172
								4	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	20	-0-	20	B	20	1	1	19	2	N	-0-					50
11	14B2	EXT	310	-0-	310	B	330	22	1	287	2	N	1					51
								1	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	330					N	-0-	1	1			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	330					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	330					N	-0-					50

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

09	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1016	2	Y	1					21
								1	9									
10	1178	N	1172	-0-	-6	B	-0-	98	1	1073	2	Y	1					22
								1	9									
11	1110	N	1044	-0-	-66	B	-0-	1043	2	1	9	Y	1					23
12	1147	N	1055	-0-	-92	B	-0-	17	1	1037	2	Y	1					24
								1	9									
01	1178	N	1004	-0-	-174	B	-0-	8	1	994	2	Y	2					26
								2	9									
02	980	N	926	-0-	-54	B	-0-	29	1	895	2	Y	2					28
								2	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

09	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1357	2	N	5					196
								6	9									
10	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1409	2	N	2					198
								2	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1280	2	1	9	N	1					199
12	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1316	2	N	-0-					199
01	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1278	2	N	-0-					199
02	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1114	2	N	1					200
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
10	0		24	-0-	24	B	24	2	1	22	2	N	-0-					95
11	0		71	-0-	71	B	95	5	1	65	2	N	1					96
								1	9									
12	0		76	-0-	76	B	171	5	1	71	2	N	-0-	1	1			95
01	0		105	-0-	105	B	276	7	1	96	2	N	2	1	1			96
								2	9									
02	357	N	81	-0-	-276	B	-0-	6	1	74	2	N	1	1	1			96
								1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

09	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	12	1	174	2	N	2	2	1			132
								2	9									
10	155	N	105	-0-	-50	B	-0-	7	1	96	2	N	2	3	1			131
								2	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	21	1	279	2	N	1					132
								1	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	18	1	243	2	N	1	2	1			131
								1	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	15	1	208	2	N	4	3	1			132
								4	9									
02	280	N	195	-0-	-85	B	-0-	14	1	179	2	N	2	2	1			132
								2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 11746

09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

09	1440	N	1145	-0-	-295	B	-0-	73	1	1047	2	N	23	14	1			131
								25	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1146	2	N	30	22	1			139
								33	9									
11	1200	N	1190	-0-	-10	B	-0-	83	1	1092	2	N	14					153
								15	9									
12	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1237	2	N	19	15	1			157
								21	9									
01	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1154	2	N	32	15	1			174
								35	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1223	2	N	35	9	1			200
								39	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					
10	0		122	-0-	122	B	122	8	1	113	2	N	1	1	1			65
								1	9									
11	0		90	-0-	90	B	212	6	1	84	2	N	-0-					65
12	0		39	-0-	39	B	251	3	1	35	2	N	1	1	1			65
								1	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	B	251					N	-0-					65
02	435	N	184	-0-	-251	B	-0-	13	1	170	2	N	1					66
								1	9									

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

09	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	3	1	41	2	N	-0-					51
10	0		50	-0-	50	B	50	3	1	46	2	N	1	1	1			51
								1	9									
11	0		12	-0-	12	B	62	1	1	11	2	N	-0-					51
12	95	N	33	-0-	-62	B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					51
*01	62	N	31	-0-	-31	B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					51
*02	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					51

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					107
10	T. A.		45	-0-	45	B	45	3	1	42	2	Y	-0-					107
11	45	X	-0-	-0-	-45	B	-0-					Y	-0-					107
12	0		25	-0-	25	B	25	2	1	23	2	Y	-0-					107
01	0		-0-	-0-	-0-	B	25					Y	-0-					107
02	160	N	135	-0-	-25	B	-0-	10	1	124	2	Y	1					108
								1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		73	-0-	73	B	73	5	1	68	2	N	-0-					30
01	14B2 EXT		2812	-0-	2812	B	2885	189	1	2617	2	N	5	1	1			34
								6	9									
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2885					N	-0-					34

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

09	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	4	1	35	2	N	-0-					74
10	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	4	1	43	2	N	-0-					74
11	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2			N	-0-					74
12	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					74
01	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2			N	-0-					74
02	28	N	21	-0-	-7	B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	4	1	59	2	N	1	1	1			49
							1	9									
10	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1			49
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	9	1	124	2	N	-0-					49
12	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					49
01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	10	1	134	2	N	-0-					49
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					49

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
10	0		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
11	0		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
12	0		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
01	0		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		161	-0-	161 B	161	10	1	149	2	N	2	1	1			70
							2	9									
10	0		96	-0-	96 B	257	6	1	89	2	N	1	2	1			69
							1	9									
11	0		160	-0-	160 B	417	11	1	149	2	N	-0-					69
12	0		124	-0-	124 B	541	8	1	115	2	N	1	1	1			69
							1	9									
01	0		108	-0-	108 B	649	7	1	100	2	N	1	1	1			69
							1	9									
02	757	N	108	-0-	-649 B	-0-	8	1	98	2	N	2	1	1			70
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	221	-0-	-79 B	-0-	37	1	183	2	N	1					15
							1	9									
10	341	N	93	-0-	-248 B	-0-	16	1	77	2	N	-0-					15
11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	757	2	1	9	N	1					16
12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	3	1	258	2	N	1					17
							1	9									
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	2	1	201	2	N	1					18
							1	9									
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	70	1	524	2	N	11					29
							12	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	220	1	1097	2	N	1					38
							1	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	196	1	918	2	N	1					39
							1	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1103	2	1	9	N	1					40
12	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	18	1	1404	2	N	-0-					40
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	13	1	1082	2	N	1					41
							1	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	132	1	981	2	N	11					52
							12	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	3	1	41	2	N	-0-					94
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	1	1	1			94
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					94
12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	9	1	120	2	N	1	1	1			94
							1	9									
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	13	1	174	2	N	1	1	1			94
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			94

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	248	1	1233	2	N	1					38
							1	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	307	1	1441	2	N	1					39
							1	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1228	2	1	9	N	1					40
12	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	20	1	1584	2	N	-0-					40
01	1209	N	1090	-0-	-119 B	-0-	13	1	1076	2	N	1					41
							1	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	186	1	1386	2	N	11					52
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	3630	X	3410	-0-	-220 B	-0-	324	1	3080	2	N	5					61
							6	9									
10	3720	X	3414	-0-	-306 B	-0-	285	1	3125	2	N	4					65
							4	9									
11	3600	X	3021	-0-	-579 B	-0-	1	1	3017	2	N	3					68
							3	9									
12	3720	X	3012	-0-	-708 B	-0-	48	1	2960	2	N	4					72
							4	9									
01	3596	X	3034	-0-	-562 B	-0-	24	1	3007	2	N	3					75
							3	9									
02	3192	X	2666	-0-	-526 B	-0-	84	1	2581	2	N	1					76
							1	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	570	N	471	-0-	-99 B	-0-	44	1	423	2	N	4					44
							4	9									
10	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	38	1	412	2	N	3					47
							3	9									
11	450	N	383	-0-	-67 B	-0-	379	2	4	9	N	4					51
12	496	N	332	-0-	-164 B	-0-	5	1	324	2	N	3					54
							3	9									
01	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	3	1	389	2	N	-0-					54
02	364	N	344	-0-	-20 B	-0-	11	1	332	2	N	1					55
							1	9									

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	2130	N	2046	-0-	-84 B	-0-	342	1	1703	2	N	1					38
							1	9									
10	2201	N	1835	-0-	-366 B	-0-	323	1	1511	2	N	1					39
							1	9									
11	2130	N	1038	-0-	-1092 B	-0-	1038	2			N	-0-					39
12	2108	N	1059	-0-	-1049 B	-0-	13	1	1045	2	N	1					40
							1	9									
01	1829	N	1073	-0-	-756 B	-0-	13	1	1059	2	N	1					41
							1	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	143	1	1064	2	N	11					52
							12	9									

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3221	-0-	-19 B	-0-	306	1	2909	2	N	5					57
							6	9									
10	3348	X	3039	-0-	-309 B	-0-	254	1	2782	2	N	3					60
							3	9									
11	3210	X	2390	-0-	-820 B	-0-	1	1	2386	2	N	3					63
							3	9									
12	3317	X	2794	-0-	-523 B	-0-	44	1	2746	2	N	4					67
							4	9									
01	3317	X	2703	-0-	-614 B	-0-	21	1	2679	2	N	3					70
							3	9									
02	2996	X	2016	-0-	-980 B	-0-	63	1	1953	2	N	-0-					70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		111	-0-	111	B	140	7	1	103	2	Y	1	1	1			48
								1	9									
10	T. A.		5	-0-	5	B	145	5	2			Y	-0-	1	1			47
11		0	-0-	-0-	-0-	B	145					Y	-0-					47
12		0	-0-	-0-	-0-	B	145					Y	-0-					47
01		0	-0-	-0-	-0-	B	145					Y	-0-					47
02	145	N	-0-	-0-	-145	B	-0-					Y	-0-					47

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		4476	-0-	4476	B	6223	122	1	4307	2	Y	43					137
								47	9									
10	T. A.		3266	-0-	3266	B	9489	87	1	3111	2	Y	62	185	1			14
								68	9									
11		0	3639	-0-	3639	B	13128	108	1	3479	2	Y	47					61
								52	9									
12		0	3623	-0-	3623	B	16751	101	1	3450	2	Y	65					126
								72	9									
01		0	3718	-0-	3718	B	20469	104	1	3474	2	Y	127	191	1			62
								140	9									
02	20469	X	-0-	-0-	-20469	B	-0-					Y	267	188	1			141

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	4989	-0-	4989	B	-21535	475	1	4513	2	N	1					186
								1	9									
10		0	5093	-0-	5093	B	-16442	425	1	4665	2	N	3					189
								3	9									
11		0	4469	-0-	4469	B	-11973	1	1	4460	2	N	7					196
								8	9									
12		0	4508	-0-	4508	B	-7465	71	1	4427	2	N	9					205
								10	9									
01		0	4597	-0-	4597	B	-2868	36	1	4557	2	N	4					209
								4	9									
02	4648	X	4178	-0-	-470	B	-2868	131	1	4045	2	N	2					211
								2	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	6396	-0-	6396	B	-72730	6396	2			N	-0-					242
10		0	8885	-0-	8885	B	-63845	8853	2	32	9	N	29					271
11		0	16268	-0-	16268	B	-47577	16235	2	33	9	N	30					301
12		0	7127	-0-	7127	B	-40450	7117	2	10	9	N	9					310
01		0	6699	-0-	6699	B	-33751	6692	2	7	9	N	6					316
02	9436	X	6880	-0-	-2556	B	-33751	6865	2	15	9	N	14	2	1			328

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		0	12563	-0-	12563	B	-235329	12501	2	62	9	N	56					210
10		0	13067	-0-	13067	B	-222262	13020	2	47	9	N	43					253
11		0	11940	-0-	11940	B	-210322	11872	2	68	9	N	62					315
12		0	13237	-0-	13237	B	-197085	13168	2	69	9	N	63	175	1			203
01		0	12846	-0-	12846	B	-184239	12801	2	45	9	N	41					244
02	11816	X	11645	-0-	-171	B	-184239	11610	2	35	9	N	32	181	1			95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	0		7258	-0-	7258 B	-226279	7257	2	1	9	N	1					94
10	0		7240	-0-	7240 B	-219039	7231	2	9	9	N	8					102
11	0		6776	-0-	6776 B	-212263	6770	2	6	9	N	5					107
12	0		7320	-0-	7320 B	-204943	7314	2	6	9	N	5					112
01	0		7468	-0-	7468 B	-197475	7462	2	6	9	N	5					117
02	6776	X	6762	-0-	-14 B	-197475	6663	2	99	9	N	90					207

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

09	4253	X	4253	-0-	-0- B	-0-	4233	2	20	9	N	18	192	1			30
10	4363	X	4363	-0-	-0- B	-0-	4354	2	9	9	N	8					38
11	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	3746	2	7	9	N	6					44
12	3948	X	3948	-0-	-0- B	-0-	3937	2	11	9	N	10					54
01	4315	X	4315	-0-	-0- B	-0-	4311	2	4	9	N	4					58
02	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	3796	2	2	9	N	2					60

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

09	0		11714	-0-	11714 B	-358039	321	1	11345	2	N	44	173	1			61
							48	9									
10	0		11867	-0-	11867 B	-346172	321	1	11492	2	N	49					110
							54	9									
11	0		10520	-0-	10520 B	-335652	315	1	10185	2	N	18					128
							20	9									
12	0		11593	-0-	11593 B	-324059	324	1	11078	2	N	174	185	1			117
							191	9									
01	0		10887	-0-	10887 B	-313172	314	1	10519	2	N	49					166
							54	9									
02	10920	X	9389	-0-	-1531 B	-313172	302	1	9030	2	N	52	2	1			216
							57	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

09	0		9610	-0-	9610 B	-748110	259	1	9143	2	N	189	181	1			207
							208	9									
10	0		9810	-0-	9810 B	-738300	263	1	9412	2	N	123	182	1			148
							135	9									
11	0		9228	-0-	9228 B	-729072	270	1	8738	2	N	200					348
							220	9									
12	0		9545	-0-	9545 B	-719527	267	1	9131	2	N	134	375	1			107
							147	9									
01	0		8868	-0-	8868 B	-710659	253	1	8476	2	N	126					233
							139	9									
02	8960	X	7905	-0-	-1055 B	-710659	253	1	7553	2	N	90	180	1			143
							99	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

09	0		18943	-0-	18943 B	-270882	18929	2	14	9	N	13					62
10	0		19693	-0-	19693 B	-251189	19679	2	14	9	N	13					75
11	0		18635	-0-	18635 B	-232554	18621	2	14	9	N	13					88
12	0		17745	-0-	17745 B	-214809	17734	2	11	9	N	10					98
01	0		19771	-0-	19771 B	-195038	19756	2	15	9	N	14					112
02	17780	X	18102	-0-	322 B	-194716	18071	2	31	9	N	28					140

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		15466	-0-	15466 B	15466	1002	1	14341	2	N	112	184	1			215
							123	9									
10	0		15928	-0-	15928 B	31394	1037	1	14772	2	N	108					323
							119	9									
11	0		14689	-0-	14689 B	46083	1024	1	13518	2	N	134	165	1			292
							147	9									
12	0		16023	-0-	16023 B	62106	1079	1	14849	2	N	86	185	1			193
							95	9									
01	0		15408	-0-	15408 B	77514	1027	1	14201	2	N	164					357
							180	9									
02	91480	X	13966	-0-	-77514 B	-0-	1007	1	12774	2	N	168	351	1			174
							185	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

09	12690	X	12049	-0-	-641 B	-0-	11902	2	147	9	N	134	40	1			318
10	13113	X	11970	-0-	-1143 B	-0-	11588	2	382	9	N	347	407	1			258
11	12390	X	10619	-0-	-1771 B	-0-	10418	2	201	9	N	183	259	1			182
12	12803	X	11159	-0-	-1644 B	-0-	10897	2	262	9	N	238	247	1			173
01	12524	X	10336	-0-	-2188 B	-0-	10088	2	248	9	N	225	231	1			167
02	11256	X	9624	-0-	-1632 B	-0-	9433	2	191	9	N	174	219	1			122

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

09	10410	X	10002	-0-	-408 B	-0-	9706	2	296	9	N	269	216	1			199
10	10183	X	10183	-0-	-0- B	-0-	10080	2	103	9	N	94	34	1			259
11	9780	X	9349	-0-	-431 B	-0-	9241	2	108	9	N	98	60	1			297
12	10323	X	10076	-0-	-247 B	-0-	9918	2	158	9	N	144	226	1			215
01	10323	X	10228	-0-	-95 B	-0-	10056	2	172	9	N	156	211	1			160
02	9550	X	9550	-0-	-0- B	-0-	9252	2	298	9	N	271	225	1			206

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

09	3330	X	2415	-0-	-915 B	-0-	2270	2	145	9	N	132	7	1			189
10	2945	X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	79	192	1			76
11	2850	X	-0-	-0-	-2850 B	-0-					N	83	1	1			158
12	2945	X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	71	164	1			65
01	5831	X	5831	-0-	-0- B	-0-	5708	2	123	9	N	112	17	1			160
02	5470	X	5470	-0-	-0- B	-0-	5368	2	102	9	N	93	204	1			49

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

09	0		21045	-0-	21045 B	21045	21045	2			N	-0-					168
10	0		21551	-0-	21551 B	42596	21551	2			N	-0-					168
11	0		18418	-0-	18418 B	61014	18418	2			N	-0-					168
12	0		20289	-0-	20289 B	81303	20289	2			N	-0-					168
01	0		19271	-0-	19271 B	100574	19271	2			N	-0-					168
02	118582	X	18008	-0-	-100574 B	-0-	17969	2	39	9	N	35	4	1			199

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

09	8640	X	8640	-0-	-0- B	-0-	8568	2	72	9	N	65	187	1			221
10	8863	X	8863	-0-	-0- B	-0-	8824	2	39	9	N	35					256
11	9030	X	8251	-0-	-779 B	-0-	8227	2	24	9	N	22					278
12	9331	X	8943	-0-	-388 B	-0-	8865	2	78	9	N	71					349
01	9331	X	8081	-0-	-1250 B	-0-	8080	2	1	9	N	1	161	1			189
*02	8064	X	7663	-0-	-401 B	-0-	7654	2	9	9	N	8	2	1			195

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9246	-0-	-1284 B	-0-	9246	2			N	-0-					208
10	10137	X	10112	-0-	-25 B	-0-	10037	2	75	9	N	68					276
11	9561	X	9561	-0-	-0- B	-0-	9458	2	103	9	N	94					370
12	10582	X	10582	-0-	-0- B	-0-	10515	2	67	9	N	61	196	1			235
01	10106	X	10009	-0-	-97 B	-0-	10009	2			N	-0-					235
*02	9128	X	9071	-0-	-57 B	-0-	9059	2	12	9	N	11	2	1			244

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		12829	-0-	12829 B	-351195	829 133	1 9	11867	2	N	121	186	1			171
10	0		12674	-0-	12674 B	-338521	825 96	1 9	11753	2	N	87					258
11	0		11671	-0-	11671 B	-326850	799 315	1 9	10557	2	N	286	384	1			160
12	0		11723	-0-	11723 B	-315127	784 145	1 9	10794	2	N	132	177	1			115
01	0		12737	-0-	12737 B	-302390	849 146	1 9	11742	2	N	133					248
02	11984	X	11574	-0-	-410 B	-302390	829 237	1 9	10508	2	N	215	186	1			277

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		10959	-0-	10959 B	-941883	10628	2	331	9	N	301	233	1			346
10	0		10896	-0-	10896 B	-930987	10665	2	231	9	N	210	412	1			144
11	0		9616	-0-	9616 B	-921371	9394	2	222	9	N	202	62	1			284
12	0		9840	-0-	9840 B	-911531	9623	2	217	9	N	197	227	1			254
01	0		9404	-0-	9404 B	-902127	9191	2	213	9	N	194	205	1			243
02	10220	X	8671	-0-	-1549 B	-902127	8341	2	330	9	N	300	229	1			314

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8248	-0-	-392 B	-0-	8097	2	151	9	N	137	205	1			195
10	8649	X	-0-	-0-	-8649 B	-0-					N	58	17	1			236
11	8340	X	-0-	-0-	-8340 B	-0-					N	83	176	1			143
12	8525	X	-0-	-0-	-8525 B	-0-					N	99					242
01	8525	X	8402	-0-	-123 B	-0-	8228	2	174	9	N	158	225	1			175
02	7795	X	7795	-0-	-0- B	-0-	7687	2	108	9	N	98	28	1			245

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13830	X	13269	-0-	-561 B	-0-	13060	2	209	9	N	190	44	1			311
10	14012	X	13235	-0-	-777 B	-0-	13058	2	177	9	N	161	233	1			239
11	13470	X	12660	-0-	-810 B	-0-	12389	2	271	9	N	246	265	1			220
12	13919	X	13349	-0-	-570 B	-0-	13072	2	277	9	N	252	243	1			229
01	13888	X	12777	-0-	-1111 B	-0-	12496	2	281	9	N	255	248	1			236
02	12376	X	11375	-0-	-1001 B	-0-	11179	2	196	9	N	178	229	1			185

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	13749	-0-	-621 B	-0-	13582	2	167	9	N	152	222	1			160
10	14849	X	14071	-0-	-778 B	-0-	13983	2	88	9	N	80	47	1			193
11	14340	X	13076	-0-	-1264 B	-0-	12967	2	109	9	N	99	83	1			209
12	14694	X	14378	-0-	-316 B	-0-	14127	2	251	9	N	228	254	1			183
01	14198	X	13093	-0-	-1105 B	-0-	12907	2	186	9	N	169	61	1			291
02	12824	X	12037	-0-	-787 B	-0-	11971	2	66	9	N	60	216	1			135

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8265	-0-	-1485 B	-0-	8023	2	242	9	N	220	199	1			268
10	10075	X	7806	-0-	-2269 B	-0-	7692	2	114	9	N	104	217	1			155
11	9360	X	6874	-0-	-2486 B	-0-	6736	2	138	9	N	125	45	1			235
12	8742	X	7535	-0-	-1207 B	-0-	7369	2	166	9	N	151	214	1			172
01	8742	X	7661	-0-	-1081 B	-0-	7488	2	173	9	N	157	209	1			120
02	7728	X	6849	-0-	-879 B	-0-	6710	2	139	9	N	126	25	1			221

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

09	17490	X	16546	-0-	-944 B	-0-	16241	2	305	9	N	277	235	1			243
10	18073	X	15351	-0-	-2722 B	-0-	15146	2	205	9	N	186	242	1			187
11	17250	X	14864	-0-	-2386 B	-0-	14578	2	286	9	N	260	276	1			171
12	17825	X	14719	-0-	-3106 B	-0-	14524	2	195	9	N	177	73	1			275
01	17112	X	15583	-0-	-1529 B	-0-	15350	2	233	9	N	212	248	1			239
02	15456	X	13658	-0-	-1798 B	-0-	13417	2	241	9	N	219	239	1			219

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

09	16890	X	16476	-0-	-414 B	-0-	15986	2	490	9	N	445	419	1			201
10	17763	X	16803	-0-	-960 B	-0-	16474	2	329	9	N	299	242	1			258
11	17190	X	15096	-0-	-2094 B	-0-	14822	2	274	9	N	249	272	1			235
12	17763	X	16476	-0-	-1287 B	-0-	16143	2	333	9	N	303	258	1			280
01	17019	X	16201	-0-	-818 B	-0-	15802	2	399	9	N	363	436	1			207
02	15372	X	14780	-0-	-592 B	-0-	14509	2	271	9	N	246	243	1			210

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

09	6930	X	5764	-0-	-1166 B	-0-	5601	2	163	9	N	148	306	1			102
10	7440	X	6278	-0-	-1162 B	-0-	6241	2	37	9	N	34	21	1			115
11	17370	X	17370	-0-	-0- B	-0-	17215	2	155	9	N	141	69	1			187
12	7440	X	6287	-0-	-1153 B	-0-	6198	2	89	9	N	81	61	1			207
01	6944	X	-0-	-0-	-6944 B	-0-					N	51	181	1			77
02	12628	X	-0-	-0-	-12628 B	-0-					N	1					78

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

09	32340	X	30993	-0-	-1347 B	-0-	30596	2	397	9	N	361	291	1			387
10	33418	X	32029	-0-	-1389 B	-0-	31567	2	462	9	N	420	488	1			319
11	31740	X	28778	-0-	-2962 B	-0-	28160	2	618	9	N	562	536	1			345
12	32643	X	31815	-0-	-828 B	-0-	31284	2	531	9	N	483	529	1			299
01	32488	X	30209	-0-	-2279 B	-0-	29661	2	548	9	N	498	514	1			283
02	28924	X	26821	-0-	-2103 B	-0-	26457	2	364	9	N	331	281	1			333

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

09	19770	X	18946	-0-	-824 B	-0-	18548	2	398	9	N	362	428	1			183
10	20429	X	19212	-0-	-1217 B	-0-	18744	2	468	9	N	425	434	1			174
11	19350	X	17935	-0-	-1415 B	-0-	17472	2	463	9	N	421	297	1			298
12	19995	X	19336	-0-	-659 B	-0-	18849	2	487	9	N	443	468	1			273
01	19964	X	18528	-0-	-1436 B	-0-	17948	2	580	9	N	527	464	1			336
02	17696	X	16015	-0-	-1681 B	-0-	15642	2	373	9	N	339	446	1			229

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

09	26850	X	25047	-0-	-1803 B	-0-	24777	2	270	9	N	245	182	1			207
10	27745	X	25377	-0-	-2368 B	-0-	25136	2	241	9	N	219	191	1			235
11	25830	X	22938	-0-	-2892 B	-0-	22699	2	239	9	N	217	365	1			87
12	26660	X	24978	-0-	-1682 B	-0-	24734	2	244	9	N	222	189	1			120
01	26381	X	23777	-0-	-2604 B	-0-	23543	2	234	9	N	213	187	1			146
02	23380	X	21497	-0-	-1883 B	-0-	21264	2	233	9	N	212	192	1			166

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21660	X	18872	-0-	-2788 B	-0-	18794	2	78	9	N	71					269
10	22382	X	19192	-0-	-3190 B	-0-	18942	2	250	9	N	227	185	1			311
11	21060	X	17161	-0-	-3899 B	-0-	16974	2	187	9	N	170	369	1			112
12	20863	X	19058	-0-	-1805 B	-0-	18854	2	204	9	N	185					297
01	19933	X	18064	-0-	-1869 B	-0-	17838	2	226	9	N	205	379	1			123
02	17612	X	16328	-0-	-1284 B	-0-	16119	2	209	9	N	190	188	1			125

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	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28680	X	25623	-0-	-3057 B	-0-	25390	2	233	9	N	212	186	1			242
10	29636	X	25946	-0-	-3690 B	-0-	25777	2	169	9	N	154	176	1			220
11	27870	X	22729	-0-	-5141 B	-0-	22563	2	166	9	N	151	183	1			188
12	27776	X	24114	-0-	-3662 B	-0-	23932	2	182	9	N	165	182	1			171
01	27156	X	22234	-0-	-4922 B	-0-	22066	2	168	9	N	153	182	1			142
02	23912	X	20530	-0-	-3382 B	-0-	20365	2	165	9	N	150	181	1			111

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					128
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	840	N	754	-0-	-86 B	-0-	1	1	753	2	N	-0-					-0-
10	0		630	-0-	630 B	630	1	1	629	2	N	-0-					-0-
11	1477	N	847	-0-	-630 B	-0-	1	1	846	2	N	-0-					-0-
12	0		814	-0-	814 B	814	1	1	813	2	N	-0-					-0-
01	0		958	-0-	958 B	1772	1	1	957	2	N	-0-					-0-
02	2719	N	947	-0-	-1772 B	-0-	1	1	946	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

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	338	-0-	-52 B	-0-		1	1	327	2	N	9					50
								10	9									
10	0		285	-0-	285 B	285		1	1	273	2	N	10					60
								11	9									
11	667	N	382	-0-	-285 B	-0-		1	1	368	2	N	12					72
								13	9									
12	0		363	-0-	363 B	363		1	1	353	2	N	8					80
								9	9									
01	0		417	-0-	417 B	780		1	1	416	2	N	-0-					80
02	1195	N	415	-0-	-780 B	-0-		1	1	412	2	N	2					82
								2	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	442	-0-	-68 B	-0-		1	1	376	2	N	59					95
								65	9									
10	0		377	-0-	377 B	377		1	1	376	2	N	-0-					95
11	931	N	554	-0-	-377 B	-0-		1	1	423	2	N	118	155	1			58
								130	9									
12	0		486	-0-	486 B	486		1	1	406	2	N	72					130
								79	9									
01	0		547	-0-	547 B	1033		1	1	478	2	N	62	147	1			45
								68	9									
02	1570	N	537	-0-	-1033 B	-0-		1	1	473	2	N	57					102
								63	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	197	-0-	-13 B	-0-		1	1	196	2	N	-0-					56
10	0		165	-0-	165 B	165		1	1	164	2	N	-0-					56
11	387	N	222	-0-	-165 B	-0-		1	1	221	2	N	-0-					56
12	0		213	-0-	213 B	213		1	1	212	2	N	-0-					56
01	0		251	-0-	251 B	464		1	1	250	2	N	-0-					56
02	712	N	248	-0-	-464 B	-0-		1	1	247	2	N	-0-					56

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	691	-0-	-119 B	-0-		1	1	573	2	N	106	144	1			20
								117	9									
10	0		611	-0-	611 B	611		1	1	478	2	N	120					140
								132	9									
11	1431	N	820	-0-	-611 B	-0-		1	1	643	2	N	160	172	1			128
								176	9									
12	0		752	-0-	752 B	752		1	1	618	2	N	121	172	1			77
								133	9									
01	0		941	-0-	941 B	1693		1	1	728	2	N	193	175	1			95
								212	9									
02	2598	N	905	-0-	-1693 B	-0-		1	1	720	2	N	167	175	1			87
								184	9									

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					-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
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9086	-0-	-1264	B	-0-	592	1	3766	2	N	3	3	8			150
								4725	5	3	9							
10	10722	X	10722	-0-	-0-	B	-0-	756	1	3250	2	N	-0-					150
								6716	5									
11	0		7464	-0-	7464	B	7464	514	1	3346	2	N	-0-					150
								3604	5									
12	0		4057	-0-	4057	B	11521	328	1	2229	2	N	-0-					150
								1500	5									
01	0		4709	-0-	4709	B	16230	377	1	3430	2	N	-0-					150
								902	5									
02	30094	X	13864	-0-	-16230	B	-0-	876	1	4004	2	N	-0-					150
								8984	5									

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	8009	X	8009	-0-	-0-	B	-0-	443	1	7289	2	N	252	175	1			127
								277	9									
10	8184	X	7593	-0-	-591	B	-0-	504	1	7012	2	N	70					197
								77	9									
11	0		6412	-0-	6412	B	6412	386	1	5902	2	N	113	186	1			124
								124	9									
12	0		7510	-0-	7510	B	13922	573	1	6886	2	N	46					170
								51	9									
01	0		5491	-0-	5491	B	19413	433	1	4864	2	N	176	181	1			165
								194	9									
02	22977	X	3564	-0-	-19413	B	-0-	294	1	3164	2	N	96					261
								106	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

09	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					2
10	0		109	-0-	109	B	109	109	3			N	-0-					2
11	0		111	-0-	111	B	220	111	3			N	-0-					2
12	334	N	114	-0-	-220	B	-0-	114	3			N	-0-					2
01	0		100	-0-	100	B	100	100	3			N	-0-					2
02	187	N	87	-0-	-100	B	-0-	87	3			N	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1169	2	1	9	Y	1					71
10	0		946	-0-	946	B	946	945	2	1	9	Y	1					72
11	1941	N	995	-0-	-946	B	-0-	995	2			Y	-0-					72
12	0		733	-0-	733	B	733	733	2			Y	-0-					72
01	0		733	-0-	733	B	1466	733	2			Y	-0-					72
02	2345	N	879	-0-	-1466	B	-0-	876	2	3	9	Y	3					75

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	196	-0-	-134	B	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	0		309	-0-	309	B	309	309	3			Y	-0-					-0-
11	639	N	330	-0-	-309	B	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
01	0		216	-0-	216	B	216	216	3			Y	-0-					-0-
02	465	N	249	-0-	-216	B	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	3			Y	-0-					29
10	0		46	-0-	46	B	46	46	3			Y	-0-					29
11	101	N	55	-0-	-46	B	-0-	55	3			Y	-0-					29
12	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	41	3	14	9	Y	13					42
01	0		38	-0-	38	B	38	38	3			Y	-0-					42
02	90	N	52	-0-	-38	B	-0-	51	3	1	9	Y	1					43

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	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			Y	-0-					34
10	0		433	-0-	433	B	433	432	2	1	9	Y	1					35
11	820	N	387	-0-	-433	B	-0-	387	2			Y	-0-					35
12	0		426	-0-	426	B	426	426	2			Y	-0-					35
01	0		407	-0-	407	B	833	407	2			Y	-0-					35
02	1279	N	446	-0-	-833	B	-0-	444	2	2	9	Y	2					37

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	180	N	105	-0-	-75	B	-0-	105	3			Y	-0-					21
10	0		134	-0-	134	B	134	134	3			Y	-0-					21
11	271	N	137	-0-	-134	B	-0-	137	3			Y	-0-					21
12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	161	3	11	9	Y	10					31
01	0		187	-0-	187	B	187	187	3			Y	-0-					31
02	353	N	166	-0-	-187	B	-0-	165	3	1	9	Y	1					32

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	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	0		54	-0-	54	B	54	54	3			Y	-0-					-0-
11	109	N	55	-0-	-54	B	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	0		40	-0-	40	B	40	40	3			Y	-0-					-0-
02	77	N	37	-0-	-40	B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	63	3			Y	-0-					4
10	0		135	-0-	135	B	135	135	3			Y	-0-					4
11	278	N	143	-0-	-135	B	-0-	143	3			Y	-0-					4
12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			Y	-0-					4
01	0		66	-0-	66	B	66	66	3			Y	-0-					4
02	146	N	80	-0-	-66	B	-0-	80	3			Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		383	-0-	383	B	383	379	3	4	9	Y	4					15
01	T. A.		37	-0-	37	B	420	37	3			Y	-0-					15
02	420	X	-0-	-0-	-420	B	-0-					Y	-0-					15

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

09	420	N	258	-0-	-162	B	-0-	258	3			Y	-0-					7
10	0		368	-0-	368	B	368	368	3			Y	-0-					7
11	763	N	395	-0-	-368	B	-0-	395	3			Y	-0-					7
12	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3			Y	-0-					7
01	0		231	-0-	231	B	231	231	3			Y	-0-					7
02	511	N	280	-0-	-231	B	-0-	280	3			Y	-0-					7

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

09	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	440	3	1	9	Y	1	12	1			4
10	0		995	-0-	995	B	995	992	3	3	9	Y	3					7
11	1619	N	624	-0-	-995	B	-0-	623	3	1	9	Y	1					8
12	465	N	434	-0-	-31	B	-0-	433	3	1	9	Y	1					9
01	0		448	-0-	448	B	448	447	3	1	9	Y	1					10
*02	827	N	379	-0-	-448	B	-0-	377	3	2	9	Y	2					12

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

09	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			Y	-0-					9
10	0		160	-0-	160	B	160	160	3			Y	-0-					9
11	420	N	219	-0-	-201	B	-0-	219	3			Y	-0-					9
12	372	N	197	-0-	-175	B	-0-	197	3			Y	-0-					9
01	0		328	-0-	328	B	328	328	3			Y	-0-					9
*02	480	N	152	-0-	-328	B	-0-	152	3			Y	-0-					9

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

09	1740	X	401	-0-	-1339	B	-0-	401	3			N	-0-					184
10	0		556	-0-	556	B	556	556	3			N	-0-					184
11	1740	X	548	-0-	-1192	B	-0-	548	3			N	-0-					184
12	1488	X	491	-0-	-997	B	-0-	491	3			N	-0-					184
01	0		372	-0-	372	B	372	372	3			N	-0-					184
*02	625	N	253	-0-	-372	B	-0-	253	3			N	-0-					184

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1080	-0-	-60 B	-0-	1059	3	21	9	Y	19					50
10	0		1089	-0-	1089 B	1089	1076	3	13	9	Y	12					62
11	0		945	-0-	945 B	2034	923	3	22	9	Y	20					82
12	3709	X	1675	-0-	-2034 B	-0-	1640	3	35	9	Y	32	89	1			25
01	0		1061	-0-	1061 B	1061	1051	3	10	9	Y	9					34
*02	2043	N	982	-0-	-1061 B	-0-	971	3	11	9	Y	10					44

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	199	-0-	-551 B	-0-	199	3			Y	-0-					16
10	0		409	-0-	409 B	409	409	3			Y	-0-					16
11	0		601	-0-	601 B	1010	601	3			Y	-0-					16
12	1408	N	398	-0-	-1010 B	-0-	397	3	1	9	Y	1					17
01	0		388	-0-	388 B	388	388	3			Y	-0-					17
*02	915	N	527	-0-	-388 B	-0-	527	3			Y	-0-					17

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-	1	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-

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	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			Y	-0-					10
10	0		187	-0-	187 B	187	186	3	1	9	Y	1					11
11	383	N	196	-0-	-187 B	-0-	196	3			Y	-0-					11
12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	387	3	1	9	Y	1	9	1			3
01	0		199	-0-	199 B	199	199	3			Y	-0-					3
*02	428	N	229	-0-	-199 B	-0-	229	3			Y	-0-					3

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	1080	N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	3			N	-0-					99
10	0		1230	-0-	1230 B	1230	1230	3			N	-0-					99
11	0		1413	-0-	1413 B	2643	1413	3			N	-0-					99
12	4146	X	1503	-0-	-2643 B	-0-	1503	3			N	-0-					99
01	0		1519	-0-	1519 B	1519	1519	3			N	-0-					99
*02	2788	N	1269	-0-	-1519 B	-0-	1269	3			N	-0-					99

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	38	3			Y	-0-					7
10	0		57	-0-	57 B	57	57	3			Y	-0-					7
11	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	3			Y	-0-					7
12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	53	3	1	9	Y	1					8
01	0		41	-0-	41 B	41	41	3			Y	-0-					8
*02	104	N	63	-0-	-41 B	-0-	63	3			Y	-0-					8

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	725	-0-	-115 B	-0-	725	3			N	-0-					155
10	0		733	-0-	733 B	733	733	3			N	-0-					155
11	1406	N	673	-0-	-733 B	-0-	673	3			N	-0-					155
12	744	N	627	-0-	-117 B	-0-	627	3			N	-0-					155
01	0		712	-0-	712 B	712	712	3			N	-0-					155
*02	1262	N	550	-0-	-712 B	-0-	550	3			N	-0-					155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	1050	N	867	-0-	-183 B	-0-	866	2	1	9	Y	1					66
10	0		974	-0-	974 B	974	973	2	1	9	Y	1					67
11	2035	N	1061	-0-	-974 B	-0-	1061	2			Y	-0-					67
12	0		1026	-0-	1026 B	1026	1026	2			Y	-0-					67
01	0		826	-0-	826 B	1852	826	2			Y	-0-					67
*02	3007	X	1155	-0-	-1852 B	-0-	1149	2	6	9	Y	5					72

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	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	3			Y	-0-					15
10	0		105	-0-	105 B	105	101	3	4	9	Y	4					19
11	0		63	-0-	63 B	168	63	3			Y	-0-					19
12	228	N	60	-0-	-168 B	-0-	60	3			Y	-0-					19
01	0		90	-0-	90 B	90	90	3			Y	-0-					19
*02	180	N	90	-0-	-90 B	-0-	81	3	9	9	Y	8					27

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
01	0		-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	491	3	1	9	Y	1	8	1			2
10	0		513	-0-	513 B	513	512	3	1	9	Y	1					3
11	996	N	483	-0-	-513 B	-0-	482	3	1	9	Y	1					4
12	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	492	3	1	9	Y	1					5
01	0		495	-0-	495 B	495	494	3	1	9	Y	1					6
*02	938	N	443	-0-	-495 B	-0-	441	3	2	9	Y	2					8

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	462	3	2	9	Y	2					12
10	0		444	-0-	444 B	444	442	3	2	9	Y	2	7	1			7
11	845	N	401	-0-	-444 B	-0-	400	3	1	9	Y	1					8
12	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	448	3	2	9	Y	2	6	1			4
01	0		462	-0-	462 B	462	460	3	2	9	Y	2					6
*02	866	N	404	-0-	-462 B	-0-	402	3	2	9	Y	2	8	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

09	720	N	717	-0-	-3	B	-0-	717	3			Y	-0-	3	1			1
10	0		781	-0-	781	B	781	780	3	1	9	Y	1					2
11	1563	N	782	-0-	-781	B	-0-	781	3	1	9	Y	1					3
12	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3			Y	-0-					3
01	0		742	-0-	742	B	742	741	3	1	9	Y	1					4
*02	1410	N	668	-0-	-742	B	-0-	667	3	1	9	Y	1					5

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

09	1620	N	1558	-0-	-62	B	-0-	1555	3	3	9	Y	3	29	1			8
10	0		1634	-0-	1634	B	1634	1630	3	4	9	Y	4					12
11	3217	X	1583	-0-	-1634	B	-0-	1577	3	6	9	Y	5					17
12	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1725	3	6	9	Y	5					22
01	0		1723	-0-	1723	B	1723	1716	3	7	9	Y	6					28
*02	3168	X	1445	-0-	-1723	B	-0-	1436	3	9	9	Y	8					36

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

09	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1626	3	2	9	Y	2	18	1			5
10	0		1838	-0-	1838	B	1838	1835	3	3	9	Y	3					8
11	3741	X	1903	-0-	-1838	B	-0-	1899	3	4	9	Y	4					12
12	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1736	3	3	9	Y	3					15
01	0		1785	-0-	1785	B	1785	1781	3	4	9	Y	4					19
*02	3496	X	1711	-0-	-1785	B	-0-	1704	3	7	9	Y	6					25

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

09	1650	X	1028	-0-	-622	B	-0-	1003	3	25	9	Y	23					239
10	0		1483	-0-	1483	B	1483	1447	3	36	9	Y	33	137	1			135
11	2763	X	1280	-0-	-1483	B	-0-	1246	3	34	9	Y	31					166
12	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1093	3	39	9	Y	35	108	1			93
01	0		1476	-0-	1476	B	1476	1435	3	41	9	Y	37					130
*02	2365	N	889	-0-	-1476	B	-0-	855	3	34	9	Y	31	152	1			9

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

09	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1389	3	1	9	Y	1	12	1			3
10	0		1601	-0-	1601	B	1601	1599	3	2	9	Y	2					5
11	2927	N	1326	-0-	-1601	B	-0-	1324	3	2	9	Y	2					7
12	0		1476	-0-	1476	B	1476	1474	3	2	9	Y	2					9
01	0		1461	-0-	1461	B	2937	1458	3	3	9	Y	3					12
*02	4219	X	1282	-0-	-2937	B	-0-	1278	3	4	9	Y	4					16

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

09	1620	N	1473	-0-	-147	B	-0-	1473	3			Y	-0-	2	1			1
10	0		1514	-0-	1514	B	1514	1514	3			Y	-0-					1
11	3063	X	1549	-0-	-1514	B	-0-	1548	3	1	9	Y	1					2
12	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	3			Y	-0-					2
01	0		1628	-0-	1628	B	1628	1627	3	1	9	Y	1					3
*02	3098	X	1470	-0-	-1628	B	-0-	1469	3	1	9	Y	1					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	807	3	8	9	Y	7					17
10	0		623	-0-	623	B	623	620	3	3	9	Y	3					20
11	902	N	279	-0-	-623	B	-0-	276	3	3	9	Y	3					23
12	0		822	-0-	822	B	822	815	3	7	9	Y	6	23	1			6
01	0		528	-0-	528	B	1350	526	3	2	9	Y	2					8
*02	1840	N	490	-0-	-1350	B	-0-	488	3	2	9	Y	2					10

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

09	90	N	52	-0-	-38	B	-0-	52	3			Y	-0-					4
10	0		82	-0-	82	B	82	82	3			Y	-0-					4
11	168	N	86	-0-	-82	B	-0-	86	3			Y	-0-					4
12	0		117	-0-	117	B	117	117	3			Y	-0-					4
01	0		76	-0-	76	B	193	76	3			Y	-0-					4
*02	280	N	87	-0-	-193	B	-0-	87	3			Y	-0-					4

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

09	2220	X	1800	-0-	-420	B	-0-	1800	3			Y	-0-					42
10	2108	X	1873	-0-	-235	B	-0-	1873	3			Y	-0-					42
11	1860	X	1663	-0-	-197	B	-0-	1663	3			Y	-0-					42
12	1922	X	1484	-0-	-438	B	-0-	1484	3			Y	-0-	42	1			-0-
01	1891	X	1694	-0-	-197	B	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1454	-0-	-86	B	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

09	1950	X	1694	-0-	-256	B	-0-	1681	3	13	9	Y	12					36
10	0		1727	-0-	1727	B	1727	1717	3	10	9	Y	9					45
11	3529	X	1802	-0-	-1727	B	-0-	1784	3	18	9	Y	16					61
12	0		3716	-0-	3716	B	3716	3688	3	28	9	Y	25	67	1			19
01	0		2005	-0-	2005	B	5721	1997	3	8	9	Y	7					26
*02	7429	X	1708	-0-	-5721	B	-0-	1700	3	8	9	Y	7					33

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					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
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1767	X	1304	-0-	-463 B	-781	1304	3			Y	-0-					62
*04	1710	X	1695	-0-	-15 B	-781	1695	3			Y	-0-					62
*05	1767	X	2129	-0-	362 B	-419	2129	3			Y	-0-					62
*06	1500	X	1892	-0-	392 B	-27	1892	3			Y	-0-					62
*07	1917	X	1944	-0-	27 B	-0-	1944	3			Y	-0-					62
*08	2139	N	1883	-0-	-256 B	-0-	1883	3			Y	-0-					62
*09	1890	N	1692	-0-	-198 B	-0-	1692	3			Y	-0-					62
*10	1953	N	1673	-0-	-280 B	-0-	1673	3			Y	-0-					62
*11	1830	N	1683	-0-	-147 B	-0-	1683	3			Y	-0-					62
*12	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			Y	-0-					62
*01	1674	N	1670	-0-	-4 B	-0-	1670	3			Y	-0-					62
02	1568	N	1446	-0-	-122 B	-0-	1446	3			Y	-0-					62

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			Y	-0-					10
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			Y	-0-					10
11	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	3			Y	-0-					10
12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			Y	-0-	10	1			-0-
01	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

09	540	N	463	-0-	-77 B	-0-	457	3	6	9	Y	5					53
10	0		438	-0-	438 B	438	434	3	4	9	Y	4	29	1			28
11	855	N	417	-0-	-438 B	-0-	411	3	6	9	Y	5					33
12	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	428	3	7	9	Y	6	21	1			18
01	0		443	-0-	443 B	443	437	3	6	9	Y	5					23
*02	773	N	330	-0-	-443 B	-0-	324	3	6	9	Y	5	27	1			1

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

09	4440	X	1585	-0-	-2855 B	-0-	1585	3			N	-0-					145
10	0		2180	-0-	2180 B	2180	2180	3			N	-0-					145
11	0		1211	-0-	1211 B	3391	1211	3			N	-0-					145
12	0		2562	-0-	2562 B	5953	2553	3	9	9	N	8					153
01	0		1076	-0-	1076 B	7029	1076	3			N	-0-					153
*02	7884	X	855	-0-	-7029 B	-0-	855	3			N	-0-					153

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-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

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

09	7140	X	6939	-0-	-201	B	-0-	6933	3	6	9	Y	5	51	1			14
10	0		7169	-0-	7169	B	7169	7160	3	9	9	Y	8					22
11	14058	X	6889	-0-	-7169	B	-0-	6879	3	10	9	Y	9					31
12	0		8192	-0-	8192	B	8192	8181	3	11	9	Y	10					41
01	0		7071	-0-	7071	B	15263	7060	3	11	9	Y	10					51
*02	21518	X	6255	-0-	-15263	B	-0-	6238	3	17	9	Y	15					66

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

09	5610	X	5267	-0-	-343	B	-0-	5264	3	3	9	Y	3	25	1			7
10	0		5263	-0-	5263	B	5263	5259	3	4	9	Y	4					11
11	9910	X	4647	-0-	-5263	B	-0-	4643	3	4	9	Y	4					15
12	0		4574	-0-	4574	B	4574	4571	3	3	9	Y	3					18
01	0		4295	-0-	4295	B	8869	4291	3	4	9	Y	4					22
*02	13073	X	4204	-0-	-8869	B	-0-	4196	3	8	9	Y	7					29

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

09	6120	X	5933	-0-	-187	B	-0-	5933	3			N	-0-					115
10	0		5744	-0-	5744	B	5744	5740	3	4	9	N	4					119
11	0		4967	-0-	4967	B	10711	4967	3			N	-0-					119
12	0		7954	-0-	7954	B	18665	7954	3			N	-0-					119
01	0		6199	-0-	6199	B	24864	6193	3	6	9	N	5					124
*02	29815	X	4951	-0-	-24864	B	-0-	4945	3	6	9	N	5					129

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-					21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

09	4440	X	4341	-0-	-99	B	-0-	4288	3	53	9	N	48					88
10	0		4271	-0-	4271	B	4271	4219	3	52	9	N	47					135
11	8121	X	3850	-0-	-4271	B	-0-	3831	3	19	9	N	17					152
12	4619	X	3818	-0-	-801	B	-0-	3818	3			N	-0-					152
01	0		4187	-0-	4187	B	4187	4128	3	59	9	N	54	172	1			34
*02	8099	X	3912	-0-	-4187	B	-0-	3871	3	41	9	N	37					71

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

09	7144	X	7144	-0-	-0-	B	-0-	7144	3			N	-0-					105
10	0		7088	-0-	7088	B	7088	7088	3			N	-0-					105
11	0		6215	-0-	6215	B	13303	6213	3	2	9	N	2					107
12	0		8303	-0-	8303	B	21606	8300	3	3	9	N	3					110
01	0		6553	-0-	6553	B	28159	6553	3			N	-0-					110
*02	33223	X	5064	-0-	-28159	B	-0-	5062	3	2	9	N	2					112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	4846	3	17	9	N	15					149
10	0		4762	-0-	4762 B	4762	4762	3			N	-0-					149
11	0		2786	-0-	2786 B	7548	2779	3	7	9	N	6					155
12	0		7280	-0-	7280 B	14828	7280	3			N	-0-					155
01	0		4288	-0-	4288 B	19116	4269	3	19	9	N	17					172
*02	23218	X	4102	-0-	-19116 B	-0-	4004	3	98	9	N	89	184	1			77

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	10530	X	9464	-0-	-1066 B	-0-	9442	3	22	9	N	20					180
*10	10540	X	9202	-0-	-1338 B	-0-	9195	3	7	9	N	6	181	1			5
*11	9870	X	8852	-0-	-1018 B	-0-	8848	3	4	9	N	4					9
*12	10137	X	8844	-0-	-1293 B	-0-	8844	3			N	-0-					9
*01	10137	X	9226	-0-	-911 B	-0-	9179	3	47	9	N	43					52
02	8820	X	8045	-0-	-775 B	-0-	8045	3			N	-0-					52

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	3840	X	3007	-0-	-833 B	-0-	3004	3	3	9	N	3					163
10	0		3748	-0-	3748 B	3748	3747	3	1	9	N	1					164
11	0		3512	-0-	3512 B	7260	3500	3	12	9	N	11					175
12	0		5815	-0-	5815 B	13075	5815	3			N	-0-					175
01	0		3818	-0-	3818 B	16893	3816	3	2	9	N	2					177
*02	20280	X	3387	-0-	-16893 B	-0-	3387	3			N	-0-					177

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	4980	X	4757	-0-	-223 B	-0-	4725	3	32	9	N	29	166	1			35
10	0		4641	-0-	4641 B	4641	4621	3	20	9	N	18					53
11	0		3614	-0-	3614 B	8255	3526	3	88	9	N	80					133
12	0		5170	-0-	5170 B	13425	5131	3	39	9	N	35					168
01	0		4405	-0-	4405 B	17830	4289	3	116	9	N	105					273
*02	22254	X	4424	-0-	-17830 B	-0-	4282	3	142	9	N	129	192	1			210

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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	1140	N	1003	-0-	-137 B	-0-	48	1	955	2	N	-0-					-0-
10	0		889	-0-	889 B	889	42	1	833	2	N	13					13
							14	9									
11	1787	N	898	-0-	-889 B	-0-	44	1	854	2	N	-0-					13
12	0		1067	-0-	1067 B	1067	53	1	1014	2	N	-0-					13
01	0		1008	-0-	1008 B	2075	49	1	959	2	N	-0-					13
02	2895	X	820	-0-	-2075 B	-0-	41	1	778	2	N	1	1	8			13
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

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 #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

09	780	N	541	-0-	-239 B	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	0		761	-0-	761 B	761	37	1	721	2	Y	3					3
							3	9									
11	1638	N	877	-0-	-761 B	-0-	43	1	832	2	Y	2					5
							2	9									
12	0		855	-0-	855 B	855	42	1	813	2	Y	-0-					5
01	0		851	-0-	851 B	1706	41	1	802	2	Y	7					12
							8	9									
02	2437	N	731	-0-	-1706 B	-0-	36	1	694	2	Y	1	1	8			12
							1	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	952	-0-	-398	B	-0-	45	1	906	2	Y	1			41
								1	9							
10	0		859	-0-	859	B	859	41	1	816	2	Y	2			43
								2	9							
11	1667	N	808	-0-	-859	B	-0-	40	1	768	2	Y	-0-			43
12	0		937	-0-	937	B	937	46	1	891	2	Y	-0-			43
01	0		816	-0-	816	B	1753	40	1	776	2	Y	-0-			43
02	2512	N	759	-0-	-1753	B	-0-	38	1	720	2	Y	1	1 8		43
								1	9							

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1098	2	N	-0-			-0-
10	0		800	-0-	800	B	800	39	1	761	2	N	-0-			-0-
11	1973	N	1173	-0-	-800	B	-0-	58	1	1112	2	N	3			3
								3	9							
12	0		1290	-0-	1290	B	1290	64	1	1226	2	N	-0-			3
01	0		1050	-0-	1050	B	2340	51	1	999	2	N	-0-			3
02	3185	X	845	-0-	-2340	B	-0-	42	1	802	2	N	1	1 8		3
								1	9							

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	50	1	996	2	N	-0-			-0-
10	0		988	-0-	988	B	988	47	1	933	2	N	7			7
								8	9							
11	2018	N	1030	-0-	-988	B	-0-	51	1	978	2	N	1			8
								1	9							
12	0		1098	-0-	1098	B	1098	54	1	1042	2	N	2			10
								2	9							
01	0		1092	-0-	1092	B	2190	53	1	1031	2	N	7			17
								8	9							
02	3192	X	1002	-0-	-2190	B	-0-	50	1	951	2	N	1	1 8		17
								1	9							

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1470	2	N	28					65
								31	9									
10	0		1729	-0-	1729	B	1729	82	1	1617	2	N	27					92
								30	9									
11	2836	N	1107	-0-	-1729	B	-0-	53	1	1025	2	N	26					118
								29	9									
12	0		1378	-0-	1378	B	1378	66	1	1279	2	N	30					148
								33	9									
01	0		1891	-0-	1891	B	3269	90	1	1767	2	N	31	147	1			32
								34	9									
02	4891	X	1622	-0-	-3269	B	-0-	80	1	1523	2	N	17	2	8			47
								19	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

09	1080	N	1022	-0-	-58	B	-0-	49	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	0		1207	-0-	1207	B	1207	58	1	1149	2	Y	-0-					-0-
11	2504	N	1297	-0-	-1207	B	-0-	64	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	0		1225	-0-	1225	B	1225	60	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	0		1443	-0-	1443	B	2668	70	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	3703	X	1035	-0-	-2668	B	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

09	360	N	303	-0-	-57	B	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	0		304	-0-	304	B	304	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	624	N	320	-0-	-304	B	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	0		400	-0-	400	B	400	20	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	0		443	-0-	443	B	843	22	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	1172	N	329	-0-	-843	B	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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

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

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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	936	-0-	-324	B	-0-	43	1	857	2	Y	33					33
								36	9									
10	0		655	-0-	655	B	655	31	1	618	2	Y	5					38
								6	9									
11	1468	X	813	-0-	-655	B	-0-	40	1	763	2	Y	9					47
								10	9									
12	0		902	-0-	902	B	902	44	1	849	2	Y	8					55
								9	9									
01	0		551	-0-	551	B	1453	26	1	516	2	Y	8					63
								9	9									
02	1713	N	260	-0-	-1453	B	-0-	13	1	245	2	Y	2					65
								2	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

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-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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

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

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-

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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	763	-0-	-137	B	-0-	36	1	725	2	N	2					10
								2	9									
10	0		761	-0-	761	B	761	37	1	724	2	N	-0-					10
11	1580	N	819	-0-	-761	B	-0-	40	1	779	2	N	-0-					10
12	0		734	-0-	734	B	734	36	1	696	2	N	2					12
								2	9									
01	0		795	-0-	795	B	1529	39	1	756	2	N	-0-					12
02	2286	N	757	-0-	-1529	B	-0-	38	1	718	2	N	1	1	8			12
								1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	40	1	795	2	N	-0-					-0-
10	0		876	-0-	876	B	876	42	1	826	2	N	7					7
								8	9									
11	1700	N	824	-0-	-876	B	-0-	40	1	778	2	N	5					12
								6	9									
12	0		887	-0-	887	B	887	44	1	843	2	N	-0-					12
01	0		918	-0-	918	B	1805	45	1	873	2	N	-0-					12
02	2577	N	772	-0-	-1805	B	-0-	38	1	733	2	N	1	1	8			12
								1	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	493	-0-	-137 B	-0-		23	1	470	2	N	-0-					-0-
10	0		760	-0-	760 B	760		37	1	720	2	N	3					3
								3	9									
11	1430	N	670	-0-	-760 B	-0-		33	1	633	2	N	4					7
								4	9									
12	0		614	-0-	614 B	614		30	1	583	2	N	1					8
								1	9									
01	0		667	-0-	667 B	1281		32	1	631	2	N	4					12
								4	9									
02	1889	N	608	-0-	-1281 B	-0-		30	1	577	2	N	1	1	8			12
								1	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

09	480	N	386	-0-	-94 B	-0-		18	1	368	2	N	-0-					23
10	0		502	-0-	502 B	502		24	1	478	2	N	-0-					23
11	1076	N	574	-0-	-502 B	-0-		28	1	546	2	N	-0-					23
12	0		625	-0-	625 B	625		31	1	594	2	N	-0-					23
01	0		628	-0-	628 B	1253		31	1	597	2	N	-0-					23
02	1782	N	529	-0-	-1253 B	-0-		26	1	502	2	N	1	1	8			23
								1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

09	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-		59	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	0		1329	-0-	1329 B	1329		64	1	1262	2	Y	3					3
								3	9									
11	2574	N	1245	-0-	-1329 B	-0-		61	1	1184	2	Y	-0-					3
12	0		1227	-0-	1227 B	1227		60	1	1166	2	Y	1					4
								1	9									
01	0		1069	-0-	1069 B	2296		52	1	1010	2	Y	6					10
								7	9									
02	3294	X	998	-0-	-2296 B	-0-		49	1	934	2	Y	14	1	8			23
								15	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

09	1170	N	1079	-0-	-91 B	-0-		51	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	0		1143	-0-	1143 B	1143		55	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11	2246	N	1103	-0-	-1143 B	-0-		54	1	1049	2	Y	-0-					-0-
12	0		835	-0-	835 B	835		41	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	0		1022	-0-	1022 B	1857		50	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	2861	X	1004	-0-	-1857 B	-0-		50	1	953	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

09	750	N	750	-0-	-0- B	-0-		35	1	707	2	N	7					7
								8	9									
10	0		671	-0-	671 B	671		32	1	639	2	N	-0-					7
11	1427	N	756	-0-	-671 B	-0-		37	1	707	2	N	11					18
								12	9									
12	0		775	-0-	775 B	775		38	1	735	2	N	2					20
								2	9									
01	0		799	-0-	799 B	1574		38	1	750	2	N	10					30
								11	9									
02	2285	N	711	-0-	-1574 B	-0-		35	1	672	2	N	4	1	8			33
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	516	-0-	-114 B	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
10	0		773	-0-	773 B	773	37	1	722	2	N	13					13
							14	9									
11	1370	N	597	-0-	-773 B	-0-	29	1	566	2	N	2					15
							2	9									
12	0		538	-0-	538 B	538	26	1	510	2	N	2					17
							2	9									
01	0		593	-0-	593 B	1131	29	1	561	2	N	3					20
							3	9									
02	1642	N	511	-0-	-1131 B	-0-	25	1	485	2	N	1	1	8			20
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

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

09	1140	N	780	-0-	-360 B	-0-	37	1	743	2	N	-0-					-0-
10	0		530	-0-	530 B	530	25	1	499	2	N	5					5
							6	9									
11	1080	N	247	-0-	-833 B	-0-	12	1	233	2	N	2					7
							2	9									
12	0		242	-0-	242 B	242	11	1	219	2	N	11					18
							12	9									
01	0		239	-0-	239 B	481	12	1	227	2	N	-0-					18
02	847	N	366	-0-	-481 B	-0-	18	1	348	2	N	-0-					18

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

09	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	41	1	824	2	N	-0-				-0-
10	0		797	-0-	797	B	797	39	1	758	2	N	-0-				-0-
11	1664	N	867	-0-	-797	B	-0-	43	1	824	2	N	-0-				-0-
12	0		839	-0-	839	B	839	41	1	798	2	N	-0-				-0-
01	0		764	-0-	764	B	1603	37	1	727	2	N	-0-				-0-
02	2453	N	850	-0-	-1603	B	-0-	42	1	807	2	N	1	1	8		-0-
								1	9								

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

09	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	36	1	717	2	N	13				13
								14	9								
10	0		805	-0-	805	B	805	39	1	764	2	N	2				15
								2	9								
11	1575	N	770	-0-	-805	B	-0-	38	1	730	2	N	2				17
								2	9								
12	0		791	-0-	791	B	791	39	1	751	2	N	1				18
								1	9								
01	0		818	-0-	818	B	1609	39	1	771	2	N	7				25
								8	9								
02	2325	N	716	-0-	-1609	B	-0-	35	1	671	2	N	9	1	8		33
								10	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	0		862	-0-	862 B	862	42	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	1597	N	735	-0-	-862 B	-0-	36	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	0		605	-0-	605 B	605	30	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	0		616	-0-	616 B	1221	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	1793	N	572	-0-	-1221 B	-0-	28	1	543	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	690	-0-	-240 B	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	0		994	-0-	994 B	994	48	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	1289	N	295	-0-	-994 B	-0-	14	1	278	2	Y	3					3
							3	9									
12	0		961	-0-	961 B	961	47	1	908	2	Y	5					8
							6	9									
01	0		1268	-0-	1268 B	2229	61	1	1183	2	Y	22					30
							24	9									
02	3520	X	1291	-0-	-2229 B	-0-	64	1	1221	2	Y	5	1	8			34
							6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	77	1	1533	2	Y	6					8
							7	9									
10	0		1746	-0-	1746 B	1746	84	1	1658	2	Y	4					12
							4	9									
11	3420	X	1674	-0-	-1746 B	-0-	82	1	1588	2	Y	4					16
							4	9									
12	0		1433	-0-	1433 B	1433	70	1	1360	2	Y	3					19
							3	9									
01	0		1822	-0-	1822 B	3255	89	1	1729	2	Y	4					23
							4	9									
02	4851	X	1596	-0-	-3255 B	-0-	79	1	1513	2	Y	4	2	8			25
							4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-					-0-
10	0		1531	-0-	1531 B	1531	74	1	1449	2	Y	7					7
							8	9									
11	2866	N	1335	-0-	-1531 B	-0-	66	1	1266	2	Y	3					10
							3	9									
12	0		1165	-0-	1165 B	1165	57	1	1099	2	Y	8					18
							9	9									
01	0		1299	-0-	1299 B	2464	63	1	1235	2	Y	1					19
							1	9									
02	3986	X	1522	-0-	-2464 B	-0-	75	1	1433	2	Y	13	2	8			30
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1362	-0-	-48 B	-0-	65	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	0		1425	-0-	1425 B	1425	69	1	1356	2	Y	-0-					-0-
11	2752	N	1327	-0-	-1425 B	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	0		1348	-0-	1348 B	1348	66	1	1280	2	Y	2					2
							2	9									
01	0		1305	-0-	1305 B	2653	63	1	1234	2	Y	7					9
							8	9									
02	3834	X	1181	-0-	-2653 B	-0-	59	1	1119	2	Y	3	1	8			11
							3	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	466	-0-	-224 B	-0-	22	1	444	2	N	-0-					-0-
10	0		1035	-0-	1035 B	1035	49	1	960	2	N	24					24
							26	9									
11	1927	N	892	-0-	-1035 B	-0-	44	1	848	2	N	-0-					24
12	0		676	-0-	676 B	676	33	1	643	2	N	-0-					24
01	0		964	-0-	964 B	1640	47	1	917	2	N	-0-					24
02	2555	N	915	-0-	-1640 B	-0-	45	1	869	2	N	1	1	8			24
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	690	-0-	-180 B	-0-	32	1	649	2	N	8					25
							9	9									
10	0		709	-0-	709 B	709	34	1	666	2	N	8					33
							9	9									
11	1374	N	665	-0-	-709 B	-0-	33	1	630	2	N	2					35
							2	9									
12	0		719	-0-	719 B	719	35	1	682	2	N	2					37
							2	9									
01	0		632	-0-	632 B	1351	31	1	598	2	N	3					40
							3	9									
02	1717	N	366	-0-	-1351 B	-0-	18	1	335	2	N	12					52
							13	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	399	-0-	-201 B	-0-	19	1	380	2	N	-0-					-0-
10	0		491	-0-	491 B	491	23	1	451	2	N	15					15
							17	9									
11	1017	N	526	-0-	-491 B	-0-	26	1	500	2	N	-0-					15
12	0		494	-0-	494 B	494	24	1	470	2	N	-0-					15
01	0		767	-0-	767 B	1261	37	1	719	2	N	10					25
							11	9									
02	1892	N	631	-0-	-1261 B	-0-	31	1	599	2	N	1	1	8			25
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	69	1	1372	2	Y	22					38
							24	9									
10	0		1440	-0-	1440 B	1440	69	1	1361	2	Y	9					47
							10	9									
11	2470	N	1030	-0-	-1440 B	-0-	50	1	974	2	Y	5					52
							6	9									
12	0		1401	-0-	1401 B	1401	69	1	1323	2	Y	8					60
							9	9									
01	0		1365	-0-	1365 B	2766	66	1	1284	2	Y	14					74
							15	9									
02	3966	X	1200	-0-	-2766 B	-0-	59	1	1124	2	Y	15	1	8			88
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1121	-0-	-79 B	-0-	53	1	1065	2	N	3					3
							3	9									
10	0		1099	-0-	1099 B	1099	53	1	1042	2	N	4					7
							4	9									
11	2139	N	1040	-0-	-1099 B	-0-	51	1	989	2	N	-0-					7
12	0		650	-0-	650 B	650	32	1	618	2	N	-0-					7
01	0		496	-0-	496 B	1146	24	1	472	2	N	-0-					7
02	1692	N	546	-0-	-1146 B	-0-	27	1	518	2	N	1	1	8			7
							1	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

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	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

09	1380	N	1139	-0-	-241 B	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	0		1477	-0-	1477 B	1477	71	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	2898	N	1421	-0-	-1477 B	-0-	70	1	1345	2	Y	5					5
							6	9									
12	0		1231	-0-	1231 B	1231	61	1	1170	2	Y	-0-					5
01	0		1455	-0-	1455 B	2686	71	1	1382	2	Y	2					7
							2	9									
02	3913	X	1227	-0-	-2686 B	-0-	61	1	1159	2	Y	6	1	8			12
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	968	-0-	-52 B	-0-	46	1	922	2	N	-0-					-0-
10	0		1162	-0-	1162 B	1162	56	1	1097	2	N	8					8
							9	9									
11	2218	N	1056	-0-	-1162 B	-0-	52	1	994	2	N	9					17
							10	9									
12	0		1145	-0-	1145 B	1145	55	1	1070	2	N	18					35
							20	9									
01	0		1107	-0-	1107 B	2252	54	1	1053	2	N	-0-					35
02	2993	X	741	-0-	-2252 B	-0-	37	1	703	2	N	1	1	8			35
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1446	-0-	-264 B	-0-	69	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	0		1637	-0-	1637 B	1637	79	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	3267	X	1630	-0-	-1637 B	-0-	80	1	1541	2	Y	8					8
							9	9									
12	0		1716	-0-	1716 B	1716	84	1	1613	2	Y	17					25
							19	9									
01	0		1754	-0-	1754 B	3470	85	1	1668	2	Y	1					26
							1	9									
02	5418	X	1948	-0-	-3470 B	-0-	96	1	1838	2	Y	13	2	8			37
							14	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1161	-0-	-99 B	-0-	54	1	1083	2	Y	22					22
							24	9									
10	0		1302	-0-	1302 B	1302	62	1	1223	2	Y	15					37
							17	9									
11	2513	N	1211	-0-	-1302 B	-0-	59	1	1138	2	Y	13					50
							14	9									
12	0		1216	-0-	1216 B	1216	59	1	1142	2	Y	14					64
							15	9									
01	0		1263	-0-	1263 B	2479	61	1	1185	2	Y	15					79
							17	9									
02	3613	X	1134	-0-	-2479 B	-0-	56	1	1064	2	Y	13	68	1	1	8	23
							14	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1410	N	1323	-0-	-87 B	-0-		63	1	1257	2	N	3					3
								3	9									
10	0		1424	-0-	1424 B	1424		69	1	1355	2	N	-0-					3
11	2785	N	1361	-0-	-1424 B	-0-		67	1	1294	2	N	-0-					3
12	0		1119	-0-	1119 B	1119		55	1	1064	2	N	-0-					3
01	0		1041	-0-	1041 B	2160		50	1	976	2	N	14					17
								15	9									
02	3613	X	1453	-0-	-2160 B	-0-		72	1	1378	2	N	3	2	8			18
								3	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-		59	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	0		1206	-0-	1206 B	1206		58	1	1145	2	N	3					3
								3	9									
11	2350	N	1144	-0-	-1206 B	-0-		56	1	1086	2	N	2					5
								2	9									
12	0		1180	-0-	1180 B	1180		58	1	1116	2	N	5					10
								6	9									
01	0		1230	-0-	1230 B	2410		60	1	1168	2	N	2					12
								2	9									
02	3498	X	1088	-0-	-2410 B	-0-		54	1	1032	2	N	2	1	8			13
								2	9									

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. 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	930	N	733	-0-	-197 B	-0-		35	1	698	2	N	-0-					-0-
10	0		782	-0-	782 B	782		37	1	723	2	N	20					20
								22	9									
11	1599	N	817	-0-	-782 B	-0-		40	1	777	2	N	-0-					20
12	0		885	-0-	885 B	885		43	1	834	2	N	7					27
								8	9									
01	0		818	-0-	818 B	1703		40	1	778	2	N	-0-					27
02	2440	N	737	-0-	-1703 B	-0-		37	1	698	2	N	2	1	8			28
								2	9									

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. 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	821	N	821	-0-	-0- B	-0-		39	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	0		885	-0-	885 B	885		43	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	1696	N	811	-0-	-885 B	-0-		40	1	770	2	Y	1					1
								1	9									
12	0		758	-0-	758 B	758		37	1	719	2	Y	2					3
								2	9									
01	0		883	-0-	883 B	1641		43	1	834	2	Y	5					8
								6	9									
02	2411	N	770	-0-	-1641 B	-0-		38	1	731	2	Y	1	1	8			8
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1057	-0-	-173 B	-0-		50	1	993	2	Y	13					13
								14	9									
10	0		867	-0-	867 B	867		42	1	824	2	Y	1					14
								1	9									
11	1759	N	892	-0-	-867 B	-0-		44	1	846	2	Y	2					16
								2	9									
12	0		888	-0-	888 B	888		44	1	844	2	Y	-0-					16
01	0		910	-0-	910 B	1798		44	1	860	2	Y	5					21
								6	9									
02	2595	N	797	-0-	-1798 B	-0-		40	1	755	2	Y	2	1	8			22
								2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	900	-0-	-0- B	-0-		43	1	857	2	N	-0-					-0-
10	0		286	-0-	286 B	286		14	1	272	2	N	-0-					-0-
11	720	N	118	-0-	-602 B	-0-		6	1	112	2	N	-0-					-0-
12	0		527	-0-	527 B	527		26	1	499	2	N	2					2
								2	9									
01	0		1171	-0-	1171 B	1698		57	1	1108	2	N	5					7
								6	9									
02	3007	X	1309	-0-	-1698 B	-0-		65	1	1242	2	N	2	1	8			8
								2	9									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1075	-0-	-5 B	-0-		51	1	1024	2	Y	-0-					-0-
10	0		1078	-0-	1078 B	1078		51	1	1008	2	Y	17					17
								19	9									
11	2197	N	1119	-0-	-1078 B	-0-		55	1	1058	2	Y	5					22
								6	9									
12	0		1290	-0-	1290 B	1290		64	1	1226	2	Y	-0-					22
01	0		1269	-0-	1269 B	2559		62	1	1206	2	Y	1					23
								1	9									
02	3645	X	1086	-0-	-2559 B	-0-		54	1	1029	2	Y	3	1	8			25
								3	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0- B	-0-		40	1	801	2	Y	2					2
								2	9									
10	0		408	-0-	408 B	408		19	1	382	2	Y	6					8
								7	9									
11	945	N	537	-0-	-408 B	-0-		26	1	507	2	Y	4					12
								4	9									
12	0		866	-0-	866 B	866		43	1	821	2	Y	2					14
								2	9									
01	0		846	-0-	846 B	1712		41	1	799	2	Y	5					19
								6	9									
02	2190	N	478	-0-	-1712 B	-0-		24	1	450	2	Y	4	1	8			22
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

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	2700	X	2481	-0-	-219 B	-0-		117	1	2334	2	Y	27					32
								30	9									
10	0		2682	-0-	2682 B	2682		129	1	2536	2	Y	15					47
								17	9									
11	5245	X	2563	-0-	-2682 B	-0-		125	1	2409	2	Y	26					73
								29	9									
12	0		2636	-0-	2636 B	2636		129	1	2486	2	Y	19					92
								21	9									
01	0		1038	-0-	1038 B	3674		50	1	979	2	Y	8					100
								9	9									
02	5824	X	2150	-0-	-3674 B	-0-		106	1	2022	2	Y	20	2	8			118
								22	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

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	960	N	572	-0-	-388 B	-0-		27	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	0		471	-0-	471 B	471		23	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	753	N	282	-0-	-471 B	-0-		14	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	0		118	-0-	118 B	118		6	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	0		428	-0-	428 B	546		21	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	1055	N	509	-0-	-546 B	-0-		25	1	483	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

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	607	N	607	-0-	-0- B	-0-		29	1	578	2	N	-0-					-0-
10	0		469	-0-	469 B	469		23	1	446	2	N	-0-					-0-
11	1589	N	1120	-0-	-469 B	-0-		55	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	0		1080	-0-	1080 B	1080		53	1	1027	2	N	-0-					-0-
01	0		1322	-0-	1322 B	2402		64	1	1258	2	N	-0-					-0-
02	3797	X	1395	-0-	-2402 B	-0-		69	1	1324	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

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	1560	N	1553	-0-	-7 B	-0-		74	1	1473	2	N	5					17
								6	9									
10	0		1627	-0-	1627 B	1627		78	1	1542	2	N	6					23
								7	9									
11	2988	N	1361	-0-	-1627 B	-0-		67	1	1294	2	N	-0-					23
12	0		1645	-0-	1645 B	1645		81	1	1564	2	N	-0-					23
01	0		1596	-0-	1596 B	3241		78	1	1518	2	N	-0-					23
02	4798	X	1557	-0-	-3241 B	-0-		77	1	1478	2	N	2	2	8			23
								2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

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	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-		54	1	1085	2	Y	3					11
								3	9									
10	0		1235	-0-	1235 B	1235		59	1	1164	2	Y	11					22
								12	9									
11	2394	N	1159	-0-	-1235 B	-0-		57	1	1095	2	Y	6					28
								7	9									
12	0		1042	-0-	1042 B	1042		51	1	988	2	Y	3					31
								3	9									
01	0		1066	-0-	1066 B	2108		52	1	1014	2	Y	-0-					31
02	2147	N	39	-0-	-2108 B	-0-		2	1	36	2	Y	1					32
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	960	N	950	-0-	-10 B	-0-	45	1	905	2	N	-0-			3
10	0		967	-0-	967 B	967	47	1	916	2	N	4			7
							4	9							
11	1777	N	810	-0-	-967 B	-0-	40	1	769	2	N	1			8
							1	9							
12	0		696	-0-	696 B	696	34	1	662	2	N	-0-			8
01	0		963	-0-	963 B	1659	47	1	912	2	N	4			12
							4	9							
02	2427	N	768	-0-	-1659 B	-0-	38	1	729	2	N	1	1	8	12
							1	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	69	1	1378	2	Y	-0-			-0-
10	0		1401	-0-	1401 B	1401	68	1	1333	2	Y	-0-			-0-
11	2885	N	1484	-0-	-1401 B	-0-	73	1	1411	2	Y	-0-			-0-
12	0		1646	-0-	1646 B	1646	81	1	1565	2	Y	-0-			-0-
01	0		1404	-0-	1404 B	3050	68	1	1336	2	Y	-0-			-0-
02	4311	X	1261	-0-	-3050 B	-0-	63	1	1197	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	32	1	644	2	Y	-0-			-0-
10	0		694	-0-	694 B	694	34	1	660	2	Y	-0-			-0-
11	1326	N	632	-0-	-694 B	-0-	31	1	592	2	Y	8			8
							9	9							
12	0		644	-0-	644 B	644	32	1	612	2	Y	-0-			8
01	0		643	-0-	643 B	1287	31	1	612	2	Y	-0-			8
02	1863	N	576	-0-	-1287 B	-0-	29	1	546	2	Y	1	1	8	8
							1	9							

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-			-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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1189	2	N	-0-			-0-
10	0		1337	-0-	1337	B	1337	65	1	1272	2	N	-0-			-0-
11	2371	N	1034	-0-	-1337	B	-0-	50	1	967	2	N	15			15
								17	9							
12	0		2184	-0-	2184	B	2184	107	1	2075	2	N	2			17
								2	9							
01	0		1178	-0-	1178	B	3362	57	1	1115	2	N	5			22
								6	9							
02	4478	X	1116	-0-	-3362	B	-0-	54	1	1032	2	N	27	1	8	48
								30	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1326	2	Y	-0-			-0-
10	0		1350	-0-	1350	B	1350	65	1	1276	2	Y	8			8
								9	9							
11	2635	N	1285	-0-	-1350	B	-0-	63	1	1220	2	Y	2			10
								2	9							
12	0		1365	-0-	1365	B	1365	67	1	1285	2	Y	12			22
								13	9							
01	0		908	-0-	908	B	2273	44	1	864	2	Y	-0-			22
02	2390	N	117	-0-	-2273	B	-0-	6	1	107	2	Y	4			26
								4	9							

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-			-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 #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	138	-0-	-162	B	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
10	0		190	-0-	190	B	190	9	1	181	2	N	-0-			-0-
11	450	N	192	-0-	-258	B	-0-	9	1	183	2	N	-0-			-0-
12	0		165	-0-	165	B	165	8	1	154	2	N	3			3
								3	9							
01	0		152	-0-	152	B	317	7	1	143	2	N	2			5
								2	9							
02	453	N	136	-0-	-317	B	-0-	7	1	127	2	N	2			7
								2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	810	N	805	-0-	-5	B	-0-	38	1	767	2	N	-0-					-0-
10	0		816	-0-	816	B	816	39	1	771	2	N	5					5
								6	9									
11	1548	N	732	-0-	-816	B	-0-	36	1	685	2	N	10					15
								11	9									
12	0		778	-0-	778	B	778	38	1	738	2	N	2					17
								2	9									
01	0		774	-0-	774	B	1552	38	1	735	2	N	1					18
								1	9									
02	2271	N	719	-0-	-1552	B	-0-	36	1	682	2	N	1	1	8			18
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

09	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	48	1	958	2	Y	-0-					-0-
10	0		864	-0-	864	B	864	41	1	809	2	Y	13					13
								14	9									
11	1814	N	950	-0-	-864	B	-0-	47	1	899	2	Y	4					17
								4	9									
12	0		995	-0-	995	B	995	49	1	946	2	Y	-0-					17
01	0		988	-0-	988	B	1983	48	1	940	2	Y	-0-					17
02	2830	X	847	-0-	-1983	B	-0-	42	1	804	2	Y	1	1	8			17
								1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

09	330	N	271	-0-	-59	B	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
10	0		265	-0-	265	B	265	13	1	252	2	N	-0-					-0-
11	498	N	233	-0-	-265	B	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
12	0		224	-0-	224	B	224	11	1	213	2	N	-0-					-0-
01	0		156	-0-	156	B	380	8	1	148	2	N	-0-					-0-
02	388	N	8	-0-	-380	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

09	270	N	197	-0-	-73	B	-0-	9	1	176	2	Y	11	160	1			14
								12	9									
10	0		253	-0-	253	B	253	11	1	212	2	Y	27	30	1			11
								30	9									
11	436	N	183	-0-	-253	B	-0-	8	1	155	2	Y	18					29
								20	9									
12	0		162	-0-	162	B	162	7	1	144	2	Y	10	25	1			14
								11	9									
01	0		112	-0-	112	B	274	5	1	100	2	Y	6					20
								7	9									
02	333	N	59	-0-	-274	B	-0-	3	1	52	2	Y	4	16	1			8
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	840	N	529	-0-	-311 B	-0-	25	1	504	2	N	-0-					-0-
10	0		227	-0-	227 B	227	11	1	216	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	230	-0-	-910 B	-0-	11	1	217	2	N	2					2
							2	9									
12	0		224	-0-	224 B	224	11	1	213	2	N	-0-					2
01	0		331	-0-	331 B	555	16	1	315	2	N	-0-					2
02	1203	N	648	-0-	-555 B	-0-	32	1	606	2	N	9	1	8			10
							10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	45	1	903	2	Y	3					3
							3	9									
10	0		1020	-0-	1020 B	1020	49	1	971	2	Y	-0-					3
11	2012	N	992	-0-	-1020 B	-0-	49	1	943	2	Y	-0-					3
12	0		930	-0-	930 B	930	46	1	884	2	Y	-0-					3
01	0		969	-0-	969 B	1899	47	1	922	2	Y	-0-					3
02	2840	X	941	-0-	-1899 B	-0-	46	1	881	2	Y	13	1	8			15
							14	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1170	N	1007	-0-	-163 B	-0-	48	1	959	2	Y	-0-					4
10	0		1152	-0-	1152 B	1152	55	1	1088	2	Y	8					12
							9	9									
11	2285	N	1133	-0-	-1152 B	-0-	55	1	1066	2	Y	11					23
							12	9									
12	0		973	-0-	973 B	973	48	1	923	2	Y	2					25
							2	9									
01	0		936	-0-	936 B	1909	46	1	890	2	Y	-0-					25
02	2987	X	1078	-0-	-1909 B	-0-	54	1	1023	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	30	1	597	2	N	-0-					15
10	0		731	-0-	731 B	731	35	1	690	2	N	5					20
							6	9									
11	1441	N	710	-0-	-731 B	-0-	35	1	675	2	N	-0-					20
12	0		736	-0-	736 B	736	36	1	700	2	N	-0-					20
01	0		731	-0-	731 B	1467	36	1	695	2	N	-0-					20
02	2129	N	662	-0-	-1467 B	-0-	33	1	626	2	N	3	1	8			22
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 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	780	N	460	-0-	-320 B	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
10	0		894	-0-	894 B	894	42	1	830	2	N	20					20
							22	9									
11	1616	N	722	-0-	-894 B	-0-	36	1	686	2	N	-0-					20
12	0		884	-0-	884 B	884	44	1	840	2	N	-0-					20
01	0		922	-0-	922 B	1806	45	1	877	2	N	-0-					20
02	2454	N	648	-0-	-1806 B	-0-	32	1	613	2	N	3	1	8			22
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	65	1	1290	2	Y	35					35
							39	9									
10	0		1496	-0-	1496 B	1496	72	1	1415	2	Y	8					43
							9	9									
11	2890	N	1394	-0-	-1496 B	-0-	69	1	1323	2	Y	2					45
							2	9									
12	0		1474	-0-	1474 B	1474	72	1	1400	2	Y	2					47
							2	9									
01	0		1484	-0-	1484 B	2958	72	1	1406	2	Y	5					52
							6	9									
02	4345	X	1387	-0-	-2958 B	-0-	69	1	1315	2	Y	3	2	8			53
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	0		1146	-0-	1146 B	1146	55	1	1091	2	Y	-0-					-0-
11	2222	N	1076	-0-	-1146 B	-0-	53	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	0		1121	-0-	1121 B	1121	55	1	1066	2	Y	-0-					-0-
01	0		1231	-0-	1231 B	2352	60	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	3493	X	1141	-0-	-2352 B	-0-	57	1	1083	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	665	-0-	-55 B	-0-	32	1	631	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		799	-0-	799 B	799	39	1	760	2	Y	-0-					2
11	1540	N	741	-0-	-799 B	-0-	36	1	704	2	Y	1					3
							1	9									
12	0		792	-0-	792 B	792	39	1	751	2	Y	2					5
							2	9									
01	0		777	-0-	777 B	1569	38	1	733	2	Y	5					10
							6	9									
02	2226	N	657	-0-	-1569 B	-0-	33	1	622	2	Y	2	1	8			11
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	22	1	436	2	N	10					10
							11	9									
10	0		501	-0-	501 B	501	24	1	477	2	N	-0-					10
11	867	N	366	-0-	-501 B	-0-	18	1	348	2	N	-0-					10
12	0		441	-0-	441 B	441	22	1	419	2	N	-0-					10
01	0		428	-0-	428 B	869	21	1	405	2	N	2					12
							2	9									
02	1252	N	383	-0-	-869 B	-0-	19	1	364	2	N	-0-					12

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1650	-0-	-90 B	-0-	78	1	1563	2	N	8					18
							9	9									
10	0		1744	-0-	1744 B	1744	84	1	1650	2	N	9					27
							10	9									
11	3402	X	1658	-0-	-1744 B	-0-	81	1	1571	2	N	5					32
							6	9									
12	0		1756	-0-	1756 B	1756	86	1	1659	2	N	10					42
							11	9									
01	0		1819	-0-	1819 B	3575	88	1	1719	2	N	11					53
							12	9									
02	5017	X	1442	-0-	-3575 B	-0-	71	1	1358	2	N	12	2	8			63
							13	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1026	-0-	-24 B	-0-	48	1	968	2	Y	9					9
							10	9									
10	0		1025	-0-	1025 B	1025	50	1	974	2	Y	1					10
							1	9									
11	1942	N	917	-0-	-1025 B	-0-	45	1	869	2	Y	3					13
							3	9									
12	0		1129	-0-	1129 B	1129	55	1	1071	2	Y	3					16
							3	9									
01	0		1125	-0-	1125 B	2254	54	1	1065	2	Y	5					21
							6	9									
02	3220	X	966	-0-	-2254 B	-0-	48	1	914	2	Y	4	1	8			24
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-			-0-
10	0		1090	-0-	1090	B	1090	53	1	1037	2	Y	-0-			-0-
11	2135	N	1045	-0-	-1090	B	-0-	51	1	990	2	Y	4			4
								4	9							
12	0		931	-0-	931	B	931	46	1	882	2	Y	3			7
								3	9							
01	0		961	-0-	961	B	1892	47	1	912	2	Y	2			9
								2	9							
02	2782	N	890	-0-	-1892	B	-0-	44	1	844	2	Y	2	1	8	10
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	26	1	516	2	Y	-0-			-0-
10	0		656	-0-	656	B	656	32	1	624	2	Y	-0-			-0-
11	1224	N	568	-0-	-656	B	-0-	28	1	540	2	Y	-0-			-0-
12	0		490	-0-	490	B	490	24	1	466	2	Y	-0-			-0-
01	0		769	-0-	769	B	1259	37	1	732	2	Y	-0-			-0-
02	1673	N	414	-0-	-1259	B	-0-	21	1	393	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	780	N	778	-0-	-2	B	-0-	37	1	741	2	N	-0-			-0-
10	0		800	-0-	800	B	800	38	1	756	2	N	5			5
								6	9							
11	1410	N	610	-0-	-800	B	-0-	30	1	577	2	N	3			8
								3	9							
12	0		549	-0-	549	B	549	27	1	520	2	N	2			10
								2	9							
01	0		506	-0-	506	B	1055	24	1	476	2	N	5			15
								6	9							
02	1836	N	781	-0-	-1055	B	-0-	38	1	733	2	N	9	1	8	23
								10	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1202	-0-	-28	B	-0-	57	1	1145	2	N	-0-			-0-
10	0		1288	-0-	1288	B	1288	62	1	1226	2	N	-0-			-0-
11	2296	N	1008	-0-	-1288	B	-0-	50	1	958	2	N	-0-			-0-
12	0		1130	-0-	1130	B	1130	55	1	1066	2	N	8			8
								9	9							
01	0		1149	-0-	1149	B	2279	55	1	1081	2	N	12			20
								13	9							
02	3370	X	1091	-0-	-2279	B	-0-	54	1	1025	2	N	11	1	8	30
								12	9							

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-			-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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

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	1140	N	1075	-0-		-65	B	-0-	51	1 4 9	1020	2	Y	4					6
10	0		800	-0-		800	B	800	38	1 6 9	756	2	Y	5					11
11	1563	N	763	-0-		-800	B	-0-	38	1	725	2	Y	-0-					11
12	0		752	-0-		752	B	752	37	1	715	2	Y	-0-					11
01	0		737	-0-		737	B	1489	36	1 1 9	700	2	Y	1					12
02	2118	N	629	-0-		-1489	B	-0-	31	1 3 9	595	2	Y	3	1	8			14

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

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	900	N	895	-0-		-5	B	-0-	43	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	0		893	-0-		893	B	893	42	1 17 9	834	2	Y	15					15
11	1809	N	916	-0-		-893	B	-0-	45	1 6 9	865	2	Y	5					20
12	0		931	-0-		931	B	931	45	1 14 9	872	2	Y	13					33
01	0		932	-0-		932	B	1863	45	1 2 9	885	2	Y	2					35
02	2676	N	813	-0-		-1863	B	-0-	40	1 8 9	765	2	Y	7	1	8			41

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

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	990	N	878	-0-		-112	B	-0-	42	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	0		898	-0-		898	B	898	43	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	1685	N	787	-0-		-898	B	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	0		809	-0-		809	B	809	40	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	0		928	-0-		928	B	1737	45	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	2444	N	707	-0-		-1737	B	-0-	35	1 1 9	671	2	Y	1	1	8			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

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	857	N	857	-0-		-0-	B	-0-	41	1	816	2	Y	-0-					-0-
10	0		883	-0-		883	B	883	43	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	1703	N	820	-0-		-883	B	-0-	40	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	0		840	-0-		840	B	840	41	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	0		924	-0-		924	B	1764	45	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	2394	N	630	-0-		-1764	B	-0-	31	1 1 9	598	2	Y	1	1	8			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

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	1020	N	954	-0-		-66	B	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	0		902	-0-		902	B	902	43	1 3 9	856	2	Y	3					3
11	1770	N	868	-0-		-902	B	-0-	42	1 9 9	817	2	Y	8					11
12	0		868	-0-		868	B	868	42	1 8 9	818	2	Y	7					18
01	0		912	-0-		912	B	1780	44	1 2 9	866	2	Y	2					20
02	2564	N	784	-0-		-1780	B	-0-	39	1 7 9	738	2	Y	6	1	8			25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	0		1571	-0-	1571	B	1571	76	1	1494	2	Y	1					1
								1	9									
11	3007	X	1436	-0-	-1571	B	-0-	71	1	1362	2	Y	3					4
								3	9									
12	0		1395	-0-	1395	B	1395	69	1	1325	2	Y	1					5
								1	9									
01	0		1443	-0-	1443	B	2838	70	1	1370	2	Y	3					8
								3	9									
02	4366	X	1528	-0-	-2838	B	-0-	76	1	1449	2	Y	3	2	8			9
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	361	-0-	-29	B	-0-	17	1	344	2	N	-0-					-0-
10	0		351	-0-	351	B	351	17	1	334	2	N	-0-					-0-
11	624	N	273	-0-	-351	B	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
12	0		280	-0-	280	B	280	14	1	266	2	N	-0-					-0-
01	0		288	-0-	288	B	568	14	1	274	2	N	-0-					-0-
02	825	N	257	-0-	-568	B	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	47	1	947	2	N	-0-					-0-
10	0		914	-0-	914	B	914	44	1	867	2	N	3					3
								3	9									
11	1780	N	866	-0-	-914	B	-0-	42	1	818	2	N	5					8
								6	9									
12	0		970	-0-	970	B	970	48	1	922	2	N	-0-					8
01	0		997	-0-	997	B	1967	48	1	943	2	N	5					13
								6	9									
02	2834	X	867	-0-	-1967	B	-0-	43	1	823	2	N	1	1	8			13
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	502	-0-	-218 B	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-
10	0		593	-0-	593 B	593	28	1	559	2	N	5					5
							6	9									
11	1314	N	721	-0-	-593 B	-0-	35	1	677	2	N	8					13
							9	9									
12	0		768	-0-	768 B	768	38	1	726	2	N	4					17
							4	9									
01	0		776	-0-	776 B	1544	38	1	738	2	N	-0-					17
02	2233	N	689	-0-	-1544 B	-0-	34	1	651	2	N	4	1	8			20
							4	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	26	1	516	2	N	7					7
							8	9									
10	0		636	-0-	636 B	636	31	1	604	2	N	1					8
							1	9									
11	1189	N	553	-0-	-636 B	-0-	27	1	526	2	N	-0-					8
12	0		591	-0-	591 B	591	28	1	537	2	N	24					32
							26	9									
01	0		609	-0-	609 B	1200	30	1	579	2	N	-0-					32
02	1768	N	568	-0-	-1200 B	-0-	28	1	538	2	N	2	1	8			33
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	60	1	1206	2	N	-0-					-0-
10	0		1312	-0-	1312 B	1312	63	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	2586	N	1274	-0-	-1312 B	-0-	63	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	0		1365	-0-	1365 B	1365	67	1	1298	2	N	-0-					-0-
01	0		1346	-0-	1346 B	2711	66	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	3890	X	1179	-0-	-2711 B	-0-	59	1	1119	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	68	1	1352	2	Y	14					15
							15	9									
10	0		1716	-0-	1716 B	1716	82	1	1620	2	Y	13					28
							14	9									
11	3164	X	1448	-0-	-1716 B	-0-	71	1	1363	2	Y	13					41
							14	9									
12	0		1454	-0-	1454 B	1454	71	1	1370	2	Y	12					53
							13	9									
01	0		1664	-0-	1664 B	3118	80	1	1566	2	Y	16					69
							18	9									
02	4694	X	1576	-0-	-3118 B	-0-	78	1	1481	2	Y	15	2	8			82
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	25	1	493	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		529	-0-	529 B	529	26	1	503	2	Y	-0-					2
11	878	N	349	-0-	-529 B	-0-	17	1	331	2	Y	1					3
							1	9									
12	0		430	-0-	430 B	430	21	1	409	2	Y	-0-					3
01	0		456	-0-	456 B	886	22	1	433	2	Y	1					4
							1	9									
02	1233	N	347	-0-	-886 B	-0-	17	1	329	2	Y	1					5
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-
10	0		461	-0-	461 B	461	22	1	437	2	N	2					2
							2	9									
11	1005	N	544	-0-	-461 B	-0-	27	1	516	2	N	1					3
							1	9									
12	0		659	-0-	659 B	659	32	1	627	2	N	-0-					3
01	0		487	-0-	487 B	1146	24	1	463	2	N	-0-					3
02	1521	N	375	-0-	-1146 B	-0-	19	1	356	2	N	-0-					3

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	785	-0-	-475 B	-0-	37	1	745	2	N	3					3
							3	9									
10	0		1307	-0-	1307 B	1307	63	1	1244	2	N	-0-					3
11	2658	N	1351	-0-	-1307 B	-0-	66	1	1279	2	N	5					8
							6	9									
12	0		1334	-0-	1334 B	1334	64	1	1226	2	N	40					48
							44	9									
01	0		1049	-0-	1049 B	2383	51	1	998	2	N	-0-					48
02	3343	X	960	-0-	-2383 B	-0-	48	1	911	2	N	1	1	8			48
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	42	1	844	2	N	-0-					-0-
10	0		670	-0-	670 B	670	32	1	638	2	N	-0-					-0-
11	1664	N	994	-0-	-670 B	-0-	49	1	945	2	N	-0-					-0-
12	0		1012	-0-	1012 B	1012	50	1	962	2	N	-0-					-0-
01	0		992	-0-	992 B	2004	48	1	944	2	N	-0-					-0-
02	2868	X	864	-0-	-2004 B	-0-	43	1	820	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	-0-	-0-	-1260 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		1999	-0-	1999 B	1999	98	1	1901	2	Y	-0-					-0-
01	0		1325	-0-	1325 B	3324	64	1	1252	2	Y	8					8
							9	9									
02	4328	X	1004	-0-	-3324 B	-0-	50	1	953	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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		-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-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

09	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	74	1	1476	2	Y	-0-					-0-
10	0		1636	-0-	1636 B	1636	79	1	1555	2	Y	2					2
							2	9									
11	3184	X	1548	-0-	-1636 B	-0-	76	1	1469	2	Y	3					5
							3	9									
12	0		1591	-0-	1591 B	1591	78	1	1509	2	Y	4					9
							4	9									
01	0		1630	-0-	1630 B	3221	79	1	1551	2	Y	-0-					9
02	4680	X	1459	-0-	-3221 B	-0-	72	1	1385	2	Y	2	2	8			9
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

09	1470	N	1387	-0-	-83 B	-0-	66	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	0		1380	-0-	1380 B	1380	66	1	1297	2	Y	15					15
							17	9									
11	2811	N	1431	-0-	-1380 B	-0-	71	1	1360	2	Y	-0-					15
12	0		2411	-0-	2411 B	2411	119	1	2289	2	Y	3					18
							3	9									
01	0		1288	-0-	1288 B	3699	61	1	1192	2	Y	32					50
							35	9									
02	5026	X	1327	-0-	-3699 B	-0-	65	1	1250	2	Y	11	1	8			60
							12	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

09	930	N	850	-0-	-80 B	-0-	40	1	807	2	Y	3					3
							3	9									
10	0		406	-0-	406 B	406	20	1	385	2	Y	1					4
							1	9									
11	990	N	516	-0-	-474 B	-0-	25	1	490	2	Y	1					5
							1	9									
12	0		928	-0-	928 B	928	46	1	881	2	Y	1					6
							1	9									
01	0		882	-0-	882 B	1810	43	1	838	2	Y	1					7
							1	9									
02	2350	N	540	-0-	-1810 B	-0-	27	1	511	2	Y	2	1	8			8
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

09	1110	N	1000	-0-	-110 B	-0-	47	1	945	2	Y	7					7
							8	9									
10	0		1219	-0-	1219 B	1219	59	1	1159	2	Y	1					8
							1	9									
11	2578	N	1359	-0-	-1219 B	-0-	67	1	1292	2	Y	-0-					8
12	0		1316	-0-	1316 B	1316	65	1	1251	2	Y	-0-					8
01	0		1190	-0-	1190 B	2506	58	1	1130	2	Y	2					10
							2	9									
02	3568	X	1062	-0-	-2506 B	-0-	53	1	1008	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	1625	-0-	-2995 B	-0-	77	1	1548	2	Y	-0-			-0-
10	0		2644	-0-	2644 B	2644	128	1	2516	2	Y	-0-			-0-
11	4529	X	1885	-0-	-2644 B	-0-	92	1	1785	2	Y	7			7
							8	9							
12	0		1488	-0-	1488 B	1488	73	1	1413	2	Y	2			9
							2	9							
01	0		1671	-0-	1671 B	3159	81	1	1583	2	Y	6			15
							7	9							
02	4714	X	1555	-0-	-3159 B	-0-	77	1	1475	2	Y	3	2	8	16
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	42	1	844	2	N	-0-			-0-
10	0		645	-0-	645 B	645	30	1	598	2	N	15			15
							17	9							
11	1121	N	476	-0-	-645 B	-0-	23	1	451	2	N	2			17
							2	9							
12	0		781	-0-	781 B	781	38	1	743	2	N	-0-			17
01	0		358	-0-	358 B	1139	17	1	338	2	N	3			20
							3	9							
02	1333	N	194	-0-	-1139 B	-0-	10	1	184	2	N	-0-			20

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	N	1230	-0-	240 B	-62	59	1	1171	2	Y	-0-			-0-
10	0		871	-0-	871 B	809	42	1	820	2	Y	8			8
							9	9							
11	1716	N	907	-0-	-809 B	-0-	45	1	862	2	Y	-0-			8
12	0		773	-0-	773 B	773	38	1	735	2	Y	-0-			8
01	0		883	-0-	883 B	1656	43	1	838	2	Y	2			10
							2	9							
02	2393	N	737	-0-	-1656 B	-0-	37	1	699	2	Y	1	1	8	10
							1	9							

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	974	-0-	-106 B	-0-	46	1	916	2	Y	11			11
							12	9							
10	0		905	-0-	905 B	905	44	1	861	2	Y	-0-			11
11	1871	N	966	-0-	-905 B	-0-	48	1	918	2	Y	-0-			11
12	0		797	-0-	797 B	797	39	1	758	2	Y	-0-			11
01	0		789	-0-	789 B	1586	38	1	749	2	Y	2			13
							2	9							
02	2636	N	1050	-0-	-1586 B	-0-	52	1	997	2	Y	1	1	8	13
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	398	-0-	-682 B	-0-	19	1	377	2	Y	2			2
							2	9							
10	0		506	-0-	506 B	506	24	1	482	2	Y	-0-			2
11	1156	N	650	-0-	-506 B	-0-	32	1	617	2	Y	1			3
							1	9							
12	0		797	-0-	797 B	797	39	1	757	2	Y	1			4
							1	9							
01	0		1603	-0-	1603 B	2400	78	1	1522	2	Y	3			7
							3	9							
02	3954	X	1554	-0-	-2400 B	-0-	77	1	1474	2	Y	3	2	8	8
							3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-					-0-
10	0		1025	-0-	1025	B	1025	50	1	975	2	Y	-0-					-0-
11	2019	N	994	-0-	-1025	B	-0-	48	1	929	2	Y	15					15
								17	9									
12	0		1175	-0-	1175	B	1175	57	1	1108	2	Y	9					24
								10	9									
01	0		1341	-0-	1341	B	2516	65	1	1270	2	Y	5					29
								6	9									
02	3566	X	1050	-0-	-2516	B	-0-	52	1	992	2	Y	5	1	8			33
								6	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	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-					7
10	0		1247	-0-	1247	B	1247	60	1	1181	2	Y	5					12
								6	9									
11	2408	N	1161	-0-	-1247	B	-0-	57	1	1103	2	Y	1					13
								1	9									
12	0		959	-0-	959	B	959	47	1	912	2	Y	-0-					13
01	0		1233	-0-	1233	B	2192	58	1	1127	2	Y	44					57
								48	9									
02	2673	N	481	-0-	-2192	B	-0-	24	1	453	2	Y	4	1	8			60
								4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1242	-0-	-138	B	-0-	59	1	1179	2	Y	4					8
								4	9									
10	0		2379	-0-	2379	B	2379	115	1	2261	2	Y	3					11
								3	9									
11	4551	X	2172	-0-	-2379	B	-0-	107	1	2057	2	Y	7					18
								8	9									
12	0		2162	-0-	2162	B	2162	106	1	2043	2	Y	12					30
								13	9									
01	0		2080	-0-	2080	B	4242	101	1	1975	2	Y	4					34
								4	9									
02	6184	X	1942	-0-	-4242	B	-0-	95	1	1818	2	Y	26	2	8			58
								29	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	0		1123	-0-	1123	B	1123	54	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1835	N	712	-0-	-1123	B	-0-	35	1	677	2	Y	-0-					-0-
12	0		929	-0-	929	B	929	46	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	0		829	-0-	829	B	1758	40	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	2671	N	913	-0-	-1758	B	-0-	45	1	867	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	743	-0-	-187	B	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	0		907	-0-	907	B	907	44	1	863	2	Y	-0-					-0-
11	1708	N	801	-0-	-907	B	-0-	39	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	0		831	-0-	831	B	831	41	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	0		911	-0-	911	B	1742	44	1	858	2	Y	8					8
								9	9									
02	2657	N	915	-0-	-1742	B	-0-	45	1	866	2	Y	4	1	8			11
								4	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		-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 #: 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-

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	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	33	1	665	2	Y	3					3
								3	9									
10	0		804	-0-	804	B	804	39	1	765	2	Y	-0-					3
11	1514	N	710	-0-	-804	B	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					3
12	0		944	-0-	944	B	944	46	1	896	2	Y	2					5
								2	9									
01	0		834	-0-	834	B	1778	40	1	788	2	Y	5					10
								6	9									
02	2404	N	626	-0-	-1778	B	-0-	31	1	593	2	Y	2	1	8			11
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	38	1	765	2	N	4					27
								4	9									
10	0		884	-0-	884	B	884	43	1	838	2	N	3					30
								3	9									
11	1752	N	868	-0-	-884	B	-0-	43	1	825	2	N	-0-					30
12	0		916	-0-	916	B	916	45	1	868	2	N	3					33
								3	9									
01	0		913	-0-	913	B	1829	44	1	861	2	N	7					40
								8	9									
02	2638	N	809	-0-	-1829	B	-0-	40	1	765	2	N	4	1	8			43
								4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	0		1232	-0-	1232	B	1232	60	1	1172	2	N	-0-					-0-
11	2403	N	1171	-0-	-1232	B	-0-	58	1	1113	2	N	-0-					-0-
12	0		1247	-0-	1247	B	1247	61	1	1175	2	N	10					10
								11	9									
01	0		1137	-0-	1137	B	2384	55	1	1082	2	N	-0-					10
02	3574	X	1190	-0-	-2384	B	-0-	59	1	1130	2	N	1	1	8			10
								1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1034	2	N	2					2
								2	9									
10	0		648	-0-	648	B	648	31	1	614	2	N	3					5
								3	9									
11	1532	N	884	-0-	-648	B	-0-	43	1	835	2	N	5					10
								6	9									
12	0		1073	-0-	1073	B	1073	53	1	1020	2	N	-0-					10
01	0		595	-0-	595	B	1668	29	1	566	2	N	-0-					10
02	1863	N	195	-0-	-1668	B	-0-	10	1	185	2	N	-0-					10

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	660	N	398	-0-	-262	B	-0-	19	1	379	2	N	-0-					-0-
10	0		303	-0-	303	B	303	15	1	288	2	N	-0-					-0-
11	890	N	587	-0-	-303	B	-0-	27	1	530	2	N	27					27
								30	9									
12	0		749	-0-	749	B	749	36	1	702	2	N	10					37
								11	9									
01	0		504	-0-	504	B	1253	24	1	474	2	N	5					42
								6	9									
02	1835	N	582	-0-	-1253	B	-0-	29	1	552	2	N	1	1	8			42
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1002	-0-	-258 B	-0-	48	1	954	2	N	-0-					-0-
10	0		1241	-0-	1241 B	1241	60	1	1178	2	N	3					3
							3	9									
11	2440	N	1199	-0-	-1241 B	-0-	59	1	1132	2	N	7					10
							8	9									
12	0		1122	-0-	1122 B	1122	55	1	1056	2	N	10					20
							11	9									
01	0		1149	-0-	1149 B	2271	55	1	1072	2	N	20					40
							22	9									
02	3229	X	958	-0-	-2271 B	-0-	47	1	891	2	N	18	1	8			57
							20	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1605	-0-	-15 B	-0-	76	1	1522	2	Y	6					6
							7	9									
10	0		1555	-0-	1555 B	1555	75	1	1479	2	Y	1					7
							1	9									
11	2586	N	1031	-0-	-1555 B	-0-	51	1	978	2	Y	2					9
							2	9									
12	0		761	-0-	761 B	761	37	1	723	2	Y	1					10
							1	9									
01	0		543	-0-	543 B	1304	26	1	516	2	Y	1					11
							1	9									
02	1622	N	318	-0-	-1304 B	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					11

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	0		772	-0-	772 B	772	37	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	1512	N	740	-0-	-772 B	-0-	36	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	0		764	-0-	764 B	764	38	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	0		782	-0-	782 B	1546	38	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	2234	N	688	-0-	-1546 B	-0-	34	1	653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	635	-0-	-145 B	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	0		839	-0-	839 B	839	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	1375	N	536	-0-	-839 B	-0-	26	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	0		605	-0-	605 B	605	30	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	0		875	-0-	875 B	1480	43	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	2245	N	765	-0-	-1480 B	-0-	38	1	726	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	45	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	0		955	-0-	955 B	955	46	1	906	2	Y	3					3
							3	9									
11	1748	N	793	-0-	-955 B	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					3
12	0		780	-0-	780 B	780	38	1	742	2	Y	-0-					3
01	0		611	-0-	611 B	1391	30	1	581	2	Y	-0-					3
02	1902	N	511	-0-	-1391 B	-0-	25	1	485	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	34	1	686	2	N	-0-					-0-
10	0		639	-0-	639 B	639	31	1	608	2	N	-0-					-0-
11	1272	N	633	-0-	-639 B	-0-	31	1	591	2	N	10					10
							11	9									
12	0		645	-0-	645 B	645	31	1	606	2	N	7					17
							8	9									
01	0		637	-0-	637 B	1282	31	1	606	2	N	-0-					17
02	1742	N	460	-0-	-1282 B	-0-	22	1	421	2	N	15					32
							17	9									

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	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	62	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	0		1328	-0-	1328 B	1328	64	1	1256	2	Y	7					7
							8	9									
11	2520	N	1192	-0-	-1328 B	-0-	59	1	1130	2	Y	3					10
							3	9									
12	0		1294	-0-	1294 B	1294	63	1	1225	2	Y	5					15
							6	9									
01	0		1309	-0-	1309 B	2603	63	1	1221	2	Y	23					38
							25	9									
02	3639	X	1036	-0-	-2603 B	-0-	51	1	984	2	Y	1	1	8			38
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	23	1	461	2	Y	1					1
							1	9									
10	0		416	-0-	416 B	416	20	1	389	2	Y	6					7
							7	9									
11	1187	N	771	-0-	-416 B	-0-	38	1	726	2	Y	6					13
							7	9									
12	0		869	-0-	869 B	869	43	1	824	2	Y	2					15
							2	9									
01	0		630	-0-	630 B	1499	30	1	596	2	Y	4					19
							4	9									
02	2244	N	745	-0-	-1499 B	-0-	37	1	701	2	Y	6	1	8			24
							7	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1392	-0-	-228 B	-0-	66	1	1312	2	N	13					13
							14	9									
10	0		1565	-0-	1565 B	1565	75	1	1471	2	N	17					30
							19	9									
11	2860	N	1295	-0-	-1565 B	-0-	63	1	1215	2	N	15					45
							17	9									
12	0		1493	-0-	1493 B	1493	73	1	1407	2	N	12					57
							13	9									
01	0		1545	-0-	1545 B	3038	74	1	1448	2	N	21					78
							23	9									
02	4415	X	1377	-0-	-3038 B	-0-	67	1	1289	2	N	19	2	8			95
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1198	-0-	-2 B	-0-		57	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	0		1278	-0-	1278 B	1278		62	1	1214	2	N	2					2
								2	9									
11	2457	N	1179	-0-	-1278 B	-0-		58	1	1120	2	N	1					3
								1	9									
12	0		1243	-0-	1243 B	1243		61	1	1176	2	N	5					8
								6	9									
01	0		1262	-0-	1262 B	2505		61	1	1199	2	N	2					10
								2	9									
02	3638	X	1133	-0-	-2505 B	-0-		56	1	1068	2	N	8	1	8			17
								9	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	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-		51	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	0		1045	-0-	1045 B	1045		50	1	993	2	Y	2					2
								2	9									
11	1995	N	950	-0-	-1045 B	-0-		46	1	892	2	Y	11					13
								12	9									
12	0		872	-0-	872 B	872		43	1	828	2	Y	1					14
								1	9									
01	0		964	-0-	964 B	1836		47	1	915	2	Y	2					16
								2	9									
02	2780	N	944	-0-	-1836 B	-0-		46	1	885	2	Y	12	1	8			27
								13	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	900	N	853	-0-	-47 B	-0-		39	1	786	2	N	25					25
								28	9									
10	0		831	-0-	831 B	831		40	1	789	2	N	2					27
								2	9									
11	1681	N	850	-0-	-831 B	-0-		42	1	805	2	N	3					30
								3	9									
12	0		761	-0-	761 B	761		37	1	715	2	N	8					38
								9	9									
01	0		767	-0-	767 B	1528		37	1	720	2	N	9					47
								10	9									
02	2224	N	696	-0-	-1528 B	-0-		35	1	660	2	N	1	1	8			47
								1	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	987	-0-	-3 B	-0-		47	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	0		1068	-0-	1068 B	1068		52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1922	N	854	-0-	-1068 B	-0-		42	1	810	2	Y	2					2
								2	9									
12	0		826	-0-	826 B	826		40	1	782	2	Y	4					6
								4	9									
01	0		879	-0-	879 B	1705		43	1	832	2	Y	4					10
								4	9									
02	2569	N	864	-0-	-1705 B	-0-		43	1	820	2	Y	1	1	8			10
								1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-		50	1	Y	8					8
									9	9							
10	0		1053	-0-	1053	B	1053		51	1	Y	-0-					8
11	2097	N	1044	-0-	-1053	B	-0-		51	1	Y	-0-					8
12	0		1058	-0-	1058	B	1058		52	1	Y	-0-					8
01	0		1076	-0-	1076	B	2134		52	1	Y	5					13
									6	9							
02	3110	X	976	-0-	-2134	B	-0-		48	1	Y	13	1	8			25
									14	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1231	-0-	-59	B	-0-		59	1	Y	-0-					-0-
10	0		1326	-0-	1326	B	1326		64	1	Y	-0-					-0-
11	2626	N	1300	-0-	-1326	B	-0-		64	1	Y	-0-					-0-
12	0		1400	-0-	1400	B	1400		69	1	Y	-0-					-0-
01	0		1369	-0-	1369	B	2769		67	1	Y	-0-					-0-
02	4199	X	1430	-0-	-2769	B	-0-		71	1	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-		55	1	Y	-0-					-0-
10	0		1153	-0-	1153	B	1153		55	1	Y	8					8
									9	9							
11	2320	N	1167	-0-	-1153	B	-0-		57	1	Y	8					16
									9	9							
12	0		1142	-0-	1142	B	1142		56	1	Y	4					20
									4	9							
01	0		939	-0-	939	B	2081		46	1	Y	-0-					20
02	3054	X	973	-0-	-2081	B	-0-		48	1	Y	3	1	8			22
									3	9							

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	897	-0-	-153	B	-0-		42	1	Y	7					7
									8	9							
10	0		1220	-0-	1220	B	1220		59	1	Y	-0-					7
11	2461	N	1241	-0-	-1220	B	-0-		61	1	Y	-0-					7
12	0		1244	-0-	1244	B	1244		61	1	Y	-0-					7
01	0		1291	-0-	1291	B	2535		63	1	Y	6					13
									7	9							
02	3725	X	1190	-0-	-2535	B	-0-		58	1	Y	15	1	8			27
									17	9							

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	986	-0-	-154	B	-0-		47	1	Y	-0-					-0-
10	0		1197	-0-	1197	B	1197		58	1	Y	2					2
									2	9							
11	2601	N	1404	-0-	-1197	B	-0-		69	1	Y	2					4
									2	9							
12	0		1270	-0-	1270	B	1270		62	1	Y	3					7
									3	9							
01	0		1285	-0-	1285	B	2555		63	1	Y	-0-					7
02	3833	X	1278	-0-	-2555	B	-0-		64	1	Y	1	1	8			7
									1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1020	N	960	-0-	-60	B	-0-	45 11	1 9	904	2	N	10					10
10	0		993	-0-	993	B	993	48 8	1 9	937	2	N	7					17
11	2010	N	1017	-0-	-993	B	-0-	50 1	1 9	966	2	N	1					18
12	0		1087	-0-	1087	B	1087	53 13	1 9	1021	2	N	12					30
01	0		1064	-0-	1064	B	2151	52	1	1012	2	N	-0-					30
02	3099	X	948	-0-	-2151	B	-0-	47 1	1 9	900	2	N	1	1	8			30

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	-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 #: 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-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1459	2	Y	-0-					-0-
10	0		1567	-0-	1567	B	1567	76 2	1 9	1489	2	Y	2					2
11	2913	N	1346	-0-	-1567	B	-0-	66 2	1 9	1278	2	Y	2					4
12	0		1528	-0-	1528	B	1528	75 6	1 9	1447	2	Y	5					9
01	0		1541	-0-	1541	B	3069	75	1	1466	2	Y	-0-					9
02	4497	X	1428	-0-	-3069	B	-0-	71 2	1 9	1355	2	Y	2	2	8			9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	47	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	0		975	-0-	975	B	975	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
11	2792	N	1817	-0-	-975	B	-0-	90	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	0		1327	-0-	1327	B	1327	65	1	1258	2	Y	4					4
								4	9									
01	0		1020	-0-	1020	B	2347	49	1	961	2	Y	9					13
								10	9									
02	3150	X	803	-0-	-2347	B	-0-	39	1	750	2	Y	13	1	8			25
								14	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

09	1260	N	905	-0-	-355	B	-0-	43	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	0		1241	-0-	1241	B	1241	60	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	2361	N	1120	-0-	-1241	B	-0-	55	1	1063	2	Y	2					2
								2	9									
12	0		1251	-0-	1251	B	1251	61	1	1184	2	Y	5					7
								6	9									
01	0		1281	-0-	1281	B	2532	62	1	1219	2	Y	-0-					7
02	3463	X	931	-0-	-2532	B	-0-	45	1	862	2	Y	22	1	8			28
								24	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

09	2190	X	1992	-0-	-198	B	-0-	95	1	1897	2	Y	-0-					-0-
10	0		1363	-0-	1363	B	1363	66	1	1297	2	Y	-0-					-0-
11	2427	X	1064	-0-	-1363	B	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	0		1037	-0-	1037	B	1037	51	1	983	2	Y	3					3
								3	9									
01	0		949	-0-	949	B	1986	46	1	893	2	Y	9					12
								10	9									
02	2844	X	858	-0-	-1986	B	-0-	42	1	801	2	Y	14	1	8			25
								15	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

09	1170	N	759	-0-	-411	B	-0-	36	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	0		759	-0-	759	B	759	37	1	719	2	Y	3					3
								3	9									
11	1534	N	775	-0-	-759	B	-0-	38	1	735	2	Y	2					5
								2	9									
12	0		832	-0-	832	B	832	41	1	784	2	Y	6					11
								7	9									
01	0		857	-0-	857	B	1689	42	1	815	2	Y	-0-					11
02	2487	N	798	-0-	-1689	B	-0-	39	1	751	2	Y	7	1	8			17
								8	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

09	1440	N	1429	-0-	-11	B	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	0		1331	-0-	1331	B	1331	64	1	1257	2	Y	9					9
								10	9									
11	2281	N	950	-0-	-1331	B	-0-	46	1	896	2	Y	7					16
								8	9									
12	0		715	-0-	715	B	715	35	1	678	2	Y	2					18
								2	9									
01	0		679	-0-	679	B	1394	33	1	646	2	Y	-0-					18
02	1936	N	542	-0-	-1394	B	-0-	27	1	513	2	Y	2	1	8			19
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1559	2	Y	13					13
								14	9									
10	0		1711	-0-	1711	B	1711	82	1	1619	2	Y	9					22
								10	9									
11	3313	X	1602	-0-	-1711	B	-0-	79	1	1523	2	Y	-0-					22
12	0		1650	-0-	1650	B	1650	81	1	1562	2	Y	6					28
								7	9									
01	0		1611	-0-	1611	B	3261	78	1	1533	2	Y	-0-					28
02	4663	X	1402	-0-	-3261	B	-0-	70	1	1330	2	Y	2	2	8			28
								2	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	0		1228	-0-	1228	B	1228	59	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	2390	N	1162	-0-	-1228	B	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	0		1225	-0-	1225	B	1225	60	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	0		1248	-0-	1248	B	2473	61	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	3578	X	1105	-0-	-2473	B	-0-	55	1	1049	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1437	2	Y	5					5
								6	9									
10	0		1441	-0-	1441	B	1441	70	1	1371	2	Y	-0-					5
11	2782	N	1341	-0-	-1441	B	-0-	66	1	1271	2	Y	4					9
								4	9									
12	0		1585	-0-	1585	B	1585	78	1	1507	2	Y	-0-					9
01	0		1727	-0-	1727	B	3312	84	1	1643	2	Y	-0-					9
02	4715	X	1403	-0-	-3312	B	-0-	70	1	1331	2	Y	2	2	8			9
								2	9									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	761	-0-	-109	B	-0-	36	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	0		464	-0-	464	B	464	22	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	1246	N	782	-0-	-464	B	-0-	38	1	742	2	Y	2					2
								2	9									
12	0		690	-0-	690	B	690	34	1	652	2	Y	4					6
								4	9									
01	0		474	-0-	474	B	1164	23	1	450	2	Y	1					7
								1	9									
02	1402	N	238	-0-	-1164	B	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					7

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	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	0		2428	-0-	2428	B	2428	117	1	2302	2	Y	8					8
								9	9									
11	4538	X	2110	-0-	-2428	B	-0-	104	1	2006	2	Y	-0-					8
12	0		1060	-0-	1060	B	1060	52	1	1006	2	Y	2					10
								2	9									
01	0		677	-0-	677	B	1737	33	1	644	2	Y	-0-					10
02	2561	X	824	-0-	-1737	B	-0-	41	1	779	2	Y	4	1	8			13
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1363	2	Y	-0-			-0-
10	0		1298	-0-	1298	B	1298	62	1	1228	2	Y	7			7
								8	9							
11	2296	N	998	-0-	-1298	B	-0-	49	1	946	2	Y	3			10
								3	9							
12	0		1469	-0-	1469	B	1469	72	1	1394	2	Y	3			13
								3	9							
01	0		1687	-0-	1687	B	3156	82	1	1598	2	Y	6			19
								7	9							
02	4642	X	1486	-0-	-3156	B	-0-	74	1	1409	2	Y	3	2	8	20
								3	9							

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1489	-0-	-131	B	-0-	71	1	1411	2	Y	6			6
								7	9							
10	0		1386	-0-	1386	B	1386	67	1	1313	2	Y	5			11
								6	9							
11	2899	N	1513	-0-	-1386	B	-0-	74	1	1428	2	Y	10			21
								11	9							
12	0		1585	-0-	1585	B	1585	77	1	1496	2	Y	11			32
								12	9							
01	0		1580	-0-	1580	B	3165	76	1	1494	2	Y	9			41
								10	9							
02	4594	X	1429	-0-	-3165	B	-0-	70	1	1339	2	Y	18	2	8	57
								20	9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1157	2	Y	-0-			-0-
10	0		1241	-0-	1241	B	1241	60	1	1181	2	Y	-0-			-0-
11	2392	N	1151	-0-	-1241	B	-0-	57	1	1092	2	Y	2			2
								2	9							
12	0		1235	-0-	1235	B	1235	61	1	1171	2	Y	3			5
								3	9							
01	0		1150	-0-	1150	B	2385	56	1	1086	2	Y	7			12
								8	9							
02	3407	X	1022	-0-	-2385	B	-0-	51	1	970	2	Y	1	1	8	12
								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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	986	-0-	-94	B	-0-	47	1	939	2	Y	-0-			-0-
10	0		1304	-0-	1304	B	1304	63	1	1233	2	Y	7			7
								8	9							
11	2729	N	1425	-0-	-1304	B	-0-	70	1	1352	2	Y	3			10
								3	9							
12	0		1588	-0-	1588	B	1588	78	1	1507	2	Y	3			13
								3	9							
01	0		1217	-0-	1217	B	2805	59	1	1151	2	Y	6			19
								7	9							
02	3831	X	1026	-0-	-2805	B	-0-	51	1	972	2	Y	3	1	8	21
								3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	765	-0-	-75 B	-0-		36 1	729	2	Y	-0-					-0-
10	0		738	-0-	738 B	738		35 1	695	2	Y	7					7
								8 9									
11	1243	N	505	-0-	-738 B	-0-		25 1	480	2	Y	-0-					7
12	0		557	-0-	557 B	557		27 1	527	2	Y	3					10
								3 9									
01	0		607	-0-	607 B	1164		29 1	575	2	Y	3					13
								3 9									
02	1731	N	567	-0-	-1164 B	-0-		28 1	538	2	Y	1	1	8			13
								1 9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-		67 1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	0		1385	-0-	1385 B	1385		67 1	1312	2	Y	5					5
								6 9									
11	2695	N	1310	-0-	-1385 B	-0-		63 1	1223	2	Y	22					27
								24 9									
12	0		1340	-0-	1340 B	1340		66 1	1274	2	Y	-0-					27
01	0		1235	-0-	1235 B	2575		60 1	1167	2	Y	7					34
								8 9									
02	3790	X	1215	-0-	-2575 B	-0-		60 1	1154	2	Y	1	1	8			34
								1 9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1457	-0-	-163 B	-0-		68 1	1368	2	Y	19					20
								21 9									
10	0		1595	-0-	1595 B	1595		77 1	1506	2	Y	11					31
								12 9									
11	3092	X	1497	-0-	-1595 B	-0-		73 1	1411	2	Y	12					43
								13 9									
12	0		1274	-0-	1274 B	1274		62 1	1197	2	Y	14					57
								15 9									
01	0		1461	-0-	1461 B	2735		70 1	1374	2	Y	15					72
								17 9									
02	4103	X	1368	-0-	-2735 B	-0-		67 1	1282	2	Y	17	2	8			87
								19 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-		91 1	1828	2	N	33					33
								36 9									
10	0		1929	-0-	1929 B	1929		93 1	1823	2	N	12					45
								13 9									
11	5526	X	3597	-0-	-1929 B	-0-		176 1	3397	2	N	22					67
								24 9									
12	0		2539	-0-	2539 B	2539		124 1	2397	2	N	16					83
								18 9									
01	0		2506	-0-	2506 B	5045		121 1	2370	2	N	14					97
								15 9									
02	6951	X	1906	-0-	-5045 B	-0-		94 1	1799	2	N	12	2	8			107
								13 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	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	34	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	0		734	-0-	734	B	734	35	1	698	2	Y	1					1
								1	9									
11	1215	N	481	-0-	-734	B	-0-	24	1	456	2	Y	1					2
								1	9									
12	0		530	-0-	530	B	530	26	1	504	2	Y	-0-					2
01	0		564	-0-	564	B	1094	27	1	534	2	Y	3					5
								3	9									
02	1572	N	478	-0-	-1094	B	-0-	23	1	447	2	Y	7	1	8			11
								8	9									

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	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-

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	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	0		1457	-0-	1457	B	1457	70	1	1387	2	Y	-0-					-0-
11	2817	N	1360	-0-	-1457	B	-0-	66	1	1274	2	Y	18					18
								20	9									
12	0		1316	-0-	1316	B	1316	65	1	1251	2	Y	-0-					18
01	0		946	-0-	946	B	2262	46	1	900	2	Y	-0-					18
02	3283	X	1021	-0-	-2262	B	-0-	51	1	969	2	Y	1	1	8			18
								1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1057	2	Y	-0-					-0-
10	0		1087	-0-	1087	B	1087	53	1	1034	2	Y	-0-					-0-
11	1993	N	906	-0-	-1087	B	-0-	45	1	861	2	Y	-0-					-0-
12	0		894	-0-	894	B	894	44	1	848	2	Y	2					2
								2	9									
01	0		1168	-0-	1168	B	2062	57	1	1107	2	Y	4					6
								4	9									
02	3071	X	1009	-0-	-2062	B	-0-	50	1	958	2	Y	1	1	8			6
								1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	36	1	719	2	N	13					13
								14	9									
10	0		733	-0-	733	B	733	35	1	698	2	N	-0-					13
11	1332	N	599	-0-	-733	B	-0-	30	1	569	2	N	-0-					13
12	0		917	-0-	917	B	917	45	1	870	2	N	2					15
								2	9									
01	0		870	-0-	870	B	1787	42	1	828	2	N	-0-					15
02	2549	N	762	-0-	-1787	B	-0-	38	1	723	2	N	1	1	8			15
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	57	1	1139	2	N	13					13
							14	9									
10	0		1752	-0-	1752 B	1752	84	1	1647	2	N	19					32
							21	9									
11	3228	X	1476	-0-	-1752 B	-0-	72	1	1382	2	N	20					52
							22	9									
12	0		1538	-0-	1538 B	1538	75	1	1449	2	N	13					65
							14	9									
01	0		1582	-0-	1582 B	3120	76	1	1480	2	N	24					89
							26	9									
02	4462	X	1342	-0-	-3120 B	-0-	66	1	1263	2	N	12	1	8			100
							13	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	0		1060	-0-	1060 B	1060	51	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	2041	N	981	-0-	-1060 B	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
12	0		1041	-0-	1041 B	1041	51	1	984	2	Y	5					5
							6	9									
01	0		1038	-0-	1038 B	2079	51	1	987	2	Y	-0-					5
02	2974	X	895	-0-	-2079 B	-0-	44	1	848	2	Y	3	1	8			7
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	0		687	-0-	687 B	687	33	1	651	2	Y	3					3
							3	9									
11	1334	N	647	-0-	-687 B	-0-	32	1	613	2	Y	2					5
							2	9									
12	0		667	-0-	667 B	667	33	1	631	2	Y	3					8
							3	9									
01	0		686	-0-	686 B	1353	33	1	640	2	Y	12					20
							13	9									
02	1740	N	387	-0-	-1353 B	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					20

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	T. A.		-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	1500	N	755	-0-	-745 B	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	0		748	-0-	748 B	748	36	1	712	2	Y	-0-					-0-
11	1443	N	695	-0-	-748 B	-0-	34	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	0		769	-0-	769 B	769	38	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	0		736	-0-	736 B	1505	36	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	2123	N	618	-0-	-1505 B	-0-	31	1	586	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 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	870	N	810	-0-	-60	B	-0-	39	1	771	2	N	-0-					-0-
10	0		876	-0-	876	B	876	42	1	834	2	N	-0-					-0-
11	1626	N	750	-0-	-876	B	-0-	36	1	703	2	N	10					10
								11	9									
12	0		776	-0-	776	B	776	38	1	738	2	N	-0-					10
01	0		829	-0-	829	B	1605	39	1	759	2	N	28					38
								31	9									
02	2293	N	688	-0-	-1605	B	-0-	34	1	653	2	N	1	1	8			38
								1	9									

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	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1539	2	Y	-0-					-0-
10	0		1652	-0-	1652	B	1652	80	1	1572	2	Y	-0-					-0-
11	2846	N	1194	-0-	-1652	B	-0-	59	1	1135	2	Y	-0-					-0-
12	0		1074	-0-	1074	B	1074	53	1	1019	2	Y	2					2
								2	9									
01	0		1109	-0-	1109	B	2183	54	1	1051	2	Y	4					6
								4	9									
02	2923	X	740	-0-	-2183	B	-0-	37	1	702	2	Y	1	1	8			6
								1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	45	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	0		711	-0-	711	B	711	34	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	1319	N	608	-0-	-711	B	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	0		1049	-0-	1049	B	1049	52	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	0		1036	-0-	1036	B	2085	50	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	3079	X	994	-0-	-2085	B	-0-	49	1	944	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	127	X	127	-0-	-0-	B	-0-	6	1	120	2	Y	1					1
								1	9									
12	0		57	-0-	57	B	57	3	1	54	2	Y	-0-					1
01	0		91	-0-	91	B	148	4	1	86	2	Y	1					2
								1	9									
02	234	N	86	-0-	-148	B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					2

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-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	49	1	975	2	Y	4					4
								4	9									
10	0		1087	-0-	1087	B	1087	53	1	1033	2	Y	1					5
								1	9									
11	2141	N	1054	-0-	-1087	B	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-					5
12	0		1093	-0-	1093	B	1093	54	1	1039	2	Y	-0-					5
01	0		1109	-0-	1109	B	2202	54	1	1055	2	Y	-0-					5
02	3199	X	997	-0-	-2202	B	-0-	50	1	946	2	Y	1	1	8			5
								1	9									

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	1470	N	1193	-0-	-277	B	-0-	57	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	0		1184	-0-	1184	B	1184	57	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	2372	N	1188	-0-	-1184	B	-0-	58	1	1118	2	Y	11					11
								12	9									
12	0		1225	-0-	1225	B	1225	60	1	1157	2	Y	7					18
								8	9									
01	0		1384	-0-	1384	B	2609	66	1	1293	2	Y	23					41
								25	9									
02	3701	X	1092	-0-	-2609	B	-0-	54	1	1032	2	Y	5	1	8			45
								6	9									

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-					-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	46	1	910	2	Y	7					7
								8	9									
10	0		973	-0-	973	B	973	47	1	926	2	Y	-0-					7
11	1894	N	921	-0-	-973	B	-0-	45	1	876	2	Y	-0-					7
12	0		1067	-0-	1067	B	1067	53	1	1014	2	Y	-0-					7
01	0		1083	-0-	1083	B	2150	53	1	1027	2	Y	3					10
								3	9									
02	3089	X	939	-0-	-2150	B	-0-	47	1	891	2	Y	1	1	8			10
								1	9									

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		-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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	38	1	762	2	N	7					7
								8	9									
10	0		839	-0-	839	B	839	41	1	798	2	N	-0-					7
11	1632	N	793	-0-	-839	B	-0-	39	1	753	2	N	1					8
								1	9									
12	0		454	-0-	454	B	454	22	1	432	2	N	-0-					8
01	0		529	-0-	529	B	983	25	1	493	2	N	10					18
								11	9									
02	1460	N	477	-0-	-983	B	-0-	24	1	450	2	N	3	1	8			20
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	947	-0-	-253	B	-0-	45	1	893	2	N	8					28
								9	9									
10	0		1253	-0-	1253	B	1253	60	1	1182	2	N	10					38
								11	9									
11	2625	N	1372	-0-	-1253	B	-0-	67	1	1301	2	N	4					42
								4	9									
12	0		1165	-0-	1165	B	1165	57	1	1105	2	N	3					45
								3	9									
01	0		1164	-0-	1164	B	2329	56	1	1102	2	N	5					50
								6	9									
02	3675	X	1346	-0-	-2329	B	-0-	66	1	1265	2	N	14	1	8			63
								15	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-					-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 #: 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	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1938	2	Y	32					40
								35	9									
10	0		2068	-0-	2068	B	2068	99	1	1956	2	Y	12					52
								13	9									
11	4154	X	2086	-0-	-2068	B	-0-	102	1	1972	2	Y	11					63
								12	9									
12	0		2244	-0-	2244	B	2244	110	1	2120	2	Y	13					76
								14	9									
01	0		2360	-0-	2360	B	4604	114	1	2218	2	Y	25					101
								28	9									
02	6303	X	1699	-0-	-4604	B	-0-	83	1	1594	2	Y	20	2	8			119
								22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	929	-0-	-61 B	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					6
10	0		1182	-0-	1182 B	1182	56	1	1104	2	Y	20					26
							22	9									
11	2102	N	920	-0-	-1182 B	-0-	45	1	869	2	Y	5					31
							6	9									
12	0		860	-0-	860 B	860	42	1	806	2	Y	11					42
							12	9									
01	0		863	-0-	863 B	1723	42	1	818	2	Y	3					45
							3	9									
02	2502	N	779	-0-	-1723 B	-0-	38	1	733	2	Y	7	1	8			51
							8	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	39	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	0		830	-0-	830 B	830	40	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	1443	N	613	-0-	-830 B	-0-	30	1	582	2	Y	1					1
							1	9									
12	0		738	-0-	738 B	738	36	1	698	2	Y	4					5
							4	9									
01	0		758	-0-	758 B	1496	37	1	718	2	Y	3					8
							3	9									
02	2173	N	677	-0-	-1496 B	-0-	34	1	641	2	Y	2	1	8			9
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	63	1	1251	2	Y	-0-					-0-
10	0		1447	-0-	1447 B	1447	70	1	1374	2	Y	3					3
							3	9									
11	2910	N	1463	-0-	-1447 B	-0-	72	1	1390	2	Y	1					4
							1	9									
12	0		1584	-0-	1584 B	1584	78	1	1506	2	Y	-0-					4
01	0		1583	-0-	1583 B	3167	77	1	1495	2	Y	10					14
							11	9									
02	4581	X	1414	-0-	-3167 B	-0-	69	1	1323	2	Y	20	2	8			32
							22	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	0		825	-0-	825 B	825	40	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	1545	N	720	-0-	-825 B	-0-	35	1	677	2	Y	7					7
							8	9									
12	0		801	-0-	801 B	801	39	1	758	2	Y	4					11
							4	9									
01	0		822	-0-	822 B	1623	39	1	768	2	Y	14					25
							15	9									
02	2316	N	693	-0-	-1623 B	-0-	34	1	656	2	Y	3	1	8			27
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	34	1	677	2	N	-0-					20
10	0		641	-0-	641 B	641	31	1	610	2	N	-0-					20
11	1339	N	698	-0-	-641 B	-0-	34	1	664	2	N	-0-					20
12	0		752	-0-	752 B	752	37	1	715	2	N	-0-					20
01	0		774	-0-	774 B	1526	38	1	736	2	N	-0-					20
02	2195	N	669	-0-	-1526 B	-0-	33	1	635	2	N	1	1	8			20
							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	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	78	1	1559	2	Y	37					43
							41	9									
10	0		1706	-0-	1706 B	1706	82	1	1607	2	Y	15					58
							17	9									
11	3318	X	1612	-0-	-1706 B	-0-	79	1	1522	2	Y	10					68
							11	9									
12	0		1684	-0-	1684 B	1684	82	1	1591	2	Y	10	61	1			17
							11	9									
01	0		1707	-0-	1707 B	3391	82	1	1612	2	Y	12					29
							13	9									
02	4970	X	1579	-0-	-3391 B	-0-	78	1	1487	2	Y	13	2	8			40
							14	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	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	43	1	863	2	Y	2					3
							2	9									
10	0		942	-0-	942 B	942	45	1	895	2	Y	2					5
							2	9									
11	1829	N	887	-0-	-942 B	-0-	44	1	843	2	Y	-0-					5
12	0		932	-0-	932 B	932	46	1	882	2	Y	4					9
							4	9									
01	0		930	-0-	930 B	1862	45	1	885	2	Y	-0-					9
02	2710	N	848	-0-	-1862 B	-0-	42	1	805	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	48	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	0		1109	-0-	1109 B	1109	54	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	2128	N	1019	-0-	-1109 B	-0-	50	1	959	2	Y	9					9
							10	9									
12	0		1051	-0-	1051 B	1051	51	1	992	2	Y	7					16
							8	9									
01	0		884	-0-	884 B	1935	42	1	827	2	Y	14					30
							15	9									
02	2871	X	936	-0-	-1935 B	-0-	46	1	884	2	Y	5	1	8			34
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	33	1	667	2	Y	8					8
							9	9									
10	0		691	-0-	691 B	691	33	1	658	2	Y	-0-					8
11	1311	N	620	-0-	-691 B	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					8
12	0		649	-0-	649 B	649	32	1	617	2	Y	-0-					8
01	0		741	-0-	741 B	1390	36	1	703	2	Y	2					10
							2	9									
02	2058	N	668	-0-	-1390 B	-0-	33	1	634	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	40	1	805	2	Y	8					8
							9	9									
10	0		867	-0-	867 B	867	42	1	825	2	Y	-0-					8
11	1545	N	678	-0-	-867 B	-0-	33	1	643	2	Y	2					10
							2	9									
12	0		374	-0-	374 B	374	18	1	355	2	Y	1					11
							1	9									
01	0		409	-0-	409 B	783	20	1	387	2	Y	2					13
							2	9									
02	1203	N	420	-0-	-783 B	-0-	21	1	398	2	Y	1					14
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	90	1	1805	2	Y	-0-					-0-
10	0		2102	-0-	2102 B	2102	102	1	2000	2	Y	-0-					-0-
11	3737	X	1635	-0-	-2102 B	-0-	81	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	0		1311	-0-	1311 B	1311	65	1	1246	2	Y	-0-					-0-
01	0		2861	-0-	2861 B	4172	139	1	2722	2	Y	-0-					-0-
02	6475	X	2303	-0-	-4172 B	-0-	114	1	2186	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	153	-0-	-507 B	-0-	7	1	144	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		740	-0-	740 B	740	36	1	703	2	Y	1					3
							1	9									
11	1806	N	1066	-0-	-740 B	-0-	52	1	1013	2	Y	1					4
							1	9									
12	0		1204	-0-	1204 B	1204	59	1	1145	2	Y	-0-					4
01	0		930	-0-	930 B	2134	45	1	878	2	Y	6					10
							7	9									
02	2996	X	862	-0-	-2134 B	-0-	43	1	817	2	Y	2	1	8			11
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	62	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	0		1014	-0-	1014 B	1014	49	1	959	2	Y	5					5
							6	9									
11	2406	N	1392	-0-	-1014 B	-0-	68	1	1321	2	Y	3					8
							3	9									
12	0		1453	-0-	1453 B	1453	71	1	1371	2	Y	10					18
							11	9									
01	0		1116	-0-	1116 B	2569	54	1	1062	2	Y	-0-					18
02	3640	X	1071	-0-	-2569 B	-0-	53	1	1008	2	Y	9	1	8			26
							10	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1029	-0-	-141 B	-0-	49	1	977	2	Y	3					3
							3	9									
10	0		1093	-0-	1093 B	1093	53	1	1040	2	Y	-0-					3
11	2149	N	1056	-0-	-1093 B	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-					3
12	0		1169	-0-	1169 B	1169	58	1	1111	2	Y	-0-					3
01	0		1072	-0-	1072 B	2241	52	1	1020	2	Y	-0-					3
02	3118	X	877	-0-	-2241 B	-0-	43	1	820	2	Y	13	1	8			15
							14	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2312	-0-	-418 B	-0-	110	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	0		2448	-0-	2448 B	2448	118	1	2330	2	Y	-0-					-0-
11	4728	X	2280	-0-	-2448 B	-0-	112	1	2168	2	Y	-0-					-0-
12	0		2378	-0-	2378 B	2378	117	1	2261	2	Y	-0-					-0-
01	0		2281	-0-	2281 B	4659	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	6310	X	1651	-0-	-4659 B	-0-	82	1	1569	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	46	1	919	2	N	-0-					-0-
10	0		1123	-0-	1123 B	1123	54	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1067	-0-	-1123 B	-0-	53	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	0		890	-0-	890 B	890	43	1	839	2	N	7					7
							8	9									
01	0		904	-0-	904 B	1794	44	1	853	2	N	6					13
							7	9									
02	2408	N	614	-0-	-1794 B	-0-	30	1	575	2	N	8	1	8			20
							9	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	45	1	901	2	Y	8					8
							9	9									
10	0		999	-0-	999 B	999	48	1	939	2	Y	11					19
							12	9									
11	1950	N	951	-0-	-999 B	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					19
12	0		1019	-0-	1019 B	1019	50	1	969	2	Y	-0-					19
01	0		981	-0-	981 B	2000	48	1	933	2	Y	-0-					19
02	2814	X	814	-0-	-2000 B	-0-	40	1	773	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

09	2040	N	1339	-0-	-701	B	-0-	64	1	1272	2	Y	3					3
								3	9									
10	0		12	-0-	12	B	12	1	1	11	2	Y	-0-					3
11	2639	N	2627	-0-	-12	B	-0-	129	1	2490	2	Y	7					10
								8	9									
12	0		2447	-0-	2447	B	2447	120	1	2326	2	Y	1					11
								1	9									
01	0		2196	-0-	2196	B	4643	106	1	2079	2	Y	10					21
								11	9									
02	6650	X	2007	-0-	-4643	B	-0-	99	1	1901	2	Y	6	2	8			25
								7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

09	930	N	917	-0-	-13	B	-0-	43	1	865	2	Y	8					13
								9	9									
10	0		963	-0-	963	B	963	46	1	910	2	Y	6					19
								7	9									
11	1898	N	935	-0-	-963	B	-0-	46	1	879	2	Y	9					28
								10	9									
12	0		980	-0-	980	B	980	48	1	924	2	Y	7					35
								8	9									
01	0		1014	-0-	1014	B	1994	49	1	958	2	Y	6					41
								7	9									
02	2887	X	893	-0-	-1994	B	-0-	44	1	838	2	Y	10	1	8			50
								11	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

09	2280	X	2046	-0-	-234	B	-0-	97	1	1947	2	Y	2					99
								2	9									
10	0		2060	-0-	2060	B	2060	99	1	1957	2	Y	4					103
								4	9									
11	3000	X	940	-0-	-2060	B	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					103
12	0		934	-0-	934	B	934	46	1	888	2	Y	-0-					103
01	0		1158	-0-	1158	B	2092	56	1	1102	2	Y	-0-					103
02	2956	X	864	-0-	-2092	B	-0-	43	1	820	2	Y	1	1	8			103
								1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

09	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	44	1	872	2	N	2					17
								2	9									
10	0		1276	-0-	1276	B	1276	62	1	1213	2	N	1					18
								1	9									
11	1806	N	530	-0-	-1276	B	-0-	26	1	502	2	N	2					20
								2	9									
12	0		1002	-0-	1002	B	1002	49	1	950	2	N	3					23
								3	9									
01	0		1400	-0-	1400	B	2402	68	1	1322	2	N	9					32
								10	9									
02	3688	X	1286	-0-	-2402	B	-0-	64	1	1221	2	N	1	1	8			32
								1	9									

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	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	46	1	923	2	Y	57	8	1			49
								63	9									
10	0		1081	-0-	1081	B	1081	46	1	906	2	Y	117	122	1			44
								129	9									
11	1857	N	776	-0-	-1081	B	-0-	34	1	656	2	Y	78					122
								86	9									
12	0		1472	-0-	1472	B	1472	68	1	1309	2	Y	86	135	1			73
								95	9									
01	0		1499	-0-	1499	B	2971	68	1	1335	2	Y	87					160
								96	9									
02	4212	X	1241	-0-	-2971	B	-0-	57	1	1090	2	Y	85	161	1	1	8	83
								94	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	1271	-0-	-109	B	-0-	61	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	0		1605	-0-	1605	B	1605	78	1	1527	2	Y	-0-					-0-
11	3157	X	1552	-0-	-1605	B	-0-	76	1	1476	2	Y	-0-					-0-
12	0		1425	-0-	1425	B	1425	70	1	1355	2	Y	-0-					-0-
01	0		1475	-0-	1475	B	2900	71	1	1391	2	Y	12					12
								13	9									
02	4126	X	1226	-0-	-2900	B	-0-	61	1	1158	2	Y	6	1	8			17
								7	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1697	-0-	-73 B	-0-	81	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	0		1799	-0-	1799 B	1799	87	1	1712	2	Y	-0-					-0-
11	3504	X	1705	-0-	-1799 B	-0-	84	1	1621	2	Y	-0-					-0-
12	0		1825	-0-	1825 B	1825	90	1	1735	2	Y	-0-					-0-
01	0		1909	-0-	1909 B	3734	93	1	1816	2	Y	-0-					-0-
02	5467	X	1733	-0-	-3734 B	-0-	86	1	1645	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	43	1	852	2	Y	7					7
							8	9									
10	0		914	-0-	914 B	914	44	1	864	2	Y	5					12
							6	9									
11	1874	N	960	-0-	-914 B	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					12
12	0		1056	-0-	1056 B	1056	52	1	1000	2	Y	4					16
							4	9									
01	0		979	-0-	979 B	2035	48	1	931	2	Y	-0-					16
02	2966	X	931	-0-	-2035 B	-0-	46	1	884	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1277	-0-	-73 B	-0-	61	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	0		1332	-0-	1332 B	1332	64	1	1268	2	Y	-0-					-0-
11	2141	N	809	-0-	-1332 B	-0-	40	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	0		1485	-0-	1485 B	1485	73	1	1412	2	Y	-0-					-0-
01	0		1352	-0-	1352 B	2837	66	1	1286	2	Y	-0-					-0-
02	4098	X	1261	-0-	-2837 B	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	93	1	1853	2	Y	-0-					-0-
10	0		2224	-0-	2224 B	2224	108	1	2116	2	Y	-0-					-0-
11	4532	X	2308	-0-	-2224 B	-0-	114	1	2194	2	Y	-0-					-0-
12	0		2272	-0-	2272 B	2272	112	1	2160	2	Y	-0-					-0-
01	0		2291	-0-	2291 B	4563	112	1	2179	2	Y	-0-					-0-
02	6113	X	1550	-0-	-4563 B	-0-	77	1	1471	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1623	X	1623	-0-	-0- B	-0-	77	1	1546	2	Y	-0-					-0-
10	0		1679	-0-	1679 B	1679	81	1	1598	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	1291	-0-	-1679 B	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					-0-
12	0		322	-0-	322 B	322	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	0		558	-0-	558 B	880	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	2161	N	1281	-0-	-880 B	-0-	64	1	1216	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1595	-0-	-235 B	-0-	76	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	0		1878	-0-	1878 B	1878	91	1	1787	2	Y	-0-					-0-
11	3597	X	1719	-0-	-1878 B	-0-	85	1	1634	2	Y	-0-					-0-
12	0		1387	-0-	1387 B	1387	68	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	0		1846	-0-	1846 B	3233	90	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	4529	X	1296	-0-	-3233 B	-0-	64	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1427	-0-	-13 B	-0-	68	1	1352	2	Y	6					6
							7	9									
10	0		1536	-0-	1536 B	1536	74	1	1456	2	Y	5					11
							6	9									
11	2884	N	1348	-0-	-1536 B	-0-	66	1	1272	2	Y	9					20
							10	9									
12	0		1310	-0-	1310 B	1310	64	1	1236	2	Y	9					29
							10	9									
01	0		1284	-0-	1284 B	2594	62	1	1213	2	Y	8					37
							9	9									
02	3551	X	957	-0-	-2594 B	-0-	47	1	897	2	Y	12	1	8			48
							13	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	782	-0-	-298 B	-0-	37	1	745	2	Y	-0-					3
10	0		818	-0-	818 B	818	39	1	773	2	Y	5					8
							6	9									
11	1719	X	901	-0-	-818 B	-0-	44	1	847	2	Y	9					17
							10	9									
12	0		896	-0-	896 B	896	44	1	850	2	Y	2					19
							2	9									
01	0		809	-0-	809 B	1705	39	1	770	2	Y	-0-					19
02	2387	N	682	-0-	-1705 B	-0-	34	1	647	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1263	-0-	-27 B	-0-	60	1	1192	2	Y	10					10
							11	9									
10	0		1329	-0-	1329 B	1329	63	1	1248	2	Y	16					26
							18	9									
11	2575	N	1246	-0-	-1329 B	-0-	61	1	1185	2	Y	-0-					26
12	0		1334	-0-	1334 B	1334	66	1	1268	2	Y	-0-					26
01	0		1221	-0-	1221 B	2555	59	1	1162	2	Y	-0-					26
02	2555	N	-0-	-0-	-2555 B	-0-					Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	71	1	1418	2	Y	3					14
							3	9									
10	0		1522	-0-	1522 B	1522	73	1	1434	2	Y	14					28
							15	9									
11	3032	X	1510	-0-	-1522 B	-0-	74	1	1427	2	Y	8					36
							9	9									
12	0		1549	-0-	1549 B	1549	76	1	1467	2	Y	5					41
							6	9									
01	0		1534	-0-	1534 B	3083	75	1	1459	2	Y	-0-					41
02	4463	X	1380	-0-	-3083 B	-0-	67	1	1287	2	Y	24	2	8			63
							26	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2120	-0-	-520 B	-0-	101	1	2010	2	Y	8					10
							9	9									
10	0		2399	-0-	2399 B	2399	116	1	2277	2	Y	5					15
							6	9									
11	5018	X	2619	-0-	-2399 B	-0-	129	1	2482	2	Y	7					22
							8	9									
12	0		355	-0-	355 B	355	17	1	337	2	Y	1					23
							1	9									
01	0		-0-	-0-	-0- B	355					Y	-0-					23
02	2408	X	-0-	-0-	-2408 B	-0-					Y	-0-					23

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	105	1	2100	2	Y	9					11
							10	9									
10	0		2055	-0-	2055 B	2055	99	1	1952	2	Y	4					15
							4	9									
11	4519	X	2464	-0-	-2055 B	-0-	121	1	2336	2	Y	6					21
							7	9									
12	0		2498	-0-	2498 B	2498	123	1	2368	2	Y	6					27
							7	9									
01	0		2546	-0-	2546 B	5044	124	1	2415	2	Y	6					33
							7	9									
02	7367	X	2323	-0-	-5044 B	-0-	115	1	2201	2	Y	6	3	8			36
							7	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	30	1	593	2	N	7					7
							8	9									
10	0		582	-0-	582 B	582	28	1	554	2	N	-0-					7
11	1053	N	471	-0-	-582 B	-0-	23	1	437	2	N	10					17
							11	9									
12	0		815	-0-	815 B	815	40	1	774	2	N	1					18
							1	9									
01	0		735	-0-	735 B	1550	36	1	697	2	N	2					20
							2	9									
02	2188	N	638	-0-	-1550 B	-0-	32	1	605	2	N	1	1	8			20
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1029	2	Y	4					4
								4	9									
10	0		1078	-0-	1078	B	1078	52	1	1026	2	Y	-0-					4
11	1907	N	829	-0-	-1078	B	-0-	41	1	788	2	Y	-0-					4
12	0		944	-0-	944	B	944	46	1	898	2	Y	-0-					4
01	0		1074	-0-	1074	B	2018	52	1	1022	2	Y	-0-					4
02	2991	X	973	-0-	-2018	B	-0-	48	1	911	2	Y	13	1	8			16
								14	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1130	-0-	-40	B	-0-	54	1	1073	2	Y	3					7
								3	9									
10	0		1259	-0-	1259	B	1259	61	1	1196	2	Y	2					9
								2	9									
11	2199	N	940	-0-	-1259	B	-0-	46	1	891	2	Y	3					12
								3	9									
12	0		1189	-0-	1189	B	1189	58	1	1123	2	Y	7					19
								8	9									
01	0		1254	-0-	1254	B	2443	61	1	1191	2	Y	2					21
								2	9									
02	3622	X	1179	-0-	-2443	B	-0-	58	1	1103	2	Y	16	1	8			36
								18	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1846	2	Y	3					3
								3	9									
10	0		2069	-0-	2069	B	2069	100	1	1969	2	Y	-0-					3
11	3883	X	1814	-0-	-2069	B	-0-	89	1	1724	2	Y	1					4
								1	9									
12	0		1930	-0-	1930	B	1930	95	1	1833	2	Y	2					6
								2	9									
01	0		1361	-0-	1361	B	3291	66	1	1293	2	Y	2					8
								2	9									
02	5003	X	1712	-0-	-3291	B	-0-	85	1	1625	2	Y	2	2	8			8
								2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1730	2	Y	11					12
								12	9									
10	0		1795	-0-	1795	B	1795	87	1	1705	2	Y	3					15
								3	9									
11	3776	X	1981	-0-	-1795	B	-0-	97	1	1874	2	Y	9					24
								10	9									
12	0		1679	-0-	1679	B	1679	82	1	1591	2	Y	5					29
								6	9									
01	0		1819	-0-	1819	B	3498	88	1	1724	2	Y	6					35
								7	9									
02	5356	X	1858	-0-	-3498	B	-0-	92	1	1755	2	Y	10	2	8			43
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3244	-0-	-26 B	-0-	154	1 8 9	3082	2	Y	7					7
10	0		2949	-0-	2949 B	2949	142	1 7 9	2800	2	Y	6					13
11	5297	X	2348	-0-	-2949 B	-0-	115	1 7 9	2226	2	Y	6					19
12	0		2563	-0-	2563 B	2563	126	1 1 9	2436	2	Y	1					20
01	0		3064	-0-	3064 B	5627	148	1 15 9	2901	2	Y	14					34
02	8152	X	2525	-0-	-5627 B	-0-	125	1 10 9	2390	2	Y	9	3	8			40

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	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	55	1 3 9	1101	2	Y	3					3
10	0		1109	-0-	1109 B	1109	54	1 2 9	1053	2	Y	2					5
11	2204	N	1095	-0-	-1109 B	-0-	54	1 2 9	1039	2	Y	2					7
12	0		792	-0-	792 B	792	39	1 1 9	752	2	Y	1					8
01	0		1305	-0-	1305 B	2097	63	1 7 9	1235	2	Y	6					14
02	2968	X	871	-0-	-2097 B	-0-	43	1 3 9	825	2	Y	3	1	8			16

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	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	61	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	0		860	-0-	860 B	860	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	1623	N	763	-0-	-860 B	-0-	38	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	0		849	-0-	849 B	849	42	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	0		886	-0-	886 B	1735	43	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	2477	N	742	-0-	-1735 B	-0-	37	1 1 9	704	2	Y	1	1	8			-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	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	0		648	-0-	648 B	648	31	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	1343	N	695	-0-	-648 B	-0-	34	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	0		480	-0-	480 B	480	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	0		547	-0-	547 B	1027	27	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	1429	N	402	-0-	-1027 B	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	54	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	0		1198	-0-	1198 B	1198	58	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	2330	N	1132	-0-	-1198 B	-0-	56	1	1076	2	N	-0-					-0-
12	0		1119	-0-	1119 B	1119	55	1	1053	2	N	10					10
							11	9									
01	0		1179	-0-	1179 B	2298	57	1	1119	2	N	3					13
							3	9									
02	3174	X	876	-0-	-2298 B	-0-	44	1	831	2	N	1	1	8			13
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	874	-0-	-26 B	-0-	42	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	0		665	-0-	665 B	665	32	1	631	2	Y	2					2
							2	9									
11	1430	N	765	-0-	-665 B	-0-	37	1	720	2	Y	7					9
							8	9									
12	0		813	-0-	813 B	813	40	1	765	2	Y	7					16
							8	9									
01	0		502	-0-	502 B	1315	24	1	477	2	Y	1					17
							1	9									
02	2100	N	785	-0-	-1315 B	-0-	39	1	739	2	Y	6	1	8			22
							7	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		268	-0-	268 B	268	13	1	254	2	Y	1					1
							1	9									
12	14B2 EXT		161	-0-	161 B	429	8	1	151	2	Y	2					3
							2	9									
01	14B2 EXT		284	-0-	284 B	713	14	1	269	2	Y	1					4
							1	9									
02	975	N	262	-0-	-713 B	-0-	13	1	247	2	Y	2					6
							2	9									

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	900	N	772	-0-	-128 B	-0-	37	1	735	2	Y	-0-					-0-
10	0		702	-0-	702 B	702	34	1	668	2	Y	-0-					-0-
11	1964	N	1262	-0-	-702 B	-0-	62	1	1200	2	Y	-0-					-0-
12	0		588	-0-	588 B	588	29	1	559	2	Y	-0-					-0-
01	0		532	-0-	532 B	1120	26	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	1551	N	431	-0-	-1120 B	-0-	21	1	408	2	Y	2					2
							2	9									

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	1380	N	1324	-0-	-56 B	-0-	63	1	1258	2	Y	3					4
							3	9									
10	0		1468	-0-	1468 B	1468	71	1	1393	2	Y	4					8
							4	9									
11	2829	N	1361	-0-	-1468 B	-0-	67	1	1294	2	Y	-0-					8
12	0		1389	-0-	1389 B	1389	68	1	1315	2	Y	5					13
							6	9									
01	0		1381	-0-	1381 B	2770	67	1	1314	2	Y	-0-					13
02	3998	X	1228	-0-	-2770 B	-0-	61	1	1165	2	Y	2	1	8			14
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	36	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	0		802	-0-	802 B	802	39	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	1578	N	776	-0-	-802 B	-0-	38	1	724	2	Y	13					13
							14	9									
12	0		787	-0-	787 B	787	38	1	739	2	Y	9					22
							10	9									
01	0		728	-0-	728 B	1515	35	1	684	2	Y	8					30
							9	9									
02	2104	N	589	-0-	-1515 B	-0-	29	1	559	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	979	-0-	-101 B	-0-	47	1	932	2	Y	-0-					-0-
10	0		1068	-0-	1068 B	1068	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	2097	N	1029	-0-	-1068 B	-0-	50	1	973	2	Y	5					5
							6	9									
12	0		1087	-0-	1087 B	1087	53	1	1022	2	Y	11					16
							12	9									
01	0		1075	-0-	1075 B	2162	52	1	1023	2	Y	-0-					16
02	3135	X	973	-0-	-2162 B	-0-	48	1	917	2	Y	7	1	8			22
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	807	-0-	-3 B	-0-	38	1	769	2	Y	-0-					4
10	0		892	-0-	892 B	892	43	1	848	2	Y	1					5
							1	9									
11	1716	N	824	-0-	-892 B	-0-	40	1	781	2	Y	3					8
							3	9									
12	0		850	-0-	850 B	850	42	1	802	2	Y	5					13
							6	9									
01	0		833	-0-	833 B	1683	40	1	789	2	Y	4					17
							4	9									
02	2424	N	741	-0-	-1683 B	-0-	37	1	700	2	Y	4	1	8			20
							4	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	89	1	1780	2	Y	5					6
							6	9									
10	0		1782	-0-	1782 B	1782	86	1	1692	2	Y	4					10
							4	9									
11	3492	X	1710	-0-	-1782 B	-0-	84	1	1626	2	Y	-0-					10
12	0		2129	-0-	2129 B	2129	104	1	2016	2	Y	8					18
							9	9									
01	0		2114	-0-	2114 B	4243	103	1	2011	2	Y	-0-					18
02	6156	X	1913	-0-	-4243 B	-0-	95	1	1815	2	Y	3	2	8			19
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	50	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	0		1043	-0-	1043 B	1043	50	1	993	2	Y	-0-					-0-
11	2002	N	959	-0-	-1043 B	-0-	47	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	0		1061	-0-	1061 B	1061	52	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	0		1021	-0-	1021 B	2082	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	2948	X	866	-0-	-2082 B	-0-	43	1	822	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

09	1614	X	1614	-0-	-0- B	-0-	77	1	1536	2	Y	1					87
							1	9									
10	0		1594	-0-	1594 B	1594	77	1	1514	2	Y	3					90
							3	9									
11	3067	X	1473	-0-	-1594 B	-0-	73	1	1400	2	Y	-0-					90
12	0		1138	-0-	1138 B	1138	56	1	1082	2	Y	-0-					90
01	0		1298	-0-	1298 B	2436	63	1	1235	2	Y	-0-					90
02	3074	X	638	-0-	-2436 B	-0-	32	1	605	2	Y	1	1	8			90
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

09	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	23	1	466	2	Y	2					3
							2	9									
10	0		643	-0-	643 B	643	31	1	608	2	Y	4					7
							4	9									
11	1364	N	721	-0-	-643 B	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					7
12	0		820	-0-	820 B	820	40	1	780	2	Y	-0-					7
01	0		765	-0-	765 B	1585	37	1	727	2	Y	1					8
							1	9									
02	2389	N	804	-0-	-1585 B	-0-	40	1	760	2	Y	4	1	8			11
							4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

09	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	85	1	1709	2	Y	4					8
							4	9									
10	0		1707	-0-	1707 B	1707	83	1	1624	2	Y	-0-					8
11	3600	X	1893	-0-	-1707 B	-0-	93	1	1800	2	Y	-0-					8
12	0		1883	-0-	1883 B	1883	93	1	1789	2	Y	1					9
							1	9									
01	0		1737	-0-	1737 B	3620	85	1	1652	2	Y	-0-					9
02	5197	X	1577	-0-	-3620 B	-0-	78	1	1496	2	Y	3	2	8			10
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	993	-0-	-117 B	-0-	46	1	916	2	N	28					28
							31	9									
10	0		777	-0-	777 B	777	38	1	739	2	N	-0-					28
11	1584	N	807	-0-	-777 B	-0-	40	1	765	2	N	2					30
							2	9									
12	0		820	-0-	820 B	820	40	1	780	2	N	-0-					30
01	0		809	-0-	809 B	1629	39	1	757	2	N	12					42
							13	9									
02	2320	N	691	-0-	-1629 B	-0-	34	1	656	2	N	1	1	8			42
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	90	1	1803	2	Y	31					31
							34	9									
10	0		1596	-0-	1596 B	1596	77	1	1519	2	Y	-0-					31
11	3036	X	1440	-0-	-1596 B	-0-	71	1	1369	2	Y	-0-					31
12	0		1413	-0-	1413 B	1413	70	1	1343	2	Y	-0-					31
01	0		1457	-0-	1457 B	2870	71	1	1386	2	Y	-0-					31
02	4053	X	1183	-0-	-2870 B	-0-	58	1	1116	2	Y	8	1	8			38
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	68	1	1366	2	N	4					12
							4	9									
10	0		1153	-0-	1153 B	1153	56	1	1096	2	N	1					13
							1	9									
11	2163	N	1010	-0-	-1153 B	-0-	49	1	955	2	N	5					18
							6	9									
12	0		1328	-0-	1328 B	1328	65	1	1261	2	N	2					20
							2	9									
01	0		1375	-0-	1375 B	2703	67	1	1306	2	N	2					22
							2	9									
02	4003	X	1300	-0-	-2703 B	-0-	64	1	1224	2	N	11	1	8			32
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2066	-0-	-124 B	-0-	98	1	1954	2	Y	13					14
							14	9									
10	0		2238	-0-	2238 B	2238	108	1	2127	2	Y	3					17
							3	9									
11	4351	X	2113	-0-	-2238 B	-0-	104	1	1998	2	Y	10					27
							11	9									
12	0		2225	-0-	2225 B	2225	109	1	2109	2	Y	6					33
							7	9									
01	0		1923	-0-	1923 B	4148	93	1	1822	2	Y	7					40
							8	9									
02	6046	X	1898	-0-	-4148 B	-0-	94	1	1793	2	Y	10	2	8			48
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

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	2553	N	2553	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2419	2	Y	12					13
								13	9									
10	0		2487	-0-	2487	B	2487	120	1	2363	2	Y	4					17
								4	9									
11	4659	X	2172	-0-	-2487	B	-0-	107	1	2064	2	Y	1					18
								1	9									
12	0		2072	-0-	2072	B	2072	102	1	1970	2	Y	-0-					18
01	0		1816	-0-	1816	B	3888	88	1	1721	2	Y	6					24
								7	9									
02	5455	X	1567	-0-	-3888	B	-0-	78	1	1482	2	Y	6	2	8			28
								7	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

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	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	0		1274	-0-	1274	B	1274	61	1	1204	2	Y	8					8
								9	9									
11	2429	N	1155	-0-	-1274	B	-0-	57	1	1097	2	Y	1					9
								1	9									
12	0		1193	-0-	1193	B	1193	58	1	1123	2	Y	11					20
								12	9									
01	0		1235	-0-	1235	B	2428	60	1	1175	2	Y	-0-					20
02	3536	X	1108	-0-	-2428	B	-0-	53	1	1016	2	Y	35	1	8			54
								39	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

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	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1351	2	Y	21					21
								23	9									
10	0		1916	-0-	1916	B	1916	93	1	1822	2	Y	1					22
								1	9									
11	2580	N	664	-0-	-1916	B	-0-	33	1	629	2	Y	2					24
								2	9									
12	0		850	-0-	850	B	850	42	1	807	2	Y	1					25
								1	9									
01	0		838	-0-	838	B	1688	41	1	796	2	Y	1					26
								1	9									
02	2248	N	560	-0-	-1688	B	-0-	28	1	531	2	Y	1	1	8			26
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

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	690	N	678	-0-	-12	B	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	0		720	-0-	720	B	720	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	1412	N	692	-0-	-720	B	-0-	34	1	655	2	Y	3					3
								3	9									
12	0		520	-0-	520	B	520	26	1	493	2	Y	1					4
								1	9									
01	0		703	-0-	703	B	1223	34	1	667	2	Y	2					6
								2	9									
02	1822	N	599	-0-	-1223	B	-0-	30	1	567	2	Y	2	1	8			7
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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

09	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1811	2	Y	9					11
								10	9									
10	0		2073	-0-	2073	B	2073	100	1	1970	2	Y	3					14
								3	9									
11	4051	X	1978	-0-	-2073	B	-0-	97	1	1880	2	Y	1					15
								1	9									
12	0		1952	-0-	1952	B	1952	96	1	1856	2	Y	-0-					15
01	0		2027	-0-	2027	B	3979	98	1	1921	2	Y	7					22
								8	9									
02	5757	X	1778	-0-	-3979	B	-0-	88	1	1683	2	Y	6	2	8			26
								7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

09	1830	N	1738	-0-	-92	B	-0-	81	1	1615	2	Y	38					45
								42	9									
10	0		1802	-0-	1802	B	1802	86	1	1698	2	Y	16					61
								18	9									
11	3506	X	1704	-0-	-1802	B	-0-	83	1	1609	2	Y	11					72
								12	9									
12	0		1731	-0-	1731	B	1731	85	1	1635	2	Y	10	64	1			18
								11	9									
01	0		1874	-0-	1874	B	3605	91	1	1769	2	Y	13					31
								14	9									
02	5258	X	1653	-0-	-3605	B	-0-	81	1	1557	2	Y	14	2	8			43
								15	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

09	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2014	2	Y	10					11
								11	9									
10	0		1283	-0-	1283	B	1283	62	1	1219	2	Y	2					13
								2	9									
11	2539	N	1256	-0-	-1283	B	-0-	62	1	1193	2	Y	1					14
								1	9									
12	0		1358	-0-	1358	B	1358	67	1	1291	2	Y	-0-					14
01	0		1376	-0-	1376	B	2734	67	1	1303	2	Y	5					19
								6	9									
02	3951	X	1217	-0-	-2734	B	-0-	60	1	1154	2	Y	3	1	8			21
								3	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

09	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					-0-
10	0		1134	-0-	1134	B	1134	55	1	1079	2	Y	-0-					-0-
11	2202	N	1068	-0-	-1134	B	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	0		736	-0-	736	B	736	36	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	0		1097	-0-	1097	B	1833	53	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	2818	X	985	-0-	-1833	B	-0-	49	1	936	2	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 #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1442	-0-	-88 B	-0-	68	1	1351	2	Y	21					26
							23	9									
10	0		1423	-0-	1423 B	1423	68	1	1347	2	Y	7					33
							8	9									
11	2948	N	1525	-0-	-1423 B	-0-	75	1	1440	2	Y	9					42
							10	9									
12	0		1529	-0-	1529 B	1529	75	1	1442	2	Y	11					53
							12	9									
01	0		1554	-0-	1554 B	3083	75	1	1458	2	Y	19					72
							21	9									
02	4441	X	1358	-0-	-3083 B	-0-	67	1	1280	2	Y	10	2	8			80
							11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	71	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	0		1570	-0-	1570 B	1570	76	1	1494	2	Y	-0-					-0-
11	3024	X	1454	-0-	-1570 B	-0-	72	1	1382	2	Y	-0-					-0-
12	0		1589	-0-	1589 B	1589	78	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	0		1624	-0-	1624 B	3213	79	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	4610	X	1397	-0-	-3213 B	-0-	69	1	1328	2	Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3409	-0-	-431 B	-0-	161	1	3216	2	Y	29					34
							32	9									
10	0		3112	-0-	3112 B	3112	150	1	2953	2	Y	8					42
							9	9									
11	6049	X	2937	-0-	-3112 B	-0-	144	1	2784	2	Y	8					50
							9	9									
12	0		3117	-0-	3117 B	3117	153	1	2954	2	Y	9					59
							10	9									
01	0		2938	-0-	2938 B	6055	142	1	2782	2	Y	13					72
							14	9									
02	7725	X	1670	-0-	-6055 B	-0-	83	1	1577	2	Y	9	2	8			79
							10	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1654	-0-	-116 B	-0-	79	1	1573	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		1854	-0-	1854 B	1854	90	1	1764	2	Y	-0-					2
11	3741	X	1887	-0-	-1854 B	-0-	93	1	1794	2	Y	-0-					2
12	0		1956	-0-	1956 B	1956	96	1	1856	2	Y	4					6
							4	9									
01	0		1524	-0-	1524 B	3480	74	1	1446	2	Y	4					10
							4	9									
02	5148	X	1668	-0-	-3480 B	-0-	81	1	1546	2	Y	37	2	8			45
							41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	0		1356	-0-	1356 B	1356	65	1	1281	2	Y	9					9
							10	9									
11	2582	N	1226	-0-	-1356 B	-0-	60	1	1165	2	Y	1					10
							1	9									
12	0		1318	-0-	1318 B	1318	64	1	1241	2	Y	12					22
							13	9									
01	0		1296	-0-	1296 B	2614	63	1	1233	2	Y	-0-					22
02	3699	X	1085	-0-	-2614 B	-0-	52	1	996	2	Y	34	1	8			55
							37	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1813	-0-	-107 B	-0-	86	1	1716	2	Y	10					12
							11	9									
10	0		1930	-0-	1930 B	1930	93	1	1831	2	Y	5					17
							6	9									
11	3666	X	1736	-0-	-1930 B	-0-	85	1	1643	2	Y	7					24
							8	9									
12	0		1806	-0-	1806 B	1806	89	1	1709	2	Y	7					31
							8	9									
01	0		1787	-0-	1787 B	3593	87	1	1694	2	Y	5					36
							6	9									
02	4852	X	1259	-0-	-3593 B	-0-	62	1	1186	2	Y	10	1	8			45
							11	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1613	-0-	-67 B	-0-	76	1	1511	2	Y	24					24
							26	9									
10	0		1730	-0-	1730 B	1730	84	1	1645	2	Y	1					25
							1	9									
11	3407	X	1677	-0-	-1730 B	-0-	82	1	1591	2	Y	4					29
							4	9									
12	0		1758	-0-	1758 B	1758	86	1	1670	2	Y	2					31
							2	9									
01	0		1745	-0-	1745 B	3503	85	1	1659	2	Y	1					32
							1	9									
02	5056	X	1553	-0-	-3503 B	-0-	77	1	1473	2	Y	3	2	8			33
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1476	-0-	-264 B	-0-	70	1	1403	2	Y	3					7
							3	9									
10	0		1457	-0-	1457 B	1457	70	1	1387	2	Y	-0-					7
11	2895	X	1438	-0-	-1457 B	-0-	71	1	1367	2	Y	-0-					7
12	0		1546	-0-	1546 B	1546	76	1	1470	2	Y	-0-					7
01	0		1544	-0-	1544 B	3090	75	1	1469	2	Y	-0-					7
02	4483	X	1393	-0-	-3090 B	-0-	69	1	1321	2	Y	3	2	8			8
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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		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.	1196	-0-	1196	B	1196	59	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01		T. A.	4322	-0-	4322	B	5518	210	1	4112	2	Y	-0-					-0-
02		T. A.	3520	-0-	3520	B	9038	175	1	3341	2	Y	4	4	8			-0-
								4	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	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	35	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	0		747	-0-	747	B	747	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	1474	N	727	-0-	-747	B	-0-	36	1	689	2	Y	2					2
								2	9									
12	0		771	-0-	771	B	771	38	1	729	2	Y	4					6
								4	9									
01	0		772	-0-	772	B	1543	37	1	732	2	Y	3					9
								3	9									
02	2218	N	675	-0-	-1543	B	-0-	34	1	640	2	Y	1	1	8			9
								1	9									

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	1080	N	1054	-0-	-26	B	-0-	50	1	1002	2	Y	2					2
								2	9									
10	0		994	-0-	994	B	994	48	1	946	2	Y	-0-					2
11	2027	N	1033	-0-	-994	B	-0-	51	1	982	2	Y	-0-					2
12	0		1064	-0-	1064	B	1064	52	1	1011	2	Y	1					3
								1	9									
01	0		1093	-0-	1093	B	2157	53	1	1038	2	Y	2					5
								2	9									
02	3077	X	920	-0-	-2157	B	-0-	46	1	873	2	Y	1	1	8			5
								1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	51	1	1010	2	Y	2					2
								2	9									
10	0		1120	-0-	1120	B	1120	54	1	1066	2	Y	-0-					2
11	2203	N	1083	-0-	-1120	B	-0-	53	1	1029	2	Y	1					3
								1	9									
12	0		1100	-0-	1100	B	1100	54	1	1046	2	Y	-0-					3
01	0		1203	-0-	1203	B	2303	58	1	1143	2	Y	2					5
								2	9									
02	3411	X	1108	-0-	-2303	B	-0-	55	1	1052	2	Y	1	1	8			5
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1607	-0-	-553 B	-0-	76	1	1528	2	Y	3					7
							3	9									
10	0		1353	-0-	1353 B	1353	65	1	1288	2	Y	-0-					7
11	2949	X	1596	-0-	-1353 B	-0-	79	1	1517	2	Y	-0-					7
12	0		1922	-0-	1922 B	1922	95	1	1826	2	Y	1					8
							1	9									
01	0		1916	-0-	1916 B	3838	93	1	1823	2	Y	-0-					8
02	5523	X	1685	-0-	-3838 B	-0-	84	1	1598	2	Y	3	2	8			9
							3	9									

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1211	-0-	-49 B	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	0		1243	-0-	1243 B	1243	60	1	1183	2	Y	-0-					-0-
11	2420	N	1177	-0-	-1243 B	-0-	58	1	1119	2	Y	-0-					-0-
12	0		1209	-0-	1209 B	1209	60	1	1149	2	Y	-0-					-0-
01	0		1257	-0-	1257 B	2466	61	1	1196	2	Y	-0-					-0-
02	3687	X	1221	-0-	-2466 B	-0-	61	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	967	-0-	-113 B	-0-	46	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	0		1253	-0-	1253 B	1253	61	1	1192	2	Y	-0-					-0-
11	2429	N	1176	-0-	-1253 B	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					-0-
12	0		1120	-0-	1120 B	1120	55	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	0		1192	-0-	1192 B	2312	58	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	3423	X	1111	-0-	-2312 B	-0-	55	1	1056	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	40	1	802	2	Y	3					3
							3	9									
10	0		923	-0-	923 B	923	45	1	876	2	Y	2					5
							2	9									
11	1815	N	892	-0-	-923 B	-0-	44	1	846	2	Y	2					7
							2	9									
12	0		934	-0-	934 B	934	46	1	882	2	Y	5					12
							6	9									
01	0		973	-0-	973 B	1907	47	1	925	2	Y	1					13
							1	9									
02	2784	N	877	-0-	-1907 B	-0-	43	1	814	2	Y	18	1	8			30
							20	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

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	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	49	1	971	2	Y	14					19
							15	9									
10	0		1066	-0-	1066 B	1066	51	1	1008	2	Y	6					25
							7	9									
11	2119	N	1053	-0-	-1066 B	-0-	52	1	994	2	Y	6					31
							7	9									
12	0		859	-0-	859 B	859	42	1	810	2	Y	6					37
							7	9									
01	0		1034	-0-	1034 B	1893	50	1	971	2	Y	12					49
							13	9									
02	2789	N	896	-0-	-1893 B	-0-	44	1	844	2	Y	7	1	8			55
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	B	82	1	1648	2	Y	2					2
								2	9									
10	0		1691	-0-	1691	1691	B	82	1	1608	2	Y	1					3
								1	9									
11	3310	X	1619	-0-	-1691	-0-	B	80	1	1538	2	Y	1					4
								1	9									
12	0		1635	-0-	1635	1635	B	80	1	1554	2	Y	1					5
								1	9									
01	0		1590	-0-	1590	3225	B	77	1	1511	2	Y	2					7
								2	9									
02	4636	X	1411	-0-	-3225	-0-	B	70	1	1338	2	Y	3	2	8			8
								3	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	B	70	1	1401	2	N	49					49
								54	9									
10	0		1428	-0-	1428	1428	B	69	1	1359	2	N	-0-					49
11	2871	N	1443	-0-	-1428	-0-	B	69	1	1337	2	N	34					83
								37	9									
12	0		1500	-0-	1500	1500	B	74	1	1423	2	N	3					86
								3	9									
01	0		1565	-0-	1565	3065	B	76	1	1486	2	N	3					89
								3	9									
02	4499	X	1434	-0-	-3065	-0-	B	70	1	1333	2	N	28	2	8			115
								31	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1629	-0-	-531	-0-	B	76	1	1513	2	Y	36					42
								40	9									
10	0		1603	-0-	1603	1603	B	77	1	1511	2	Y	14					56
								15	9									
11	2919	N	1316	-0-	-1603	-0-	B	64	1	1243	2	Y	8					64
								9	9									
12	0		1412	-0-	1412	1412	B	69	1	1333	2	Y	9	57	1			16
								10	9									
01	0		2240	-0-	2240	3652	B	108	1	2115	2	Y	15					31
								17	9									
02	5359	X	1707	-0-	-3652	-0-	B	84	1	1606	2	Y	15	2	8			44
								17	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	B	44	1	878	2	Y	8					8
								9	9									
10	0		1098	-0-	1098	1098	B	53	1	1044	2	Y	1					9
								1	9									
11	2169	N	1071	-0-	-1098	-0-	B	53	1	1015	2	Y	3					12
								3	9									
12	0		1038	-0-	1038	1038	B	51	1	983	2	Y	4					16
								4	9									
01	0		1058	-0-	1058	2096	B	51	1	1003	2	Y	4					20
								4	9									
02	2958	X	862	-0-	-2096	-0-	B	43	1	816	2	Y	3	1	8			22
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1968	-0-		-12 B	-0-		93	1 9	1866	2	Y	8					10
10	0		2050	-0-		2050 B	2050		99	1 4 9	1947	2	Y	4					14
11	4049	X	1999	-0-		-2050 B	-0-		98	1 6 9	1895	2	Y	5					19
12	0		2014	-0-		2014 B	2014		99	1 6 9	1909	2	Y	5					24
01	0		2229	-0-		2229 B	4243		108	1 6 9	2115	2	Y	5					29
02	6024	X	1781	-0-		-4243 B	-0-		88	1 4 9	1689	2	Y	4	2	8			31

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	831	N	831	-0-		-0- B	-0-		40	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	0		884	-0-		884 B	884		43	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	916	-0-		-884 B	-0-		45	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	0		670	-0-		670 B	670		33	1 6 9	631	2	Y	5					5
01	0		803	-0-		803 B	1473		39	1 3 9	761	2	Y	3					8
02	2269	N	796	-0-		-1473 B	-0-		39	1 6 9	751	2	Y	5	1	8			12

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. 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	3683	X	3683	-0-		-0- B	-0-		174	1 25 9	3484	2	Y	23					25
10	0		2841	-0-		2841 B	2841		137	1 4 9	2700	2	Y	4					29
11	4924	X	2083	-0-		-2841 B	-0-		102	1 11 9	1970	2	Y	10					39
12	0		3906	-0-		3906 B	3906		192	1 12 9	3702	2	Y	11					50
01	0		3239	-0-		3239 B	7145		157	1 11 9	3071	2	Y	10					60
02	10176	X	3031	-0-		-7145 B	-0-		150	1 19 9	2862	2	Y	17	3	8			74

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	570	N	460	-0-		-110 B	-0-		22	1 3 9	435	2	N	3					18
10	0		944	-0-		944 B	944		45	1 8 9	891	2	N	7					25
11	2102	N	1158	-0-		-944 B	-0-		57	1 2 9	1099	2	N	2					27
12	0		1108	-0-		1108 B	1108		55	1	1053	2	N	-0-					27
01	0		1033	-0-		1033 B	2141		50	1 7 9	976	2	N	6					33
02	3070	X	929	-0-		-2141 B	-0-		46	1 1 9	882	2	N	1	1	8			33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1673	-0-	-517 B	-0-	80	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	0		1845	-0-	1845 B	1845	89	1	1753	2	Y	3					3
							3	9									
11	3757	X	1912	-0-	-1845 B	-0-	93	1	1795	2	Y	22					25
							24	9									
12	0		1934	-0-	1934 B	1934	95	1	1835	2	Y	4					29
							4	9									
01	0		1941	-0-	1941 B	3875	94	1	1844	2	Y	3					32
							3	9									
02	5565	X	1690	-0-	-3875 B	-0-	83	1	1582	2	Y	23	2	8			53
							25	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	78	1	1569	2	Y	4					7
							4	9									
10	0		1714	-0-	1714 B	1714	83	1	1631	2	Y	-0-					7
11	3311	X	1597	-0-	-1714 B	-0-	79	1	1518	2	Y	-0-					7
12	0		1580	-0-	1580 B	1580	78	1	1502	2	Y	-0-					7
01	0		1648	-0-	1648 B	3228	80	1	1568	2	Y	-0-					7
02	4662	X	1434	-0-	-3228 B	-0-	71	1	1360	2	Y	3	2	8			8
							3	9									

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	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	90	1	1796	2	Y	-0-					-0-
10	0		2145	-0-	2145 B	2145	104	1	2041	2	Y	-0-					-0-
11	3711	X	1566	-0-	-2145 B	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	0		1761	-0-	1761 B	1761	87	1	1674	2	Y	-0-					-0-
01	0		1553	-0-	1553 B	3314	76	1	1477	2	Y	-0-					-0-
02	4619	X	1305	-0-	-3314 B	-0-	65	1	1240	2	Y	-0-					-0-

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	1140	N	564	-0-	-576 B	-0-	27	1	531	2	Y	5					8
							6	9									
10	0		612	-0-	612 B	612	30	1	581	2	Y	1					9
							1	9									
11	1035	N	423	-0-	-612 B	-0-	21	1	401	2	Y	1					10
							1	9									
12	0		444	-0-	444 B	444	22	1	420	2	Y	2					12
							2	9									
01	0		447	-0-	447 B	891	22	1	425	2	Y	-0-					12
02	1295	X	404	-0-	-891 B	-0-	20	1	381	2	Y	3					15
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1632	-0-	-48 B	-0-	77	1	1538	2	Y	15					24
							17	9									
10	0		1680	-0-	1680 B	1680	81	1	1588	2	Y	10					34
							11	9									
11	3211	X	1531	-0-	-1680 B	-0-	75	1	1438	2	Y	16					50
							18	9									
12	0		1697	-0-	1697 B	1697	83	1	1602	2	Y	11					61
							12	9									
01	0		1667	-0-	1667 B	3364	81	1	1575	2	Y	10					71
							11	9									
02	4869	X	1505	-0-	-3364 B	-0-	74	1	1412	2	Y	17	2	8			86
							19	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1468	-0-	-62 B	-0-	69	1	1378	2	Y	19					20
							21	9									
10	0		1508	-0-	1508 B	1508	72	1	1424	2	Y	11					31
							12	9									
11	2970	N	1462	-0-	-1508 B	-0-	71	1	1379	2	Y	11					42
							12	9									
12	0		1530	-0-	1530 B	1530	74	1	1437	2	Y	17					59
							19	9									
01	0		1542	-0-	1542 B	3072	74	1	1450	2	Y	16					75
							18	9									
02	4413	X	1341	-0-	-3072 B	-0-	66	1	1257	2	Y	16	1	8			90
							18	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	41	1	817	2	Y	7					7
							8	9									
10	0		938	-0-	938 B	938	45	1	893	2	Y	-0-					7
11	1784	N	846	-0-	-938 B	-0-	42	1	804	2	Y	-0-					7
12	0		942	-0-	942 B	942	46	1	896	2	Y	-0-					7
01	0		965	-0-	965 B	1907	47	1	914	2	Y	4					11
							4	9									
02	2755	N	848	-0-	-1907 B	-0-	42	1	794	2	Y	11	1	8			21
							12	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	41	1	826	2	N	18					18
							20	9									
10	0		895	-0-	895 B	895	43	1	852	2	N	-0-					18
11	1701	N	806	-0-	-895 B	-0-	40	1	766	2	N	-0-					18
12	0		646	-0-	646 B	646	32	1	614	2	N	-0-					18
01	0		797	-0-	797 B	1443	39	1	758	2	N	-0-					18
02	2226	N	783	-0-	-1443 B	-0-	39	1	741	2	N	3	1	8			20
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2000	-0-	-220 B	-0-	95	1	1905	2	Y	-0-					-0-
10	0		2172	-0-	2172 B	2172	105	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	3708	X	1536	-0-	-2172 B	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					-0-
12	0		2090	-0-	2090 B	2090	103	1	1987	2	Y	-0-					-0-
01	0		2086	-0-	2086 B	4176	102	1	1984	2	Y	-0-					-0-
02	5611	X	1435	-0-	-4176 B	-0-	71	1	1364	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

09	2070	X	1771	-0-	-299	B	-0-	84	1	1687	2	Y	-0-					-0-
10	0		1909	-0-	1909	B	1909	92	1	1817	2	Y	-0-					-0-
11	3666	X	1757	-0-	-1909	B	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-					-0-
12	0		1958	-0-	1958	B	1958	96	1	1862	2	Y	-0-					-0-
01	0		2027	-0-	2027	B	3985	99	1	1928	2	Y	-0-					-0-
02	5919	X	1934	-0-	-3985	B	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

09	960	N	781	-0-	-179	B	-0-	37 8	1 9	736	2	Y	7					12
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
11	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					Y	-0-					12
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

09	2190	X	1857	-0-	-333	B	-0-	88 11	1 9	1758	2	Y	10					12
10	0		1938	-0-	1938	B	1938	93 7	1 9	1838	2	Y	6					18
11	3446	X	1508	-0-	-1938	B	-0-	74 7	1 9	1427	2	Y	6					24
12	0		1968	-0-	1968	B	1968	96 9	1 9	1863	2	Y	8					32
01	0		1989	-0-	1989	B	3957	97 6	1 9	1886	2	Y	5					37
02	5607	X	1650	-0-	-3957	B	-0-	81 14	1 9	1555	2	Y	13	2	8			48

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

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	4643	X	4643	-0-	-0-	B	-0-	230 17	1 9	4396	2	Y	15	5	8			10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-		35	1	695	2	N	-0-					-0-
10	0		727	-0-	727 B	727		35	1	681	2	N	10					10
								11	9									
11	1433	N	706	-0-	-727 B	-0-		35	1	671	2	N	-0-					10
12	0		262	-0-	262 B	262		13	1	246	2	N	3					13
								3	9									
01	0		522	-0-	522 B	784		21	1	409	2	N	84					97
								92	9									
02	1303	N	519	-0-	-784 B	-0-		25	1	487	2	N	6	1	8			102
								7	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	885	-0-	-45 B	-0-		42	1	840	2	Y	3					3
								3	9									
10	0		950	-0-	950 B	950		46	1	902	2	Y	2					5
								2	9									
11	1834	N	884	-0-	-950 B	-0-		44	1	840	2	Y	-0-					5
12	0		921	-0-	921 B	921		45	1	876	2	Y	-0-					5
01	0		958	-0-	958 B	1879		47	1	911	2	Y	-0-					5
02	2731	N	852	-0-	-1879 B	-0-		42	1	809	2	Y	1	1	8			5
								1	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	734	-0-	-16 B	-0-		35	1	699	2	Y	-0-					4
10	0		722	-0-	722 B	722		34	1	674	2	Y	13					17
								14	9									
11	1427	N	705	-0-	-722 B	-0-		35	1	667	2	Y	3					20
								3	9									
12	0		734	-0-	734 B	734		36	1	687	2	Y	10					30
								11	9									
01	0		740	-0-	740 B	1474		36	1	702	2	Y	2					32
								2	9									
02	2143	N	669	-0-	-1474 B	-0-		33	1	629	2	Y	6	1	8			37
								7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	602	-0-	-148 B	-0-		28	1	568	2	Y	5					7
								6	9									
10	0		1066	-0-	1066 B	1066		51	1	1013	2	Y	2					9
								2	9									
11	2457	N	1391	-0-	-1066 B	-0-		68	1	1319	2	Y	4					13
								4	9									
12	0		1220	-0-	1220 B	1220		60	1	1157	2	Y	3					16
								3	9									
01	0		588	-0-	588 B	1808		29	1	559	2	Y	-0-					16
02	2109	N	301	-0-	-1808 B	-0-		15	1	284	2	Y	2					18
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1665	-0-	-15 B	-0-	78	1	1553	2	Y	31			31
							34	9							
10	0		1715	-0-	1715 B	1715	82	1	1611	2	Y	20			51
							22	9							
11	3378	X	1663	-0-	-1715 B	-0-	81	1	1562	2	Y	18			69
							20	9							
12	0		1708	-0-	1708 B	1708	83	1	1604	2	Y	19			88
							21	9							
01	0		1665	-0-	1665 B	3373	80	1	1563	2	Y	20			108
							22	9							
02	4845	X	1472	-0-	-3373 B	-0-	72	1	1379	2	Y	19	93 1	2 8	32
							21	9							

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	54	1	1082	2	Y	4			4
							4	9							
10	0		1236	-0-	1236 B	1236	60	1	1176	2	Y	-0-			4
11	2252	N	1016	-0-	-1236 B	-0-	50	1	964	2	Y	2			6
							2	9							
12	0		1182	-0-	1182 B	1182	58	1	1124	2	Y	-0-			6
01	0		1238	-0-	1238 B	2420	60	1	1178	2	Y	-0-			6
02	3384	X	964	-0-	-2420 B	-0-	48	1	915	2	Y	1	1 8		6
							1	9							

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1623	-0-	-87 B	-0-	76	1	1527	2	Y	18			23
							20	9							
10	0		1671	-0-	1671 B	1671	81	1	1590	2	Y	-0-			23
11	3267	X	1596	-0-	-1671 B	-0-	78	1	1507	2	Y	10			33
							11	9							
12	0		1701	-0-	1701 B	1701	84	1	1615	2	Y	2			35
							2	9							
01	0		1671	-0-	1671 B	3372	81	1	1590	2	Y	-0-			35
02	4796	X	1424	-0-	-3372 B	-0-	70	1	1341	2	Y	12	2 8		45
							13	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)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	41	1	812	2	Y	-0-			4
10	0		860	-0-	860 B	860	42	1	817	2	Y	1			5
							1	9							
11	1623	N	763	-0-	-860 B	-0-	37	1	723	2	Y	3			8
							3	9							
12	0		859	-0-	859 B	859	42	1	811	2	Y	5			13
							6	9							
01	0		860	-0-	860 B	1719	42	1	814	2	Y	4			17
							4	9							
02	2494	N	775	-0-	-1719 B	-0-	38	1	733	2	Y	4	1 8		20
							4	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	356	-0-	-274 B	-0-		17 1	339	2	Y	-0-			-0-
10	0		535	-0-	535 B	535		26 1	509	2	Y	-0-			-0-
11	1109	N	574	-0-	-535 B	-0-		28 1	546	2	Y	-0-			-0-
12	0		637	-0-	637 B	637		31 1	606	2	Y	-0-			-0-
01	0		739	-0-	739 B	1376		36 1	703	2	Y	-0-			-0-
02	2069	N	693	-0-	-1376 B	-0-		34 1	659	2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	N	777	-0-	-213 B	-0-		37 1 2 9	738	2	Y	2			2
10	0		785	-0-	785 B	785		38 1 4 9	743	2	Y	4			6
11	1536	N	751	-0-	-785 B	-0-		37 1 4 9	710	2	Y	4			10
12	0		841	-0-	841 B	841		41 1 2 9	798	2	Y	2			12
01	0		853	-0-	853 B	1694		41 1 7 9	805	2	Y	6			18
02	2474	N	780	-0-	-1694 B	-0-		39 1 1 9	740	2	Y	1	1 8		18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	644	N	644	-0-	-0- B	-0-		31 1 2 9	611	2	Y	2			2
10	0		656	-0-	656 B	656		32 1 3 9	621	2	Y	3			5
11	1261	N	605	-0-	-656 B	-0-		30 1 3 9	572	2	Y	3			8
12	0		583	-0-	583 B	583		29 1 2 9	552	2	Y	2			10
01	0		633	-0-	633 B	1216		31 1 4 9	598	2	Y	4			14
02	1624	N	408	-0-	-1216 B	-0-		20 1	388	2	Y	-0-			14

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-		66 1 19 9	1327	2	Y	17			17
10	0		1253	-0-	1253 B	1253		60 1 6 9	1187	2	Y	5			22
11	2861	N	1608	-0-	-1253 B	-0-		79 1 14 9	1515	2	Y	13			35
12	0		1723	-0-	1723 B	1723		84 1 14 9	1625	2	Y	13			48
01	0		1796	-0-	1796 B	3519		87 1	1709	2	Y	-0-			48
02	5116	X	1597	-0-	-3519 B	-0-		79 1 10 9	1508	2	Y	9	2 8		55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

09	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	0		487	-0-	487	B	487	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	963	N	476	-0-	-487	B	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	0		475	-0-	475	B	475	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
01	0		491	-0-	491	B	966	24	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	1243	N	277	-0-	-966	B	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

09	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2140	2	Y	22					23
								24	9									
10	0		2144	-0-	2144	B	2144	103	1	2022	2	Y	17					40
								19	9									
11	3912	X	1768	-0-	-2144	B	-0-	86	1	1664	2	Y	16					56
								18	9									
12	0		1653	-0-	1653	B	1653	81	1	1558	2	Y	13					69
								14	9									
01	0		1762	-0-	1762	B	3415	85	1	1658	2	Y	17					86
								19	9									
02	5399	X	1984	-0-	-3415	B	-0-	98	1	1865	2	Y	19	2	8			103
								21	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

09	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-					-0-
10	0		1172	-0-	1172	B	1172	57	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	2348	N	1176	-0-	-1172	B	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					-0-
12	0		1179	-0-	1179	B	1179	58	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	0		1139	-0-	1139	B	2318	55	1	1084	2	Y	-0-					-0-
02	3330	X	1012	-0-	-2318	B	-0-	50	1	961	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

09	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1562	2	Y	-0-					-0-
10	0		1740	-0-	1740	B	1740	84	1	1656	2	Y	-0-					-0-
11	3386	X	1646	-0-	-1740	B	-0-	81	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	0		1689	-0-	1689	B	1689	83	1	1606	2	Y	-0-					-0-
01	0		1751	-0-	1751	B	3440	85	1	1666	2	Y	-0-					-0-
02	4989	X	1549	-0-	-3440	B	-0-	77	1	1472	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

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
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	35	1	706	2	Y	2					2
								2	9									
10	0		598	-0-	598	B	598	29	1	566	2	Y	3					5
								3	9									
11	1131	N	533	-0-	-598	B	-0-	26	1	504	2	Y	3					8
								3	9									
12	0		921	-0-	921	B	921	45	1	874	2	Y	2					10
								2	9									
01	0		1112	-0-	1112	B	2033	54	1	1050	2	Y	7					17
								8	9									
02	3005	X	972	-0-	-2033	B	-0-	48	1	922	2	Y	2	1	8			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	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-

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	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	0		1013	-0-	1013	B	1013	48	1	953	2	Y	11					11
								12	9									
11	1887	N	874	-0-	-1013	B	-0-	43	1	828	2	Y	3					14
								3	9									
12	0		918	-0-	918	B	918	45	1	873	2	Y	-0-					14
01	0		916	-0-	916	B	1834	44	1	859	2	Y	12					26
								13	9									
02	2649	N	815	-0-	-1834	B	-0-	40	1	769	2	Y	5	1	8			30
								6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1714	2	Y	2					2
								2	9									
10	0		1870	-0-	1870	B	1870	90	1	1780	2	Y	-0-					2
11	3650	X	1780	-0-	-1870	B	-0-	88	1	1691	2	Y	1					3
								1	9									
12	0		1747	-0-	1747	B	1747	86	1	1658	2	Y	3					6
								3	9									
01	0		1857	-0-	1857	B	3604	90	1	1761	2	Y	5					11
								6	9									
02	5289	X	1685	-0-	-3604	B	-0-	82	1	1562	2	Y	37	2	8			46
								41	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1643	2	Y	-0-					-0-
10	0		1718	-0-	1718	B	1718	83	1	1635	2	Y	-0-					-0-
11	3344	X	1626	-0-	-1718	B	-0-	80	1	1546	2	Y	-0-					-0-
12	0		1659	-0-	1659	B	1659	82	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	0		1886	-0-	1886	B	3545	92	1	1794	2	Y	-0-					-0-
02	5045	X	1500	-0-	-3545	B	-0-	75	1	1425	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	928	-0-	-512 B	-0-	44	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	0		1027	-0-	1027 B	1027	50	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	2123	X	1096	-0-	-1027 B	-0-	54	1	1042	2	Y	-0-					-0-
12	0		1280	-0-	1280 B	1280	63	1	1217	2	Y	-0-					-0-
01	0		1403	-0-	1403 B	2683	68	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	4024	X	1341	-0-	-2683 B	-0-	67	1	1274	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	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	54	1	1075	2	N	8					8
							9	9									
10	0		1300	-0-	1300 B	1300	63	1	1237	2	N	-0-					8
11	2469	N	1169	-0-	-1300 B	-0-	57	1	1101	2	N	10					18
							11	9									
12	0		1173	-0-	1173 B	1173	58	1	1112	2	N	3					21
							3	9									
01	0		1022	-0-	1022 B	2195	50	1	972	2	N	-0-					21
02	3039	X	844	-0-	-2195 B	-0-	41	1	791	2	N	11	1	8			31
							12	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

09	990	N	650	-0-	-340 B	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					2
10	0		502	-0-	502 B	502	24	1	478	2	Y	-0-					2
11	768	N	266	-0-	-502 B	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					2
12	0		486	-0-	486 B	486	24	1	462	2	Y	-0-					2
01	0		1155	-0-	1155 B	1641	56	1	1095	2	Y	4					6
							4	9									
02	2823	X	1182	-0-	-1641 B	-0-	58	1	1114	2	Y	9	1	8			14
							10	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

09	3540	X	872	-0-	-2668 B	-0-	42	1	830	2	Y	-0-					4
10	0		772	-0-	772 B	772	37	1	735	2	Y	-0-					4
11	3540	X	480	-0-	-3060 B	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					4
12	0		604	-0-	604 B	604	30	1	574	2	Y	-0-					4
01	0		796	-0-	796 B	1400	39	1	755	2	Y	2					6
							2	9									
02	1914	X	514	-0-	-1400 B	-0-	25	1	483	2	Y	5	1	8			10
							6	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

09	1230	N	1146	-0-	-84 B	-0-	55	1	1091	2	Y	-0-					3
10	0		1202	-0-	1202 B	1202	58	1	1144	2	Y	-0-					3
11	2272	N	1070	-0-	-1202 B	-0-	53	1	1017	2	Y	-0-					3
12	0		1161	-0-	1161 B	1161	57	1	1104	2	Y	-0-					3
01	0		1081	-0-	1081 B	2242	52	1	1026	2	Y	3					6
							3	9									
02	3304	X	1062	-0-	-2242 B	-0-	52	1	1001	2	Y	8	1	8			13
							9	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

09	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	108	1	2157	2	Y	-0-					-0-
10	0		2453	-0-	2453 B	2453	119	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	4701	X	2248	-0-	-2453 B	-0-	111	1	2137	2	Y	-0-					-0-
12	0		2398	-0-	2398 B	2398	118	1	2280	2	Y	-0-					-0-
01	0		2382	-0-	2382 B	4780	116	1	2266	2	Y	-0-					-0-
02	6749	X	1969	-0-	-4780 B	-0-	98	1	1871	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2173	-0-	-407 B	-0-	104	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	0		2697	-0-	2697 B	2697	130	1	2567	2	Y	-0-					-0-
11	5186	X	2489	-0-	-2697 B	-0-	123	1	2366	2	Y	-0-					-0-
12	0		2635	-0-	2635 B	2635	130	1	2505	2	Y	-0-					-0-
01	0		2646	-0-	2646 B	5281	129	1	2517	2	Y	-0-					-0-
02	7560	X	2279	-0-	-5281 B	-0-	113	1	2166	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1998	-0-	-312 B	-0-	95	1	1903	2	Y	-0-					-0-
10	0		2249	-0-	2249 B	2249	109	1	2140	2	Y	-0-					-0-
11	4458	X	2209	-0-	-2249 B	-0-	109	1	2100	2	Y	-0-					-0-
12	0		2336	-0-	2336 B	2336	115	1	2221	2	Y	-0-					-0-
01	0		2375	-0-	2375 B	4711	116	1	2259	2	Y	-0-					-0-
02	6984	X	2273	-0-	-4711 B	-0-	113	1	2160	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	77	1	1539	2	Y	14					15
							15	9									
10	0		1382	-0-	1382 B	1382	67	1	1312	2	Y	3					18
							3	9									
11	3310	X	1928	-0-	-1382 B	-0-	95	1	1827	2	Y	5					23
							6	9									
12	0		1917	-0-	1917 B	1917	94	1	1816	2	Y	6					29
							7	9									
01	0		2011	-0-	2011 B	3928	97	1	1904	2	Y	9					38
							10	9									
02	5627	X	1699	-0-	-3928 B	-0-	84	1	1605	2	Y	9	2	8			45
							10	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	690	N	595	-0-	-95 B	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	0		642	-0-	642 B	642	31	1	603	2	Y	7					7
							8	9									
11	1274	N	632	-0-	-642 B	-0-	31	1	599	2	Y	2					9
							2	9									
12	0		584	-0-	584 B	584	29	1	555	2	Y	-0-					9
01	0		673	-0-	673 B	1257	32	1	631	2	Y	9					18
							10	9									
02	1860	N	603	-0-	-1257 B	-0-	30	1	569	2	Y	4	1	8			21
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-		48	1	959	2	Y	10					
								11	9									10
10	0		985	-0-	985 B	985		48	1	937	2	Y	-0-					10
11	1883	N	898	-0-	-985 B	-0-		44	1	854	2	Y	-0-					10
12	0		919	-0-	919 B	919		45	1	874	2	Y	-0-					10
01	0		1681	-0-	1681 B	2600		81	1	1589	2	Y	10					
								11	9									20
02	3452	X	852	-0-	-2600 B	-0-		42	1	796	2	Y	13	1	8			
								14	9									32

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

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	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-		183	1	3652	2	Y	57					
								63	9									57
10	0		3631	-0-	3631 B	3631		175	1	3453	2	Y	3					
								3	9									60
11	7393	X	3762	-0-	-3631 B	-0-		185	1	3567	2	Y	9					
								10	9									69
12	0		3357	-0-	3357 B	3357		165	1	3188	2	Y	4					
								4	9									73
01	0		3954	-0-	3954 B	7311		192	1	3760	2	Y	2					
								2	9									75
02	10829	X	3518	-0-	-7311 B	-0-		175	1	3336	2	Y	6	4	8			
								7	9									77

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4020	X	2842	-0-	-1178 B	-0-		134	1	2682	2	Y	24					
								26	9									29
10	0		2301	-0-	2301 B	2301		111	1	2182	2	Y	7					
								8	9									36
11	5134	X	2833	-0-	-2301 B	-0-		139	1	2686	2	Y	7					
								8	9									43
12	0		2966	-0-	2966 B	2966		146	1	2811	2	Y	8					
								9	9									51
01	0		3054	-0-	3054 B	6020		148	1	2891	2	Y	14					
								15	9									65
02	8674	X	2654	-0-	-6020 B	-0-		131	1	2508	2	Y	14	3	8			
								15	9									76

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

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	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-		55	1	1106	2	Y	2					
								2	9									2
10	0		1194	-0-	1194 B	1194		55	1	1085	2	Y	49					
								54	9									51
11	2428	N	1234	-0-	-1194 B	-0-		60	1	1155	2	Y	17					
								19	9									68
12	0		1335	-0-	1335 B	1335		65	1	1250	2	Y	18					
								20	9									86
01	0		1385	-0-	1385 B	2720		66	1	1299	2	Y	18	81	1			
								20	9									23
02	4002	X	1282	-0-	-2720 B	-0-		63	1	1197	2	Y	20	1	8			
								22	9									42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1301	-0-	-79 B	-0-	62	1	1237	2	Y	2					2
							2	9									
10	0		1481	-0-	1481 B	1481	68	1	1347	2	Y	60					62
							66	9									
11	2874	N	1393	-0-	-1481 B	-0-	68	1	1304	2	Y	19					81
							21	9									
12	0		1429	-0-	1429 B	1429	69	1	1338	2	Y	20					101
							22	9									
01	0		1483	-0-	1483 B	2912	71	1	1391	2	Y	19	93	1			27
							21	9									
02	4080	X	1168	-0-	-2912 B	-0-	57	1	1092	2	Y	17	1	8			43
							19	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	63	1	1266	2	Y	13					13
							14	9									
10	0		1255	-0-	1255 B	1255	61	1	1194	2	Y	-0-					13
11	2242	N	987	-0-	-1255 B	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					13
12	0		1032	-0-	1032 B	1032	51	1	981	2	Y	-0-					13
01	0		1047	-0-	1047 B	2079	51	1	988	2	Y	7					20
							8	9									
02	3001	X	922	-0-	-2079 B	-0-	45	1	862	2	Y	14	1	8			33
							15	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2313	-0-	-537 B	-0-	110	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	0		2647	-0-	2647 B	2647	128	1	2519	2	N	-0-					-0-
11	4973	X	2326	-0-	-2647 B	-0-	115	1	2211	2	N	-0-					-0-
12	0		2429	-0-	2429 B	2429	120	1	2309	2	N	-0-					-0-
01	0		2812	-0-	2812 B	5241	137	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	7882	X	2641	-0-	-5241 B	-0-	131	1	2509	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1462	-0-	-38 B	-0-	69	1	1382	2	Y	10					12
							11	9									
10	0		1563	-0-	1563 B	1563	75	1	1485	2	Y	3					15
							3	9									
11	3066	X	1503	-0-	-1563 B	-0-	74	1	1429	2	Y	-0-					15
12	0		1546	-0-	1546 B	1546	76	1	1463	2	Y	6					21
							7	9									
01	0		1556	-0-	1556 B	3102	75	1	1471	2	Y	9					30
							10	9									
02	4459	X	1357	-0-	-3102 B	-0-	67	1	1280	2	Y	9	2	8			37
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	102	1	2035	2	Y	-0-					-0-
10	0		2214	-0-	2214 B	2214	107	1	2107	2	Y	-0-					-0-
11	4302	X	2088	-0-	-2214 B	-0-	103	1	1985	2	Y	-0-					-0-
12	0		1818	-0-	1818 B	1818	90	1	1728	2	Y	-0-					-0-
01	0		2544	-0-	2544 B	4362	124	1	2420	2	Y	-0-					-0-
02	6533	X	2171	-0-	-4362 B	-0-	108	1	2063	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2115	-0-	-435 B	-0-	101	1	2014	2	Y	-0-					-0-
10	0		1580	-0-	1580 B	1580	75	1	1483	2	Y	20					20
							22	9									
11	4908	X	3328	-0-	-1580 B	-0-	162	1	3129	2	Y	34					54
							37	9									
12	0		3723	-0-	3723 B	3723	182	1	3523	2	Y	16					70
							18	9									
01	0		3618	-0-	3618 B	7341	174	1	3404	2	Y	36					106
							40	9									
02	10546	X	3205	-0-	-7341 B	-0-	159	1	3031	2	Y	14					120
							15	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	3840	X	2503	-0-	-1337 B	-0-	118	1	2367	2	Y	16					20
							18	9									
10	0		2398	-0-	2398 B	2398	116	1	2276	2	Y	5					25
							6	9									
11	4680	X	2282	-0-	-2398 B	-0-	112	1	2169	2	Y	1					26
							1	9									
12	0		1867	-0-	1867 B	1867	91	1	1767	2	Y	8					34
							9	9									
01	0		2098	-0-	2098 B	3965	102	1	1984	2	Y	11					45
							12	9									
02	5994	X	2029	-0-	-3965 B	-0-	100	1	1915	2	Y	13	2	8			56
							14	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1816	-0-	-104 B	-0-	86	1	1717	2	Y	12					15
							13	9									
10	0		1814	-0-	1814 B	1814	88	1	1723	2	Y	3					18
							3	9									
11	3406	X	1592	-0-	-1814 B	-0-	78	1	1513	2	Y	1					19
							1	9									
12	0		1585	-0-	1585 B	1585	78	1	1500	2	Y	6					25
							7	9									
01	0		1777	-0-	1777 B	3362	86	1	1680	2	Y	10					35
							11	9									
02	5121	X	1759	-0-	-3362 B	-0-	87	1	1660	2	Y	11	2	8			44
							12	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		358	-0-	358 B	358	354	2	4	9	N	4					125
10	0		-0-	-0-	-0- B	358					N	2					127
11	0		319	-0-	319 B	677	316	2	3	9	N	3					130
12	0		334	-0-	334 B	1011	330	2	4	9	N	4					134
01	1336	N	325	-0-	-1011 B	-0-	319	2	6	9	N	5					139
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	274	2	6	9	N	5					144

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		913	-0-	913 B	913	912	2	1	9	N	1					90
10	0		918	-0-	918 B	1831	918	2			N	-0-					90
11	0		931	-0-	931 B	2762	930	2	1	9	N	1					91
12	0		895	-0-	895 B	3657	894	2	1	9	N	1					92
01	4547	X	890	-0-	-3657 B	-0-	886	2	4	9	N	4					96
02	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	778	2	4	9	N	4					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1060	-0-	1060 B	1060	1057	2	3	9	N	3					72
10	0		1086	-0-	1086 B	2146	1085	2	1	9	N	1					73
11	0		974	-0-	974 B	3120	973	2	1	9	N	1					74
12	0		1061	-0-	1061 B	4181	1060	2	1	9	N	1					75
01	5228	X	1047	-0-	-4181 B	-0-	1047	2			N	-0-					75
02	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					75

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1035	-0-	-105 B	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
10	0		1077	-0-	1077 B	1077	1077	2			Y	-0-					-0-
11	0		909	-0-	909 B	1986	909	2			Y	-0-					-0-
12	0		450	-0-	450 B	2436	450	2			Y	-0-					-0-
01	0		388	-0-	388 B	2824	388	2			Y	-0-					-0-
*02	3823	X	999	-0-	-2824 B	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			Y	-0-					30
10	0		223	-0-	223 B	223	223	2			Y	-0-					30
11	0		140	-0-	140 B	363	140	2			Y	-0-					30
12	0		18	-0-	18 B	381	18	2			Y	-0-					30
01	0		10	-0-	10 B	391	10	2			Y	-0-					30
*02	395	N	4	-0-	-391 B	-0-	4	2			Y	-0-					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			Y	-0-					20
10	0		10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-					20
11	0		13	-0-	13 B	23	13	2			Y	-0-					20
12	0		12	-0-	12 B	35	12	2			Y	-0-					20
01	0		7	-0-	7 B	42	7	2			Y	-0-					20
*02	189	N	147	-0-	-42 B	-0-	147	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	8349	-0-	-1461 B	-0-	302	1	8005	2	N	38					202
							42	9									
10	9548	X	9003	-0-	-545 B	-0-	263	1	8441	2	N	272	350	1			124
							299	9									
11	0		8436	-0-	8436 B	8436	276	1	8106	2	N	49	8	8			165
							54	9									
12	0		7865	-0-	7865 B	16301	230	1	7501	2	N	122	168	1			119
							134	9									
01	0		7951	-0-	7951 B	24252	297	1	7542	2	N	102	4	8			217
							112	9									
02	31212	X	6960	-0-	-24252 B	-0-	237	1	6627	2	N	87	184	1			120
							96	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15591	X	15591	-0-		-0-	B	-0-	944	1	14584	2	N	57					227
									63	9									
10	15319	X	15319	-0-		-0-	B	-0-	841	1	14425	2	N	48	166	1			109
									53	9									
11	0		14800	-0-		14800	B	14800	820	1	13713	2	N	243	178	1	10	8	164
									267	9									
12	0		14863	-0-		14863	B	29663	793	1	14040	2	N	27	1	8			190
									30	9									
01	0		15155	-0-		15155	B	44818	911	1	14064	2	N	164	175	1	7	8	172
									180	9									
02	58320	X	13502	-0-		-44818	B	-0-	781	1	12698	2	N	21	21	8			172
									23	9									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	12252	-0-		-318	B	-0-	742	1	11471	2	N	35					255
									39	9									
10	12989	X	12103	-0-		-886	B	-0-	666	1	11419	2	N	16	176	1			95
									18	9									
11	0		11154	-0-		11154	B	11154	627	1	10485	2	N	38	8	8			125
									42	9									
12	0		11569	-0-		11569	B	22723	617	1	10935	2	N	15	1	8			139
									17	9									
01	0		11574	-0-		11574	B	34297	692	1	10684	2	N	180	170	1	19	8	130
									198	9									
02	44606	X	10309	-0-		-34297	B	-0-	597	1	9712	2	N	-0-					130

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

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	45570	X	40258	-0-		-5312	B	-0-	2447	1	37801	2	N	9					256
									10	9									
10	46314	X	40737	-0-		-5577	B	-0-	2237	1	38354	2	N	133	179	1	1	8	209
									146	9									
11	0		37979	-0-		37979	B	37979	2140	1	35809	2	N	27	12	8			224
									30	9									
12	0		34167	-0-		34167	B	72146	1821	1	32256	2	N	82	173	1	1	8	132
									90	9									
01	0		36873	-0-		36873	B	109019	2241	1	34600	2	N	29	9	8			152
									32	9									
02	141556	X	32537	-0-		-109019	B	-0-	1885	1	30652	2	N	-0-					152

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

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	14940	X	10611	-0-		-4329	B	-0-	642	1	9923	2	N	42					247
									46	9									
10	15438	X	10921	-0-		-4517	B	-0-	596	1	10215	2	N	100	169	1	1	8	177
									110	9									
11	0		9981	-0-		9981	B	9981	559	1	9360	2	N	56	3	8			230
									62	9									
12	0		9758	-0-		9758	B	19739	520	1	9215	2	N	21					251
									23	9									
01	0		10344	-0-		10344	B	30083	608	1	9381	2	N	323	347	1			227
									355	9									
02	37930	X	7847	-0-		-30083	B	-0-	455	1	7392	2	N	-0-					227

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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		
09	36990	X	32661	-0-	-4329	B	-0-	1986	1	30675	2	N	-0-					127
10	37324	X	31936	-0-	-5388	B	-0-	1760	1	30175	2	N	1	1	8			127
								1	9									
11	0		29862	-0-	29862	B	29862	1683	1	28159	2	N	18	18	8			127
								20	9									
12	0		27862	-0-	27862	B	57724	1490	1	26371	2	N	1	1	8			127
								1	9									
01	0		27859	-0-	27859	B	85583	1693	1	26143	2	N	21	12	8			136
								23	9									
02	110544	X	24961	-0-	-85583	B	-0-	1446	1	23515	2	N	-0-					136
	HINES GAS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287577	COMPL. DATE 04/22/2019					TOTAL DEPTH 12279			PERF.12542 - 18529		
09	53520	X	47402	-0-	-6118	B	-0-	2881	1	44517	2	N	4					77
								4	9									
10	54250	X	47039	-0-	-7211	B	-0-	2592	1	44446	2	N	1	1	8			77
								1	9									
11	0		43492	-0-	43492	B	43492	2452	1	41027	2	N	12	12	8			77
								13	9									
12	0		30346	-0-	30346	B	73838	1622	1	28723	2	N	1	1	8			77
								1	9									
01	0		41411	-0-	41411	B	115249	2518	1	38883	2	N	9	9	8			77
								10	9									
02	150356	X	35107	-0-	-115249	B	-0-	2034	1	33073	2	N	-0-					77
	MYERS GAS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 293557	COMPL. DATE 07/11/2022					TOTAL DEPTH 12446			PERF.12760 - 14690		
09	22870	X	8173	-0-	-14697	B	-0-	384	1	7789	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	10692	-0-	-1894	B	-0-	636	1	10056	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	11239	-0-	-941	B	-0-	695	1	10505	2	N	35	35	8			-0-
								39	9									
12	12586	X	7116	-0-	-5470	B	-0-	420	1	6695	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
01	9569	X	9569	-0-	-0-	B	-0-	640	1	8908	2	N	19	19	8			-0-
								21	9									
02	10500	X	8709	-0-	-1791	B	-0-	552	1	8157	2	N	-0-					-0-

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2015	2	2	9	N	2					30
10	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2039	2	2	9	N	2					32
11	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-					32
12	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1965	2	12	9	N	11					43
01	2046	N	1942	-0-	-104 B	-0-	1942	2			N	-0-					43
*02	1820	N	1815	-0-	-5 B	-0-	1813	2	2	9	N	2					45

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 01/31/2022 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	219180	X	139515	-0-	-79665 B	-0-	136516	2	2999	9	Y	2726	2850	1			157
10	209839	X	136324	-0-	-73515 B	-0-	133479	2	2845	9	Y	2586	2588	1			155
11	181710	X	124333	-0-	-57377 B	-0-	121595	2	2738	9	Y	2489	2413	1			231
12	167989	X	117513	-0-	-50476 B	-0-	115072	2	2441	9	Y	2219	2226	1			224
01	155837	X	111423	-0-	-44414 B	-0-	109193	2	2230	9	Y	2027	1906	1			345
02	130228	X	93408	-0-	-36820 B	-0-	91479	2	1929	9	Y	1754	1852	1			247

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 01/31/2022 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	394650	X	245787	-0-	-148863 B	-0-	244314	2	1473	9	Y	1339	1394	1			77
10	367195	X	243290	-0-	-123905 B	-0-	241807	2	1483	9	Y	1348	1344	1			81
11	317370	X	223342	-0-	-94028 B	-0-	222001	2	1341	9	Y	1219	1187	1			113
12	296329	X	212365	-0-	-83964 B	-0-	210928	2	1437	9	Y	1306	1287	1			132
01	274598	X	201846	-0-	-72752 B	-0-	200464	2	1382	9	Y	1256	1174	1			214
02	229404	X	170806	-0-	-58598 B	-0-	169575	2	1231	9	Y	1119	1175	1			158

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	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119 B	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	333	-0-	-163 B	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4 B	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106
10	0		235	-0-	235	B	235	4	1	148	2	N	75					181
								83	9									
11	0		78	-0-	78	B	313	1	1	33	2	N	40	173	1			48
								44	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	B	313					N	45					93
01	0		-0-	-0-	-0-	B	313					N	-0-					93
02	313	N	-0-	-0-	-313	B	-0-					N	-0-					93

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		147	-0-	147	B	-544	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	0		137	-0-	137	B	-407	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	B	-399	8	2			Y	-0-					-0-
12	0		47	-0-	47	B	-352	47	2			Y	-0-					-0-
01	0		29	-0-	29	B	-323	29	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	49	-0-	41	B	-282	1	1	48	2	Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		9	-0-	9	B	256	9	2			Y	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	B	263	7	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	263					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	263					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	263					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	263					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2508	N	2508	-0-	-0-	B	-0-	82	1	2408	2	Y	16	16	1			8
								18	9									
10	2601	N	2601	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2504	2	Y	17	17	1			8
								19	9									
11	2745	N	2745	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2638	2	Y	18	17	1			9
								20	9									
12	2590	N	2590	-0-	-0-	B	-0-	82	1	2484	2	Y	22	21	1			10
								24	9									
01	2511	N	1717	-0-	-794	B	-0-	38	1	1662	2	Y	15	17	1			8
								17	9									
02	2268	N	1703	-0-	-565	B	-0-	42	1	1633	2	Y	25	17	1			16
								28	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10437	X	10437	-0-	-0-	B	-0-	340	1	9975	2	Y	111	110	1			54
								122	9									
10	10817	X	10817	-0-	-0-	B	-0-	323	1	10364	2	Y	118	115	1			57
								130	9									
11	9772	X	9772	-0-	-0-	B	-0-	307	1	9334	2	Y	119	116	1			60
								131	9									
12	9905	X	9905	-0-	-0-	B	-0-	312	1	9432	2	Y	146	144	1			62
								161	9									
01	9269	X	8318	-0-	-951	B	-0-	184	1	8035	2	Y	90	103	1			49
								99	9									
02	10432	X	10432	-0-	-0-	B	-0-	257	1	10015	2	Y	145	99	1			95
								160	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14805	X	14805	-0-	-0-	B	-0-	483	1	14184	2	Y	125	124	1			62
								138	9									
10	15681	X	15681	-0-	-0-	B	-0-	469	1	15063	2	Y	135	131	1			66
								149	9									
11	14310	X	14279	-0-	-31	B	-0-	450	1	13678	2	Y	137	135	1			68
								151	9									
12	15165	X	15165	-0-	-0-	B	-0-	480	1	14491	2	Y	176	169	1			75
								194	9									
01	14787	X	11227	-0-	-3560	B	-0-	248	1	10873	2	Y	96	118	1			53
								106	9									
02	15154	X	15154	-0-	-0-	B	-0-	375	1	14623	2	Y	142	102	1			93
								156	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	14819	X	14819	-0-	-0-	B	-0-	483	1	14190	2	Y	133	133	1			65
								146	9									
10	16560	X	16560	-0-	-0-	B	-0-	495	1	15899	2	Y	151	143	1			73
								166	9									
11	15737	X	15737	-0-	-0-	B	-0-	497	1	15080	2	Y	145	145	1			73
								160	9									
12	15247	X	15247	-0-	-0-	B	-0-	482	1	14572	2	Y	175	174	1			74
								193	9									
01	14570	X	1447	-0-	-13123	B	-0-	32	1	1396	2	Y	17	82	1			9
								19	9									
02	13160	X	6388	-0-	-6772	B	-0-	156	1	6090	2	Y	129	54	1			84
								142	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13735	X	13735	-0-		-0-	B	-0-	448	1	13140	2	Y	134	135	1			66
									147	9									
10	13743	X	13743	-0-		-0-	B	-0-	411	1	13182	2	Y	136	136	1			66
									150	9									
11	12583	X	12583	-0-		-0-	B	-0-	397	1	12047	2	Y	126	129	1			63
									139	9									
12	12496	X	12496	-0-		-0-	B	-0-	395	1	11929	2	Y	156	153	1			66
									172	9									
01	11253	X	8515	-0-		-2738	B	-0-	187	1	8206	2	Y	111	116	1			61
									122	9									
02	10164	X	8270	-0-		-1894	B	-0-	201	1	7831	2	Y	216	135	1			142
									238	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10988	X	10988	-0-		-0-	B	-0-	355	1	10412	2	Y	201	197	1			100
									221	9									
10	10515	X	10515	-0-		-0-	B	-0-	311	1	9989	2	Y	195	199	1			96
									215	9									
11	10052	X	10052	-0-		-0-	B	-0-	314	1	9530	2	Y	189	191	1			94
									208	9									
12	8778	X	8778	-0-		-0-	B	-0-	274	1	8281	2	Y	203	211	1			86
									223	9									
01	6231	X	3558	-0-		-2673	B	-0-	77	1	3386	2	Y	86	124	1			48
									95	9									
02	5628	X	5408	-0-		-220	B	-0-	129	1	5038	2	Y	219	124	1			143
									241	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	10070	-0-		-790	B	-0-	328	1	9634	2	Y	98	99	1			48
									108	9									
10	11424	X	11424	-0-		-0-	B	-0-	341	1	10959	2	Y	113	106	1			55
									124	9									
11	11612	X	11612	-0-		-0-	B	-0-	366	1	11104	2	Y	129	119	1			65
									142	9									
12	11927	X	11927	-0-		-0-	B	-0-	377	1	11374	2	Y	160	157	1			68
									176	9									
01	11222	X	9186	-0-		-2036	B	-0-	203	1	8883	2	Y	91	109	1			50
									100	9									
02	12461	X	12461	-0-		-0-	B	-0-	308	1	11991	2	Y	147	101	1			96
									162	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15402	X	15402	-0-		-0-	B	-0-	382	1	14688	2	Y	302	284	1			86
									332	9									
10	14054	X	14054	-0-		-0-	B	-0-	333	1	13372	2	Y	317	349	1			54
									349	9									
11	13770	X	13370	-0-		-400	B	-0-	307	1	12720	2	Y	312	274	1			92
									343	9									
12	14229	X	13011	-0-		-1218	B	-0-	12671	2	340	9	Y	309	338	1			63
01	14229	X	8327	-0-		-5902	B	-0-	8085	2	242	9	Y	220	225	1			58
02	12852	X	12039	-0-		-813	B	-0-	272	1	11425	2	Y	311	266	1			103
									342	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	9302	-0-	-1498 B	-0-	228	1	8771	2	Y	275	259	1			78
							303	9									
10	11160	X	8865	-0-	-2295 B	-0-	209	1	8368	2	Y	262	295	1			45
							288	9									
11	10800	X	9247	-0-	-1553 B	-0-	211	1	8749	2	Y	261	229	1			77
							287	9									
12	10447	X	4115	-0-	-6332 B	-0-	3982	2	133	9	Y	121	173	1			25
01	9920	X	4961	-0-	-4959 B	-0-	4828	2	133	9	Y	121	107	1	10	8	29
02	12819	X	12819	-0-	-0- B	-0-	290	1	12191	2	Y	307	235	1			101
							338	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	13680	X	12782	-0-	-898 B	-0-	316	1	12144	2	Y	293	279	1			84
							322	9									
10	13516	X	13082	-0-	-434 B	-0-	310	1	12434	2	Y	307	339	1			52
							338	9									
11	13474	X	13474	-0-	-0- B	-0-	310	1	12847	2	Y	288	255	1			85
							317	9									
12	13237	X	12576	-0-	-661 B	-0-	12251	2	325	9	Y	295	320	1			60
01	13237	X	11050	-0-	-2187 B	-0-	10615	2	435	9	Y	395	350	1			105
02	12572	X	9390	-0-	-3182 B	-0-	212	1	8888	2	Y	264	282	1			87
							290	9									

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22950	X	16406	-0-	-6544 B	-0-	405	1	15544	2	Y	415	391	1			118
							457	9									
10	23374	X	17160	-0-	-6214 B	-0-	406	1	16291	2	Y	421	467	1			72
							463	9									
11	22140	X	16634	-0-	-5506 B	-0-	382	1	15804	2	Y	407	359	1			120
							448	9									
12	19623	X	16546	-0-	-3077 B	-0-	16100	2	446	9	Y	405	443	1			82
01	18135	X	12439	-0-	-5696 B	-0-	12050	2	389	9	Y	354	342	1			94
02	15512	X	15022	-0-	-490 B	-0-	339	1	14243	2	Y	400	361	1			133
							440	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	19050	X	16127	-0-	-2923 B	-0-	398	1	15299	2	Y	391	364	1			111
							430	9									
10	19685	X	14696	-0-	-4989 B	-0-	346	1	13885	2	Y	423	462	1			72
							465	9									
11	19050	X	14372	-0-	-4678 B	-0-	328	1	13571	2	Y	430	375	1			127
							473	9									
12	17794	X	11796	-0-	-5998 B	-0-	11424	2	372	9	Y	338	393	1	3	8	69
01	16678	X	11538	-0-	-5140 B	-0-	11233	2	305	9	Y	277	272	1			74
02	15064	X	14462	-0-	-602 B	-0-	325	1	13667	2	Y	427	359	1			142
							470	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20160	X	19152	-0-	-1008 B	-0-	473	1	18160	2	Y	472	449	1			134
							519	9									
10	20398	X	18961	-0-	-1437 B	-0-	448	1	17955	2	Y	507	556	1			85
							558	9									
11	19560	X	17348	-0-	-2212 B	-0-	396	1	16387	2	Y	514	447	1			152
							565	9									
12	20212	X	17410	-0-	-2802 B	-0-	16846	2	564	9	Y	513	560	1			105
01	20212	X	13240	-0-	-6972 B	-0-	12655	2	585	9	Y	532	495	1			142
02	17864	X	16527	-0-	-1337 B	-0-	372	1	15637	2	Y	471	456	1			157
							518	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	50400	X	48741	-0-	-1659 B	-0-	1599	1	46934	2	Y	189	257	1			95
							208	9									
10	52080	X	45989	-0-	-6091 B	-0-	1382	1	44348	2	Y	235	215	1			115
							259	9									
11	50400	X	43831	-0-	-6569 B	-0-	1390	1	42219	2	Y	202	204	1			113
							222	9									
12	52080	X	45864	-0-	-6216 B	-0-	1463	1	44182	2	Y	199	216	1			96
							219	9									
01	51460	X	36551	-0-	-14909 B	-0-	812	1	35557	2	Y	165	161	1			100
							182	9									
02	46787	X	46787	-0-	-0- B	-0-	1166	1	45417	2	Y	185	225	1			60
							204	9									

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91800	X	73442	-0-	-18358 B	-0-	2404	1	70567	2	Y	428	471	1			216
							471	9									
10	91915	X	75205	-0-	-16710 B	-0-	2253	1	72316	2	Y	578	510	1			284
							636	9									
11	88950	X	73026	-0-	-15924 B	-0-	2310	1	70157	2	Y	508	509	1			283
							559	9									
12	87637	X	74712	-0-	-12925 B	-0-	2377	1	71798	2	Y	488	535	1			236
							537	9									
01	81995	X	60958	-0-	-21037 B	-0-	1351	1	59152	2	Y	414	401	1			249
							455	9									
02	71730	X	71730	-0-	-0- B	-0-	1784	1	69477	2	Y	426	538	1			137
							469	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	441	-0-	-129 B	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					21
10	0		507	-0-	507 B	507	15	1	492	2	Y	-0-					21
11	0		822	-0-	822 B	1329	23	1	799	2	Y	-0-					21
12	0		587	-0-	587 B	1916	16	1	571	2	Y	-0-					21
01	0		996	-0-	996 B	2912	29	1	967	2	Y	-0-					21
02	4071	X	1159	-0-	-2912 B	-0-	36	1	1123	2	Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					1
10	0		208	-0-	208 B	208	6	1	202	2	Y	-0-					1
11	0		428	-0-	428 B	636	12	1	416	2	Y	-0-					1
12	0		147	-0-	147 B	783	4	1	143	2	Y	-0-					1
01	0		467	-0-	467 B	1250	14	1	453	2	Y	-0-					1
02	1463	N	213	-0-	-1250 B	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					1

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	99	1	2208	2	Y	-0-					-0-
10	0		1139	-0-	1139 B	1139	49	1	1090	2	Y	-0-					-0-
11	0		1822	-0-	1822 B	2961	78	1	1744	2	Y	-0-					-0-
12	0		1799	-0-	1799 B	4760	77	1	1722	2	Y	-0-					-0-
01	0		1798	-0-	1798 B	6558	77	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	8482	X	1924	-0-	-6558 B	-0-	83	1	1841	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	534	-0-	-96 B	-0-	23	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	0		637	-0-	637 B	637	27	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	0		535	-0-	535 B	1172	23	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	0		538	-0-	538 B	1710	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	0		488	-0-	488 B	2198	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	2600	N	402	-0-	-2198 B	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	11	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	0		236	-0-	236 B	236	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	0		229	-0-	229 B	465	6	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	0		227	-0-	227 B	692	6	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	0		414	-0-	414 B	1106	12	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	1385	N	279	-0-	-1106 B	-0-	9	1	270	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		235	-0-	235 B	235	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	0		180	-0-	180 B	415	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	0		65	-0-	65 B	480	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	0		316	-0-	316 B	796	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	888	N	92	-0-	-796 B	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1 B	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	1					Y	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2 B	3	2	2			Y	-0-					-0-
01	0		28	-0-	28 B	31	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	51	N	20	-0-	-31 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	811	-0-	-59 B	-0-	35	1	776	2	Y	-0-					191
10	0		944	-0-	944 B	944	40	1	898	2	Y	5					196
							6	9									
11	0		888	-0-	888 B	1832	38	1	837	2	Y	12					208
							13	9									
12	0		808	-0-	808 B	2640	35	1	769	2	Y	4	179	1			33
							4	9									
01	0		805	-0-	805 B	3445	34	1	754	2	Y	15					48
							17	9									
02	4004	X	559	-0-	-3445 B	-0-	24	1	529	2	Y	5					53
							6	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

09	5280	X	5169	-0-	-111	-0-	5169	2			N	-0-					99
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					99
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					99
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					99
01	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-					99
02	4816	X	4408	-0-	-408	-0-	4408	2			N	-0-					99

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					120
10	2883	N	1833	-0-	-1050	-0-	1833	2			N	-0-					120
11	2730	N	2673	-0-	-57	-0-	2673	2			N	-0-					120
12	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	2462	2			N	-0-					120
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					120
02	2492	N	1753	-0-	-739	-0-	1753	2			N	-0-					120

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

09	390	N	274	-0-	-116	-0-	7	1	267	2	N	-0-					167
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	7	1	277	2	N	-0-					167
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	-0-					167
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					167
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					167
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	2	N	-0-					167

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

09	1530	N	1118	-0-	-412	-0-	48	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	0		1136	-0-	1136	1136	49	1	1087	2	Y	-0-					-0-
11	0		1100	-0-	1100	2236	47	1	1053	2	Y	-0-					-0-
12	0		1094	-0-	1094	3330	47	1	1047	2	Y	-0-					-0-
01	0		1050	-0-	1050	4380	45	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	959	-0-	-1841	2539	41	1	918	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4742	-0-	-1228	-0-	204	1	4538	2	Y	-0-					-0-
10	0		6109	-0-	6109	6109	263	1	5846	2	Y	-0-					-0-
11	0		5356	-0-	5356	11465	231	1	5125	2	Y	-0-					-0-
12	0		4696	-0-	4696	16161	202	1	4494	2	Y	-0-					-0-
01	0		3711	-0-	3711	19872	160	1	3551	2	Y	-0-					-0-
02	23351	X	3479	-0-	-19872	-0-	150	1	3329	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	192	1	7138	2	Y	-0-					-0-
10	0		6894	-0-	6894	6894	200	1	6694	2	Y	-0-					-0-
11	0		7201	-0-	7201	14095	199	1	7002	2	Y	-0-					-0-
12	0		6995	-0-	6995	21090	191	1	6804	2	Y	-0-					-0-
01	0		7330	-0-	7330	28420	214	1	7116	2	Y	-0-					-0-
02	34522	X	6102	-0-	-28420	-0-	190	1	5912	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	637	-0-	-623	-0-	17	1	620	2	Y	-0-					60
10	0		549	-0-	549	549	16	1	533	2	Y	-0-					60
11	0		484	-0-	484	1033	13	1	471	2	Y	-0-					60
12	0		341	-0-	341	1374	9	1	332	2	Y	-0-					60
01	0		680	-0-	680	2054	20	1	660	2	Y	-0-					60
02	2270	N	216	-0-	-2054	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					60

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	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	70	1	2603	2	Y	-0-					-0-
10	0		2654	-0-	2654	2654	77	1	2577	2	Y	-0-					-0-
11	0		2872	-0-	2872	5526	80	1	2792	2	Y	-0-					-0-
12	0		2716	-0-	2716	8242	74	1	2642	2	Y	-0-					-0-
01	0		2978	-0-	2978	11220	87	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2478	-0-	-322	10898	77	1	2401	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	6090	X	6079	-0-	-11	-0-	159	1	5920	2	Y	-0-					90
10	0		5324	-0-	5324	5324	155	1	5169	2	Y	-0-					90
11	0		5782	-0-	5782	11106	160	1	5622	2	Y	-0-					90
12	0		6215	-0-	6215	17321	170	1	6045	2	Y	-0-					90
01	0		4816	-0-	4816	22137	140	1	4676	2	Y	-0-					90
02	25071	X	2934	-0-	-22137	-0-	91	1	2843	2	Y	-0-					90

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	8340	X	6805	-0-	-1535	-0-	178	1	6627	2	Y	-0-					3
10	0		8018	-0-	8018	8018	233	1	7785	2	Y	-0-					3
11	0		7347	-0-	7347	15365	203	1	7144	2	Y	-0-					3
12	0		7549	-0-	7549	22914	206	1	7343	2	Y	-0-					3
01	0		6998	-0-	6998	29912	204	1	6794	2	Y	-0-					3
02	36713	X	6801	-0-	-29912	-0-	211	1	6590	2	Y	-0-					3

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	90	1	3330	2	Y	-0-					-0-
10	0		3226	-0-	3226	3226	94	1	3132	2	Y	-0-					-0-
11	0		2592	-0-	2592	5818	72	1	2520	2	Y	-0-					-0-
12	0		3135	-0-	3135	8953	86	1	3049	2	Y	-0-					-0-
01	0		4001	-0-	4001	12954	117	1	3884	2	Y	-0-					-0-
02	16321	X	3367	-0-	-12954	-0-	105	1	3262	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	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	195	1	4323	2	Y	-0-					-0-
10	0		5304	-0-	5304	5304	228	1	5076	2	Y	-0-					-0-
11	0		4573	-0-	4573	9877	197	1	4376	2	Y	-0-					-0-
12	0		4383	-0-	4383	14260	189	1	4194	2	Y	-0-					-0-
01	0		4680	-0-	4680	18940	202	1	4478	2	Y	-0-					-0-
02	22459	X	3519	-0-	-18940	-0-	152	1	3367	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	558	-0-	-2052	-0-	15	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	0		275	-0-	275	275	8	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	0		375	-0-	375	650	10	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	0		239	-0-	239	889	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	0		1282	-0-	1282	2171	37	1	1245	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1223	-0-	-1577	594	38	1	1185	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	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	31	6	2			Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6692	-0-	-418	-0-	288	1	6404	2	Y	-0-					-0-
10	0		6963	-0-	6963	6963	300	1	6663	2	Y	-0-					-0-
11	0		6332	-0-	6332	13295	273	1	6059	2	Y	-0-					-0-
12	0		5842	-0-	5842	19137	252	1	5590	2	Y	-0-					-0-
01	0		5761	-0-	5761	24898	248	1	5513	2	Y	-0-					-0-
02	29411	X	4513	-0-	-24898	-0-	194	1	4319	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		95	-0-	95	95	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	97	2	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
01	0		36	-0-	36	133	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	-0-	-0-	-133	-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	840	N	614	-0-	-226	-0-	16	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	0		371	-0-	371	371	11	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	0		457	-0-	457	828	13	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	0		549	-0-	549	1377	15	1	534	2	Y	-0-					-0-
01	0		469	-0-	469	1846	14	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	2287	N	441	-0-	-1846	-0-	14	1	427	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-			-0-
10	0		140	-0-	140	140	4	1	136	2	Y	-0-			-0-
11	0		145	-0-	145	285	4	1	141	2	Y	-0-			-0-
12	0		143	-0-	143	428	4	1	139	2	Y	-0-			-0-
01	0		115	-0-	115	543	3	1	112	2	Y	-0-			-0-
02	618	N	75	-0-	-543	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	31	2	1	54
							34	9							
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	Y	36	9	1	81
							40	9							
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	18			99
							20	9							
12	0		1186	-0-	1186	1186	78	1	1069	2	Y	35	10	1	124
							39	9							
01	0		1461	-0-	1461	2647	95	1	1318	2	Y	44	13	1	155
							48	9							
02	2800	N	1461	-0-	-1339	1308	104	1	1320	2	Y	34	8	1	181
							37	9							

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		681	-0-	681	2002	44	1	628	2	N	8	7	1	181
							9	9							
10	0		787	-0-	787	2789	50	1	715	2	N	20	13	1	188
							22	9							
11	0		734	-0-	734	3523	50	1	666	2	N	16			204
							18	9							
12	0		879	-0-	879	4402	58	1	795	2	N	24	10	1	218
							26	9							
01	0		854	-0-	854	5256	56	1	776	2	N	20	169	1	69
							22	9							
02	2800	N	818	-0-	-1982	3274	59	1	749	2	N	9	6	1	72
							10	9							

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)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-					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

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8 50	1 9	290	2	Y	45					174
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	11 22	1 9	422	2	Y	20					194
11	450	N	233	-0-	-217	-0-	5 8	1 9	220	2	Y	7	150	1			51
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	378	2	34	9	Y	31					82
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					82
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					82

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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	1343	2	Y	2	1	1			1
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	1278	2	Y	2	2	1			1
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	30 2	1 9	1263	2	Y	2	2	1			1
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1286	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1302	N	532	-0-	-770	-0-	531	2	1	9	Y	1					1
02	1204	N	954	-0-	-250	-0-	22 1	1 9	931	2	Y	1	2	1			-0-

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	56	1	2158	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	50	1	1991	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	52	1	2138	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	Y	4	5	1			1
01	1457	N	489	-0-	-968	-0-	488	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1820	N	1629	-0-	-191	-0-	38	1	1588	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
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 (-)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-

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 (-)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-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1 7 9	71	2	N	6					160
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1 7 9	41	2	N	6	2	8			164
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1 2 9	42	2	N	2					166
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	52	2	4	9	N	4					170
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	31	2	2	9	N	2					172
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	61	2	N	4					176

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	746	2	39	9	Y	35	178	1			51
10	0		730	-0-	730	730	688	2	42	9	Y	38					89
11	0		660	-0-	660	1390	619	2	41	9	Y	37					126
12	0		676	-0-	676	2066	637	2	39	9	Y	35					161
01	0		708	-0-	708	2774	660	2	48	9	Y	44					205
02	2800	N	644	-0-	-2156	618	602	2	42	9	Y	38	188	1			55

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	1876	2	157	9	N	143	196	1			63
10	0		2014	-0-	2014	2014	1901	2	113	9	N	103					166
11	0		1720	-0-	1720	3734	1601	2	119	9	N	108	196	1			78
12	0		2225	-0-	2225	5959	2089	2	136	9	N	124					202
01	0		2044	-0-	2044	8003	1905	2	139	9	N	126	189	1			139
02	2800	N	1835	-0-	-965	7038	1710	2	125	9	N	114	183	1			70

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	0		748	-0-	748	748	748	2			N	-0-					-0-
11	0		702	-0-	702	1450	702	2			N	-0-					-0-
12	0		619	-0-	619	2069	619	2			N	-0-					-0-
01	0		814	-0-	814	2883	814	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	580	-0-	-2220	663	580	2			N	-0-					-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	0	N	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
10	0		1520	-0-	1520	1520	1520	2			N	-0-					-0-
11	0		1103	-0-	1103	2623	1103	2			N	-0-					-0-
12	0		1057	-0-	1057	3680	1057	2			N	-0-					-0-
01	0		1095	-0-	1095	4775	1095	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1062	-0-	-1738	3037	1062	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	30	-0-	-2	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	0		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
*02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
11	82	N	80	-0-	-2	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	0		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-
*02	152	N	74	-0-	-78	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		204	-0-	204	414	204	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		215	-0-	215	629	215	2			Y	-0-					-0-
11	908	N	279	-0-	-629	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	222	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
01	0		273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					-0-
*02	530	N	257	-0-	-273	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		240	-0-	240	487	240	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		253	-0-	253	740	253	2			Y	-0-					-0-
11	1063	N	323	-0-	-740	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	0		317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					-0-
*02	615	N	298	-0-	-317	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		169	-0-	169	343	169	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		178	-0-	178	521	178	2			Y	-0-					-0-
11	759	N	238	-0-	-521	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	189	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
01	0		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
*02	452	N	219	-0-	-233	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	0		538	-0-	538	538	538	2			N	-0-					-0-
12	951	N	413	-0-	-538	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	0		247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0		-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
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/2022

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-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B	DENY	-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

09	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	3			N	-0-					63
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					63
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					63
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					63
01	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	3			N	-0-					63
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					63

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					10
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					10
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					10
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					10
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					10
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					10

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					44
10	0		315	-0-	315	315	315	2			N	-0-					44
11	0		252	-0-	252	567	252	2			N	-0-					44
12	0		244	-0-	244	811	244	2			N	-0-					44
01	0		270	-0-	270	1081	270	2			N	-0-					44
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	857					N	NO RPT					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	16	14	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	2					N	NO RPT					-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	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					47
10	0		1128	-0-	1128	1128	1128	2			N	-0-					47
11	0		1041	-0-	1041	2169	1041	2			N	-0-					47
12	0		923	-0-	923	3092	923	2			N	-0-					47
01	0		1091	-0-	1091	4183	1091	2			N	-0-					47
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	3203					N	NO RPT					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					8
10	0		619	-0-	619	619	619	2			N	-0-					8
11	0		463	-0-	463	1082	463	2			N	-0-					8
12	0		451	-0-	451	1533	451	2			N	-0-					8
01	0		507	-0-	507	2040	507	2			N	-0-					8
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	1620					N	NO RPT					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					20
10	0		684	-0-	684	684	684	2			N	-0-					20
11	0		890	-0-	890	1574	890	2			N	-0-					20
12	0		782	-0-	782	2356	782	2			N	-0-					20
01	0		600	-0-	600	2956	600	2			N	-0-					20
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	2228					N	NO RPT					20

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		1091	-0-	1091	6590	1091	2			N	-0-					116
10	0		600	-0-	600	7190	26	1	574	2	N	-0-					116
11	0		1564	-0-	1564	8754	563	1	1001	2	N	-0-					116
12	0		1317	-0-	1317	10071	333	1	984	2	N	-0-					116
01	0		923	-0-	923	10994	842	1	81	2	N	-0-					116
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	9538					N	NO RPT					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1812					N	-0-					20
10	0		67	-0-	67	1879	3	1	64	2	N	-0-					20
11	0		71	-0-	71	1950	26	1	45	2	N	-0-					20
12	0		343	-0-	343	2293	87	1	256	2	N	-0-					20
01	0		297	-0-	297	2590	271	1	26	2	N	-0-					20
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	2534					N	NO RPT					20

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	0		259	-0-	259	259	259	2			N	-0-					-0-
11	0		250	-0-	250	509	250	2			N	-0-					-0-
12	0		207	-0-	207	716	207	2			N	-0-					-0-
01	0		229	-0-	229	945	229	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	721					N	NO RPT					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					81
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	580	3	26	9	N	24					105
11	0		542	-0-	542	542	530	3	12	9	N	11					116
12	0		449	-0-	449	991	430	3	19	9	N	17					133
01	0		553	-0-	553	1544	520	3	33	9	N	30					163
02	1994	N	450	-0-	-1544	-0-	450	3			N	-0-					163

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

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

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-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) //CONT.// 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B	DENY	-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

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

	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	870	N	839	-0-	-31	-0-	832	2	7	9	N	6					32
10	961	N	848	-0-	-113	-0-	834	2	14	9	N	13					45
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	15	9	N	14					59
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1402	2	18	9	N	16					75
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1271	2	22	9	N	20					95
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	936	2	14	9	N	13					108

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	41	2	30	9	N	27					197
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-	173	1			24
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	110	2	8	9	N	7					31
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	76	2	21	9	N	19					50
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	60	2	22	9	N	20					70
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					70

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

	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	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	635	1	4146	2	Y	-0-					-0-
10	0		3441	-0-	3441	3441	463	1	2978	2	Y	-0-					-0-
11	0		1701	-0-	1701	5142	242	1	1459	2	Y	-0-					-0-
12	0		1595	-0-	1595	6737	262	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	0		1985	-0-	1985	8722	316	1	1669	2	Y	-0-					-0-
02	10291	X	1569	-0-	-8722	-0-	243	1	1326	2	Y	-0-					-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	37	1	240	2	Y	-0-					182
10	0		128	-0-	128	128	17	1	111	2	Y	-0-					182
11	0		206	-0-	206	334	29	1	177	2	Y	-0-					182
12	0		105	-0-	105	439	17	1	88	2	Y	-0-					182
01	0		43	-0-	43	482	7	1	36	2	Y	-0-					182
02	553	N	71	-0-	-482	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					182

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	210	N	44	-0-	-166	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	0		120	-0-	120	120	23	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	0		114	-0-	114	234	22	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	0		149	-0-	149	383	27	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-					-0-
02	383	N	-0-	-0-	-383	-0-					Y	-0-					-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	101	1	405	2	N	-0-					-0-
10	0		513	-0-	513 B	513	105	1	408	2	N	-0-					-0-
11	0		328	-0-	328 B	841	58	1	270	2	N	-0-					-0-
12	0		265	-0-	265 B	1106	53	1	212	2	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	1106					N	-0-					-0-
02	1106	N	-0-	-0-	-1106 B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1200	N	771	-0-	-429	-0-	760	3	11	9	N	10					213
10	0		777	-0-	777	777	770	3	7	9	N	6					219
11	0		987	-0-	987	1764	955	3	32	9	N	29	172	1			76
12	0		914	-0-	914	2678	870	3	44	9	N	40					116
01	3100	N	687	-0-	-2413	265	680	3	7	9	N	6					122
02	924	N	622	-0-	-302	-0-	590	3	32	9	N	29					151

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

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

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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

09	2670	X	2647	-0-	-23	-0-	2643	2	4	9	N	4					145
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2712	2	4	9	N	4					149
11	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	2433	2	2	9	N	2					151
12	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	2651	2			N	-0-					151
01	2728	X	2618	-0-	-110	-0-	2618	2			N	-0-	73	1			78
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2448	2	6	9	N	5					83

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

09	0		2132	-0-	2132	2132	2115	2	17	9	N	15					128
10	0		2192	-0-	2192	4324	2170	2	22	9	N	20					148
11	0		1970	-0-	1970	6294	1946	2	24	9	N	22					170
12	0		2145	-0-	2145	8439	2121	2	24	9	N	22					192
01	3100	N	2134	-0-	-966	7473	2094	2	40	9	N	36	115	1			113
02	2800	N	1970	-0-	-830	6643	1959	2	11	9	N	10					123

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	0		642	-0-	642	642	634	2	8	9	N	7					83
10	0		660	-0-	660	1302	651	2	9	9	N	8					91
11	0		625	-0-	625	1927	584	2	41	9	N	37					128
12	0		643	-0-	643	2570	636	2	7	9	N	6	58	1			76
01	3100	N	631	-0-	-2469	101	628	2	3	9	N	3					79
02	693	N	592	-0-	-101	-0-	588	2	4	9	N	4					83

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					51
10	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					51
11	0		7	-0-	7	20	7	2			N	-0-					51
12	0		11	-0-	11	31	11	2			N	-0-					51
01	0		6	-0-	6	37	6	2			N	-0-					51
*02	46	N	9	-0-	-37	-0-	9	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1864	2	23	9	N	21					66
10	0		1748	-0-	1748	1748	1738	2	10	9	N	9					75
11	0		1596	-0-	1596	3344	1584	2	12	9	N	11					86
12	0		1819	-0-	1819	5163	1780	2	39	9	N	35					121
01	0		1901	-0-	1901	7064	1801	2	100	9	N	91	174	1			38
*02	2800	N	1734	-0-	-1066	5998	1711	2	23	9	N	21					59

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	2	39	9	Y	35					92
10	0		41	-0-	41	41	8	2	33	9	Y	30					122
11	0		48	-0-	48	89	4	2	44	9	Y	40					162
12	0		53	-0-	53	142	5	2	48	9	Y	44	176	1			30
01	0		37	-0-	37	179	3	2	34	9	Y	31					61
*02	213	N	34	-0-	-179	-0-	10	2	24	9	Y	22					83

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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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	8					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					129
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	50	1	8	9	N	7					136
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	46	1	11	9	N	10					146
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					101
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					109
11	14B2 EXT		16	-0-	16	16	5	1	11	9	N	10					119
12	14B2 EXT		68	-0-	68	84	55	1	13	9	N	12					131
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					N	9					140
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					140

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	8					44
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					44
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	52	1	14	9	N	13					57
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	56	1	12	9	N	11					68
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	630	N	283	-0-	-347	-0-	283	2			N	-0-					47
10	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					47
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					47
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					47
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	N	7					54
02	588	N	403	-0-	-185	-0-	403	2			N	-0-					54

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

09	0	1856	-0-	1856	1856	1834	2	22	9	N	20						82
10	0	2104	-0-	2104	3960	2085	2	19	9	N	17						99
11	0	1606	-0-	1606	5566	1584	2	22	9	N	20						119
12	0	1324	-0-	1324	6890	1310	2	14	9	N	13						132
01	0	1670	-0-	1670	8560	1650	2	20	9	N	18						150
02	2800 N	1038	-0-	-1762	6798	1025	2	13	9	N	12						162

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

09	3487 X	2844	-0-	-643	-0-	2844	2			N	-0-						-0-
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-						-0-
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-						-0-
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-						-0-
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-						-0-
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	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

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-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
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
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					119
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					119
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					119
01	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					119
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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-					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-

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	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					27
10	341	#	278	-0-	-63	-0-	277	2	1	9	N	1					28
11	300	#	224	-0-	-76	-0-	223	2	1	9	N	1					29
12	310	#	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					29
01	341	#	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					29
02	308	#	291	-0-	-17	-0-	290	2	1	9	N	1					30

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
C5 MIDSTREAM, LLC 121211
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					54
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					54
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					54
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					54
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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	1800	X	1624	-0-	-176	-0-	1624	2			N	-0-					52
10	1860	X	163	-0-	-1697	-0-	163	2			N	-0-					52
11	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1459	2	1	9	N	1	1	8			52
12	1674	N	1123	-0-	-551	-0-	1123	2			N	-0-					52
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	81	2	9	9	N	8					60
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					60

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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	435	1	1788	2	N	52					205
							57	9									
10	0		2059	-0-	2059	2059	450	1	1574	2	N	32					237
							35	9									
11	0		2932	-0-	2932	4991	450	1	2217	2	N	241	196	1			282
							265	9									
12	0		2361	-0-	2361	7352	450	1	1911	2	N	-0-					282
01	0		2724	-0-	2724	10076	465	1	2113	2	N	133					415
							146	9									
02	2800	N	1994	-0-	-806	9270	375	1	1585	2	N	31	193	1			253
							34	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

09	630	N	285	-0-	-345	-0-	9	1	251	2	N	23					162
							25	9									
10	589	N	54	-0-	-535	-0-	2	1	50	2	N	2					164
							2	9									
11	630	N	73	-0-	-557	-0-	2	1	53	2	N	16	41	1			139
							18	9									
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					139
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	18	19	1			-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

09	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	38	39	1			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	17	18	1			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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	0	44	-0-	44	44	7	1	37	9	Y	34	2	1			214
10	0	13	-0-	13	57	7	1	6	9	Y	5	6	1			213
11	0	-0-	-0-	-0-	57					Y	2					215
12	0	-0-	-0-	-0-	57					Y	1	5	1			211
01	0	-0-	-0-	-0-	57					Y	6	3	1			214
02	0	N NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					214

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

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	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

09	480	N	403	-0-	-77	-0-	320	2	83	9	N	75					127
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	259	2	58	9	N	53					180
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	410	2	136	9	N	124	195	1			109
12	0		131	-0-	131	131	130	2	1	9	N	1					110
01	0		220	-0-	220	351	141	2	79	9	N	72					182
*02	800	N	449	-0-	-351	-0-	357	2	92	9	N	84	186	1			80

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

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	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	#	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					759
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					759
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					761
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	15	1	7	9	N	6					767
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	N	2					769
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					769

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	12571	R	12571	-0-	-0-	-0-	42	1	11477	2	N	956	935	1			432
							1052	9									
10	0		9118	-0-	9118	9118	24	1	8324	2	N	700	755	1			377
							770	9									
11	0		2140	-0-	2140	11258	5	1	1882	2	N	230	189	1			418
							253	9									
12	0		11942	-0-	11942	23200	31	1	10864	2	N	952	957	1			413
							1047	9									
01	17360		10692	-0-	-6668	16532	32	1	9765	2	N	814	774	1			453
							895	9									
02	13664		7162	-0-	-6502	10030	21	1	6456	2	N	623	579	1			497
							685	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

09	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			Y	-0-					7
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					7
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			Y	-0-					7
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					7
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					7
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-					15
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					15
11	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					15
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					15
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					15
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					66
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					66
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					66
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					66
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					66
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			8
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			8
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			8
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			8
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			8
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
01	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	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	2490	N	1950	-0-	-540	-0-	1950	2		Y	-0-			-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-
11	1980	N	1496	-0-	-484	-0-	1496	2		Y	-0-			-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		Y	-0-			-0-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-			10
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		Y	-0-			10
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		Y	-0-			10
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		Y	-0-			10
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-			10
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-			11
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2		Y	-0-			11
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2		Y	-0-			11
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-			11
01	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2		Y	-0-			11
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			5
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			5
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			5
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			5
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			5
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		15	-0-	15	15	15	2		N	-0-			-0-
12	0		12	-0-	12	27	12	2		N	-0-			-0-
01	0		28	-0-	28	55	28	2		N	-0-			-0-
02	64	N	9	-0-	-55	-0-	9	2		N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2066	-0-	-214	-0-	2066	2			Y	-0-					12
10	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	1940	2			Y	-0-					12
11	2280	X	1457	-0-	-823	-0-	1457	2			Y	-0-					12
12	2356	X	2031	-0-	-325	-0-	2031	2			Y	-0-					12
01	2356	X	1970	-0-	-386	-0-	1970	2			Y	-0-					12
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	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	3900	X	3514	-0-	-386	-0-	3514	2			Y	-0-					96
10	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	3571	2			Y	-0-					96
11	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	3420	2			Y	-0-					96
12	3596	X	2521	-0-	-1075	-0-	2521	2			Y	-0-					96
01	3627	X	2922	-0-	-705	-0-	2922	2			Y	-0-					96
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					3
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					3
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					3
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					3
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					3
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					60
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					60
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					60
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					60
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					3
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					3
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					3
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					3
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					3
02	1876	N	1140	-0-	-736	-0-	1140	2			Y	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					5
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					5
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					5
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					5
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					5
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

09	5220	X	4791	-0-	-429	-0-	4791	2			Y	-0-					27
10	5363	X	3939	-0-	-1424	-0-	3939	2			Y	-0-					27
11	4770	X	3437	-0-	-1333	-0-	3437	2			Y	-0-					27
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					27
01	4960	X	4604	-0-	-356	-0-	4604	2			Y	-0-					27
02	4480	X	4392	-0-	-88	-0-	4392	2			Y	-0-					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

09	1500	N	1313	-0-	-187	-0-	1313	2			N	-0-					8
10	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-					8
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					8
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					8
01	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1210	2			N	-0-					8
02	1204	N	1121	-0-	-83	-0-	1121	2			N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

09	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

09	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1748	-0-	-267	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1043	-0-	-413	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

09	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	530	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					33
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					33
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					33
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					33
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					33
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					33

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			N	-0-					225
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					225
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1338	2	24	9	N	22	172	1			75
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1253	2	315	9	N	286	350	1			11
01	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1249	2	81	9	N	74					85
02	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1152	2	29	9	N	26					111

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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					3
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					3
11	2430	N	2315	-0-	-115	-0-	2315	2			N	-0-					3
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					3
01	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2403	2			N	-0-					3
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					3
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					3
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					3
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					3
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					3
02	1512	N	1012	-0-	-500	-0-	1012	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	3090	X	2922	-0-	-168	-0-	2922	2			N	-0-					20
10	3224	X	2386	-0-	-838	-0-	2386	2			N	-0-					20
11	3150	X	2717	-0-	-433	-0-	2717	2			N	-0-					20
12	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	2690	2			N	-0-					20
01	3255	X	2612	-0-	-643	-0-	2612	2			N	-0-					20
02	2716	X	2386	-0-	-330	-0-	2386	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	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	1872	2			Y	-0-					10
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			Y	-0-					10
11	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	1545	2			Y	-0-					10
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					10
01	1829	N	560	-0-	-1269	-0-	560	2			Y	-0-					10
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2847	-0-	-303	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2575	-0-	-253	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3719	-0-	-714	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3506	-0-	-927	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2419	-0-	-101	-0-	2419	2			N	-0-					15
10	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2533	2			N	-0-					15
11	2490	N	2350	-0-	-140	-0-	2350	2			N	-0-					15
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					15
01	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	2318	2			N	-0-					15
02	2184	N	2151	-0-	-33	-0-	2151	2			N	-0-					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					12
10	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			Y	-0-					12
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					12
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					12
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					12
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1556	-0-	-334	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1623	-0-	-330	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1437	-0-	-75	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	2385	2			Y	-0-					12
10	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			Y	-0-					12
11	2550	X	2309	-0-	-241	-0-	2309	2			Y	-0-					12
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					12
01	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	2363	2			Y	-0-					12
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2639	-0-	-1171	-0-	2639	2			N	-0-					10
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					10
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					10
12	3937	X	2999	-0-	-938	-0-	2999	2			N	-0-					10
01	3937	X	2813	-0-	-1124	-0-	2813	2			N	-0-					10
02	3556	X	2811	-0-	-745	-0-	2811	2			N	-0-					10

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	483	-0-	-161	-0-	483	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	3990	X	3763	-0-	-227	-0-	3763	2			Y	-0-					7
10	4123	X	3452	-0-	-671	-0-	3452	2			Y	-0-					7
11	3990	X	3523	-0-	-467	-0-	3523	2			Y	-0-					7
12	3937	X	3383	-0-	-554	-0-	3383	2			Y	-0-					7
01	3937	X	3520	-0-	-417	-0-	3520	2			Y	-0-					7
02	3500	X	3089	-0-	-411	-0-	3089	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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					13
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					13
11	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1789	2			Y	-0-					13
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					13
01	2201	N	1832	-0-	-369	-0-	1832	2			Y	-0-					13
02	1680	N	1252	-0-	-428	-0-	1252	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	2670	X	1008	-0-	-1662	-0-	1008	2			Y	-0-					12
10	1426	X	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			Y	-0-					12
11	1380	X	828	-0-	-552	-0-	828	2			Y	-0-					12
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					12
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					12
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	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	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	1578	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	3090	X	2937	-0-	-153	-0-	2937	2			N	-0-					3
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					3
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					3
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					3
01	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2			N	-0-					3
02	3248	X	2635	-0-	-613	-0-	2635	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-			-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-			-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2		Y	-0-			-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	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	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	2582	2		Y	-0-			-0-
10	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
11	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-
12	3503	X	2842	-0-	-661	-0-	2842	2		Y	-0-			-0-
01	3348	X	2577	-0-	-771	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-
02	3024	X	2608	-0-	-416	-0-	2608	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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			27
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			27
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			27
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			27
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			27
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	2		N	-0-			27

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	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		N	-0-			28
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2		N	-0-			28
11	6000	X	5819	-0-	-181	-0-	5819	2		N	-0-			28
12	6200	X	5315	-0-	-885	-0-	5315	2		N	-0-			28
01	6200	X	5585	-0-	-615	-0-	5585	2		N	-0-			28
02	5600	X	4762	-0-	-838	-0-	4762	2		N	-0-			28

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
02	504	N	228	-0-	-276	-0-	228	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	3300	X	3065	-0-	-235	-0-	3065	2		Y	-0-			3
10	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3085	2		Y	-0-			3
11	3210	X	2778	-0-	-432	-0-	2778	2		Y	-0-			3
12	3317	X	2635	-0-	-682	-0-	2635	2		Y	-0-			3
01	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2981	2		Y	-0-			3
02	2772	X	2322	-0-	-450	-0-	2322	2		Y	-0-			3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	7200	X	6963	-0-	-237	-0-	6963	2			Y	-0-					75
10	7595	X	7121	-0-	-474	-0-	7121	2			Y	-0-					75
11	7410	X	6849	-0-	-561	-0-	6849	2			Y	-0-					75
12	7657	X	6616	-0-	-1041	-0-	6616	2			Y	-0-					75
01	7657	X	6657	-0-	-1000	-0-	6657	2			Y	-0-					75
02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4926	-0-	-324	-0-	4926	2			Y	-0-					12
10	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	5061	2			Y	-0-					12
11	5250	X	4756	-0-	-494	-0-	4756	2			Y	-0-					12
12	5394	X	4804	-0-	-590	-0-	4804	2			Y	-0-					12
01	5394	X	4975	-0-	-419	-0-	4975	2			Y	-0-					12
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	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	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					12
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					12
11	2820	N	2754	-0-	-66	-0-	2754	2			Y	-0-					12
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					12
01	2914	N	2693	-0-	-221	-0-	2693	2			Y	-0-					12
02	2576	N	2155	-0-	-421	-0-	2155	2			Y	-0-					12

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	0		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					-0-
02	112	N	25	-0-	-87	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
TSAR ENERGY, LLC 872178
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

09	1320	N	778	-0-	-542	-0-	766	2	12	9	N	11					165
10	1364	N	883	-0-	-481	-0-	883	2			N	-0-					165
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					165
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					167
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					167
02	1232	N	986	-0-	-246	-0-	976	2	10	9	N	9					176

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

09	6660	X	6231	-0-	-429	-0-	810	1	5421	2	N	-0-					92
10	0		6334	-0-	6334	6334	816	1	5518	2	N	-0-					92
11	0		6172	-0-	6172	12506	793	1	5300	2	N	72					164
							79	9									
12	0		5125	-0-	5125	17631	810	1	4311	2	N	4	168	1			-0-
							4	9									
01	0		6638	-0-	6638	24269	836	1	5802	2	N	-0-					-0-
02	29797	X	5528	-0-	-24269	-0-	704	1	4824	2	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	461	1	4952	2	Y	28					88
							31	9									
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	465	1	5235	2	Y	1	1	8			88
							1	9									
11	0		5543	-0-	5543	5543	453	1	5086	2	Y	4					92
							4	9									
12	0		5694	-0-	5694	11237	443	1	5198	2	Y	48	113	1			27
							53	9									
01	16888	X	5651	-0-	-11237	-0-	455	1	5182	2	Y	13	3	8			37
							14	9									
02	4984	X	4983	-0-	-1	-0-	416	1	4556	2	Y	10					47
							11	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					17
10	0		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					17
11	0		67	-0-	67	154	67	2			Y	-0-					17
12	0		63	-0-	63	217	63	2			Y	-0-					17
01	0		71	-0-	71	288	71	2			Y	-0-					17
02	345	N	57	-0-	-288	-0-	57	2			Y	-0-					17

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	390	1	4380	2	N	-0-					43
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	440	1	4326	2	N	1	1	8			43
							1	9									
11	0		4646	-0-	4646	4646	428	1	4218	2	N	-0-					43
12	0		4730	-0-	4730	9376	409	1	4321	2	N	-0-					43
01	14392	X	5016	-0-	-9376	-0-	425	1	4585	2	N	5	5	8			43
							6	9									
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	398	1	4024	2	N	39					82
							43	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

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

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

09	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	210	1	2258	2	N	3					45
							3	9									
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	192	1	2166	2	N	3	2	8			46
							3	9									
11	0		2208	-0-	2208	2208	181	1	2026	2	N	1					47
							1	9									
12	0		2163	-0-	2163	4371	175	1	1988	2	N	-0-					47
01	3100	N	2357	-0-	-743	3628	189	1	2159	2	N	8	5	8			50
							9	9									
02	2800	N	2075	-0-	-725	2903	174	1	1900	2	N	1					51
							1	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	5370	X	4519	-0-	-851	-0-	387	1	4119	2	Y	12					22
							13	9									
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	456	1	5148	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	0		5801	-0-	5801	5801	473	1	5313	2	Y	14					36
							15	9									
12	0		4948	-0-	4948	10749	387	1	4559	2	Y	2	29	1			9
							2	9									
01	15732	X	4983	-0-	-10749	-0-	400	1	4551	2	Y	29	2	8			36
							32	9									
02	5404	X	5123	-0-	-281	-0-	426	1	4697	2	Y	-0-					36

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	66	1	750	2	N	-0-					22
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	63	1	722	2	N	1	1	8			22
							1	9									
11	0		759	-0-	759	759	60	1	699	2	N	-0-					22
12	0		721	-0-	721	1480	58	1	662	2	N	1					23
							1	9									
01	2195	N	715	-0-	-1480	-0-	56	1	658	2	N	1	1	8			23
							1	9									
02	700	N	585	-0-	-115	-0-	48	1	537	2	N	-0-					23

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	12870	X	12721	-0-	-149	-0-	1082	1	11639	2	N	-0-					15
10	13299	X	12915	-0-	-384	-0-	1058	1	11855	2	N	2	2	8			15
							2	9									
11	0		12521	-0-	12521	12521	1021	1	11437	2	N	57					72
							63	9									
12	0		12431	-0-	12431	24952	978	1	11443	2	N	9	64	1			17
							10	9									
01	37691	X	12739	-0-	-24952	-0-	1027	1	11702	2	N	9	9	8			17
							10	9									
02	11872	X	11194	-0-	-678	-0-	937	1	10257	2	N	-0-					17

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	6120	X	5980	-0-	-140	-0-	509	1	5471	2	N	-0-					5
10	0		6121	-0-	6121	6121	501	1	5620	2	N	-0-					5
11	0		6041	-0-	6041	12162	495	1	5545	2	N	1					6
							1	9									
12	0		5739	-0-	5739	17901	453	1	5286	2	N	-0-					6
01	0		6247	-0-	6247	24148	503	1	5744	2	N	-0-					6
02	29577	X	5429	-0-	-24148	-0-	453	1	4956	2	N	18					24
							20	9									

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					58
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					58
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					58
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					58
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					58
02	1428	N	1147	-0-	-281	-0-	1147	2			N	-0-					58

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

09	0		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
02	183	N	75	-0-	-108	-0-	75	2			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

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 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	620 78	1 9	6648	2	Y	71					120
10	6882	X	6756	-0-	-126	-0-	555 1	1 9	6200	2	Y	1	1	8			120
11	0		6189	-0-	6189	6189	502 58	1 9	5629	2	Y	53					173
12	0		6237	-0-	6237	12426	492 2	1 9	5743	2	Y	2	144	1			31
01	19396	X	6970	-0-	-12426	-0-	559 52	1 9	6359	2	Y	47	3	8			75
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	521 1	1 9	5701	2	Y	1					76

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	446	1	48	2	N	-0-					85
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	499	1	123	2	N	-0-					85
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	132	1	92	2	N	-0-					85
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	232	1	84	2	N	-0-					85
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	499	1	61	2	N	-0-					85
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					85
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4608	2	17	9	N	15					100
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6463	2	11	9	N	10					110
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6588	2	17	9	N	15					125
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6114	2	17	9	N	15					140
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5542	2	24	9	N	22					162

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	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					185
10	2821	X	2594	-0-	-227	-0-	2594	2			N	-0-					185
11	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	2520	2			N	-0-					185
12	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	2510	2	6	9	N	5					190
01	2821	X	2279	-0-	-542	-0-	2275	2	4	9	N	4					194
02	2352	N	1942	-0-	-410	-0-	1928	2	14	9	N	13					207

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1225	-0-	-695	-0-	30	1	1173	2	N	20					122
							22	9									
10	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	62	1	1949	2	N	31	2	8			151
							34	9									
11	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	60	1	1973	2	N	-0-					151
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	46	1	1404	2	N	-0-					151
01	2046	N	1152	-0-	-894	-0-	22	1	1124	2	N	5	5	8			151
							6	9									
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					151

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	828	S	72	-0-	-756	B	-0-	72	2		N	-0-					169
10	155	S	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-					169
11	240	S	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-					169
12	62	S	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					169
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					169
02	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					169

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	10	S	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
10	4	S	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					-0-
11	6	S	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					-0-
12	2	S	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					34
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					34
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					34
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					34
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					34
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

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-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1692	-0-	1692	13031	1692	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		315	-0-	315	13346	306	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ G-10		194	-0-	194	13540	182	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12			59	-0-	59	13599	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	13600	X	1	-0-	-13599	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		53	-0-	53	155	46	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0	W	92	-0-	92	247	90	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	0	W	7	-0-	7	254	7	2			N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

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	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
NEC OPERATING, LLC 100325
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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		617	-0-	617	4496	617	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		215	-0-	215	4711	209	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ G-10		29	-0-	29	4740	27	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		4	-0-	4	4744	3	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2300	N	43	-0-	-2257	2487	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2487					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		15	-0-	15	15	14	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

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
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		53	-0-	53	53	46	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2081	-0-	2081	7546	2081	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		400	-0-	400	7946	400	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		207	-0-	207	8153	207	2			Y	-0-					-0-
12	0		39	-0-	39	8192	39	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	51	-0-	-3049	5143	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5143					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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-

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	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3479	-0-	3479	12664	3479	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		517	-0-	517	13181	508	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ G-10		355	-0-	355	13536	355	2			Y	-0-					-0-
12	0		94	-0-	94	13630	72	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	13856	X	226	-0-	-13630	-0-	207	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1486	-0-	1486	6505	1486	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		312	-0-	312	6817	311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		212	-0-	212	7029	210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0		59	-0-	59	7088	55	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3100	N	100	-0-	-3000	4088	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4088					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3543	1039	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		168	-0-	168	3711	164	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	DLQ G-10		63	-0-	63	3774	59	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	DLQ G-10		40	-0-	40	3814	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2300	N	123	-0-	-2177	1637	113	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1637					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1075	-0-	1075	4355	1075	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4355					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		31	-0-	31	4386	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		17	-0-	17	4403	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4403	X	-0-	-0-	-4403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2094	-0-	2094	9221	2094	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		461	-0-	461	9682	452	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*11	DLQ G-10		218	-0-	218	9900	208	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*12	3000	N	73	-0-	-2927	6973	73	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	194	-0-	-2906	4067	188	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4067					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	44					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1	-0-	1	45	1	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	282					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
01	304	N	22	-0-	-282	-0-	20	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1509	-0-	1509	6748	1509	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		307	-0-	307	7055	299	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	DLQ G-10		223	-0-	223	7278	209	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	0		50	-0-	50	7328	48	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	78	-0-	-3022	4306	71	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4306					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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		52	-0-		52	75	52	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11	-0-		11	86	10	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	86					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-		-0-	86					Y	-0-					-0-
01	86	N	-0-	-0-		-86	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2483	-0-		2483	10239	2483	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		461	-0-		461	10700	452	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ G-10		218	-0-		218	10918	208	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	0		84	-0-		84	11002	73	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	3100	N	275	-0-		-2825	8177	267	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	8177					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		159	-0-		159	1551	159	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		45	-0-		45	1596	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		10	-0-		10	1606	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		8	-0-		8	1614	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1621	N	7	-0-		-1614	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		126	-0-		126	1448	126	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		36	-0-		36	1484	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		2	-0-		2	1486	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		60	-0-		60	1546	52	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1817	N	271	-0-		-1546	-0-	263	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		306	-0-		306	1223	306	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	1223					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16	-0-		16	1239	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	1239					Y	-0-					-0-
01	1239	X	-0-	-0-		-1239	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1121	-0-		1121	3729	1121	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		285	-0-		285	4014	277	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	DLQ G-10		87	-0-		87	4101	81	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	0		33	-0-		33	4134	32	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	83	-0-		-3017	1117	76	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1117					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1784	-0-	1784	6555	1784	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		508	-0-	508	7063	499	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ G-10		241	-0-	241	7304	230	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	DLQ G-10		33	-0-	33	7337	29	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2300	N	125	-0-	-2175	5162	122	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5162					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-					-0-
01	438	N	-0-	-0-	-438	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	997					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	997					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	997					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	997					Y	-0-					-0-
01	1010	N	13	-0-	-997	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		40	-0-	40	52	40	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		613	-0-	613	665	602	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	DLQ G-10		320	-0-	320	985	306	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	0		80	-0-	80	1065	69	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	1065	N	-0-	-0-	-1065	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1422	-0-	1422	4576	1422	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		217	-0-	217	4793	211	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ G-10		135	-0-	135	4928	126	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	0		50	-0-	50	4978	48	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	40	-0-	-3060	1918	37	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1918					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1113	-0-	1113	4605	1113	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		251	-0-	251	4856	244	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	DLQ G-10		119	-0-	119	4975	111	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	0		49	-0-	49	5024	47	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	338	-0-	-2762	2262	310	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2262					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		555	-0-	555	2916	555	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2916					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2916					Y	-0-					-0-
12	0		7	-0-	7	2923	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3066	N	143	-0-	-2923	-0-	139	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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-
	SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B				WELL #: 6	RRCID -> 191671	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9064 - 10070				
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		347	-0-	347	347	338	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ G-10		515	-0-	515	862	482	2	33	9	Y	30					30
*12	967	X	105	-0-	-862	-0-	102	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	223	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	280	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
	REKLAW GU 3				WELL #: 7	RRCID -> 191743	COMPL. DATE		10/18/2002			TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8968 - 10102				
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				
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		-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-
	REKLAW GU 3				WELL #: 8	RRCID -> 192435	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10074	PERF. 8924 - 9805				
09	DLQ G-10		1207	-0-	1207	4518	1207	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		308	-0-	308	4826	308	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		174	-0-	174	5000	174	2			Y	-0-					-0-
12	0		55	-0-	55	5055	55	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	209	-0-	-2891	2164	207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2164					Y	NO RPT					-0-
	REKLAW GU 1				WELL #: 7	RRCID -> 192559	COMPL. DATE		01/09/2004			TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8908 - 9480				
09	DLQ G-10		1890	-0-	1890	7729	1890	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		389	-0-	389	8118	385	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	DLQ G-10		172	-0-	172	8290	170	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		82	-0-	82	8372	76	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2300	N	202	-0-	-2098	6274	198	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6274					Y	NO RPT					-0-
	GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1				WELL #: 6	RRCID -> 192951	COMPL. DATE		01/03/2003			TOTAL DEPTH 9970	PERF. 8924 - 9525				
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2129					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		227	-0-	227	2356	227	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		299	-0-	299	2655	299	2			Y	-0-					-0-
12	0		38	-0-	38	2693	38	2			Y	-0-					-0-
01	2804	N	111	-0-	-2693	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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		1657	-0-	1657	5943	1657	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		324	-0-	324	6267	323	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		201	-0-	201	6468	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0		50	-0-	50	6518	46	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3100	N	142	-0-	-2958	3560	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3560					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		84	-0-	84	84	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		7	-0-	7	91	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		919	-0-	919	4548	919	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		347	-0-	347	4895	338	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ G-10		515	-0-	515	5410	482	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	0		106	-0-	106	5516	103	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5516					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5516					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		990	-0-	990	4336	990	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		63	-0-	63	4399	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		192	-0-	192	4591	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0		44	-0-	44	4635	41	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3100	N	264	-0-	-2836	1799	258	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1799					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		767	-0-	767	2954	767	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		167	-0-	167	3121	164	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		103	-0-	103	3224	99	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	0		8	-0-	8	3232	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	110	-0-	-2990	242	107	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2317	-0-	2317	7780	2317	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		417	-0-	417	8197	406	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	DLQ G-10		292	-0-	292	8489	273	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	0		90	-0-	90	8579	87	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3100	N	270	-0-	-2830	5749	248	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5749					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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	DLQ G-10		1463	-0-	1463	6099	1463	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		244	-0-	244	6343	237	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	DLQ G-10		178	-0-	178	6521	167	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	0		31	-0-	31	6552	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	56	-0-	-3044	3508	52	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3508					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		108	-0-	108	1881	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		70	-0-	70	1951	66	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2088	N	137	-0-	-1951	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3373	-0-	3373	15917	3373	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		583	-0-	583	16500	582	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		302	-0-	302	16802	300	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0		2	-0-	2	16804	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	16804	X	-0-	-0-	-16804	-0-					Y	-0-					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1000	-0-	1000	3735	1000	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		75	-0-	75	3810	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		117	-0-	117	3927	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		45	-0-	45	3972	42	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3100	N	166	-0-	-2934	1038	163	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1038					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0		-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-

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		786	-0-	786	4211	786	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		265	-0-	265	4476	264	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		146	-0-	146	4622	145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		30	-0-	30	4652	28	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	56	-0-	-3044	1608	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1608					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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		1298	-0-		1298	4264	1298	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		241	-0-		241	4505	239	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		116	-0-		116	4621	115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		52	-0-		52	4673	49	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3100	N	232	-0-		-2868	1805	228	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1805					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2625	-0-		2625	10316	2625	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		582	-0-		582	10898	567	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	DLQ G-10		271	-0-		271	11169	253	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	0		61	-0-		61	11230	59	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	47	-0-		-3053	8177	43	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	8177					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		13	-0-		13	20	13	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		401	-0-		401	421	397	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	DLQ G-10		298	-0-		298	719	295	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	0		77	-0-		77	796	71	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	1089	N	293	-0-		-796	-0-	287	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		28	-0-		28	28	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	191	N	163	-0-		-28	-0-	150	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	120					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		437	-0-		437	557	436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		380	-0-		380	937	377	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	0		87	-0-		87	1024	80	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1235	N	211	-0-		-1024	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	137					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		486	-0-		486	623	477	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ G-10		217	-0-		217	840	207	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	0		76	-0-		76	916	66	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	916	N	-0-	-0-		-916	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	67					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	67					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		49	-0-		49	116	49	2			Y	-0-					-0-
12	0		5	-0-		5	121	5	2			Y	-0-					-0-
01	122	N	1	-0-		-121	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
01	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		22	-0-	22	165	22	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		14	-0-	14	179	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	182	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	182	N	-0-	-0-	-182	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1843	-0-	1843	7327	1843	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		477	-0-	477	7804	477	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		247	-0-	247	8051	247	2			Y	-0-					-0-
12	0		74	-0-	74	8125	74	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	238	-0-	-2862	5263	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5263					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		24	-0-	24	409	23	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		3	-0-	3	412	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	418	N	6	-0-	-412	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1915	-0-	1915	6745	1915	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4	-0-	4	6749	3	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6749					Y	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	6752	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	224	-0-	-2876	3876	218	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3876					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2186	-0-	2186	9703	2186	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		521	-0-	521	10224	520	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		274	-0-	274	10498	271	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	0		70	-0-	70	10568	64	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	3100	N	402	-0-	-2698	7870	398	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7870					Y	NO RPT					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1498	-0-	1498	3938	1498	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		332	-0-	332	4270	332	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		128	-0-	128	4398	128	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4398					Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1298					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1298					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
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	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-

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	DLQ G-10		1871	-0-	1871	8539	1871	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		381	-0-	381	8920	381	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		228	-0-	228	9148	228	2			Y	-0-					-0-
12	0		53	-0-	53	9201	53	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	207	-0-	-2893	6308	204	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6308					Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					62
10	0		969	-0-	969	969	969	2			N	-0-					62
11	1906	N	937	-0-	-969	-0-	937	2			N	-0-	57	7			5
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					5
01	0		775	-0-	775	775	775	2			N	-0-					5
*02	1632	N	857	-0-	-775	-0-	857	2			N	-0-					5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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-

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	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					106
10	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					106
11	0		46	-0-	46	90	46	2			N	-0-					106
12	0		76	-0-	76	166	76	2			N	-0-					106
01	209	N	43	-0-	-166	-0-	43	2			N	-0-					106
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					106

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	1			N	-0-					28
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	1			N	-0-					28
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	1			N	-0-					28
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	2757	1	1800	3	N	-0-					28
01	4743	X	4343	-0-	-400	-0-	2543	1	1800	3	N	-0-					28
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		3	-0-	3	3	2	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0		401	-0-	401	404	397	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		298	-0-	298	702	295	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		77	-0-	77	779	71	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*01	779	X	-0-	-0-	-779	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					70
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					70
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					70
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					70
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					70
02	448	N	173	-0-	-275	-0-	173	2			N	-0-					70

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0		-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

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	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1400	2	63	9	N	57					156
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1443	2	54	9	N	49	127	1			78
11	1470	N	63	-0-	-1407	-0-	61	2	2	9	N	2					80
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					80

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
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	580	-0-	-443	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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	810	N	538	-0-	-272	-0-	538	2			N	-0-					5
10	899	N	588	-0-	-311	-0-	588	2			N	-0-					5
11	840	N	552	-0-	-288	-0-	552	2			N	-0-					5
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					5
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-					5
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					45
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					45
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					45
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					45
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					45
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

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
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1902	2	23	9	N	21					106
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1696	2	17	9	N	15					121
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1723	2	20	9	N	18					139
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1458	2	19	9	N	17					156
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	17					173
*02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1941	2	18	9	N	16					189

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					203
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		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-

XTO ENERGY INC. 945936
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-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	2	N	-0-					22
10	0		33	-0-	33	33	2	1	20	2	N	10	10	1			22
							11	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	33					N	6	6	1			22
12	0		31	-0-	31	64	2	1	29	2	N	-0-					22
01	0		25	-0-	25	89	1	1	17	2	N	6	6	1			22
							7	9									
02	89	N	-0-	-0-	-89	-0-					N	-0-					22

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	N	-0-					-0-
10	0		732	-0-	732	732	57	1	641	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
11	0		962	-0-	962	1694	55	1	871	2	N	33	33	1			-0-
							36	9									
12	0		622	-0-	622	2316	37	1	585	2	N	-0-					-0-
01	0		494	-0-	494	2810	30	1	445	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
02	2800	N	796	-0-	-2004	806	48	1	714	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	9	N	60					93
10	0		180	-0-	180	180	3	1	177	9	N	161	161	1			93
11	0		48	-0-	48	228	5	2	43	9	N	39					132
12	0		148	-0-	148	376	3	1	145	9	N	132	179	1			85
01	0		132	-0-	132	508	3	1	129	9	N	117	168	1			34
*02	677	N	169	-0-	-508	-0-	5	1	164	9	N	149	159	1			24

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		36	-0-	36	965	30	1	6	9	N	5					75
10	0		26	-0-	26	991	20	1	6	9	N	5					80
11	0		26	-0-	26	1017	20	1	6	9	N	5					85
12	0		25	-0-	25	1042	25	1			N	-0-					85
01	0	W	25	-0-	25	1067	25	1			N	-0-					85
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					85

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		35	-0-	35	35	35	1			N	-0-					54
10	0		30	-0-	30	65	30	1			N	-0-					54
11	0		30	-0-	30	95	30	1			N	-0-					54
12	0		25	-0-	25	120	25	1			N	-0-					54
01	145	N	25	-0-	-120	-0-	25	1			N	-0-					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		35	-0-	35	35	35	1			N	-0-					99
10	0		30	-0-	30	65	30	1			N	-0-					99
11	0		30	-0-	30	95	30	1			N	-0-					99
12	0		25	-0-	25	120	25	1			N	-0-					99
01	145	N	25	-0-	-120	-0-	25	1			N	-0-					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					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

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	2	11	9	N	10					40
10	0		17	-0-	17	17	5	2	12	9	N	11					51
11	0		-0-	-0-	-0-	17					N	14					65
12	0		18	-0-	18	35	5	2	13	9	N	12					77
01	0		118	-0-	118	153	5	2	113	9	N	103	103	1			77
*02	156	N	3	-0-	-153	-0-	3	2			N	-0-					77

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0		455	-0-	455	455	360	4	95	9	N	86					123
12	0		422	-0-	422	877	372	4	50	9	N	45					168
01	0		411	-0-	411	1288	372	4	39	9	N	35					203
02	1650	N	362	-0-	-1288	-0-	336	4	26	9	N	24	166	1			61

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					34
10	0		5	-0-	5	5	3	2	2	9	N	2					36
11	0		20	-0-	20	25	3	2	17	9	N	15					51
12	0		9	-0-	9	34	3	2	6	9	N	5					56
01	0		84	-0-	84	118	3	2	81	9	N	74	74	1			56
*02	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					56

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	2	42	9	N	38					99
10	0		66	-0-	66	66	2	2	64	9	N	58	137	1			20
11	0		46	-0-	46	112	2	2	44	9	N	40					60
12	0		78	-0-	78	190	2	2	76	9	N	69					129
01	0		37	-0-	37	227	2	2	35	9	N	32	125	1			36
*02	283	N	56	-0-	-227	-0-	3	2	53	9	N	48					84

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	4	-0-	4	12	4	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	4	-0-	4	16	4	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	4	-0-	4	20	4	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	4	-0-	4	24	4	2			N	-0-					-0-
*02		14B DENY	2	-0-	2	26	2	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	163	2	10	9	N	9					103
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					115
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	15					130
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					145
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					159
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	28	2	13	9	N	12					171

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	163	2	17	9	N	15					58
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					74
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	28					102
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	39					141
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	83	1			91
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	2	30	9	N	27					118

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	164	2	22	9	N	20					90
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					114
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	20					134
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	19					153
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					178
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4	171	1			11

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		26	-0-	26	26	15	1	11	9	N	10					70
10	0		26	-0-	26	52	15	1	11	9	N	10					80
11	0		26	-0-	26	78	15	1	11	9	N	10					90
12	0		21	-0-	21	99	15	1	6	9	N	5					95
01	120	N	21	-0-	-99	-0-	15	1	6	9	N	5					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

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-					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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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	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	14B	DENY	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					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

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
10	0		146	-0-	146	146	11	1	125	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	0		194	-0-	194	340	11	1	171	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
12	0		151	-0-	151	491	9	1	142	2	N	-0-					-0-
01	0		238	-0-	238	729	14	1	213	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
02	966	N	237	-0-	-729	-0-	14	1	213	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									

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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					1
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	77	2	2	9	Y	2					65
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					65
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
02	0	N	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	4560	X	98	-0-	-4462	-0-	98	2			Y	-0-					93
10	1550	X	67	-0-	-1483	-0-	67	2			Y	-0-					93
11	90	X	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					93
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					93
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					111
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					111
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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		-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	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-

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		-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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
10	0		91	-0-	91	91	7	1	80	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	0		124	-0-	124	215	7	1	111	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
12	0		105	-0-	105	320	6	1	99	2	N	-0-					-0-
01	0		129	-0-	129	449	8	1	114	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	566	N	117	-0-	-449	-0-	7	1	107	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 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
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 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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	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

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	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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1000
02	0 N	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			894

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1040	2	20	9	N	18					140
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1259	2	29	9	N	26					166
11	0		916	-0-	916	916	903	2	13	9	N	12					178
12	0		903	-0-	903	1819	884	2	19	9	N	17					195
01	0		1218	-0-	1218	3037	1200	2	18	9	N	16					211
02	2800	N	1212	-0-	-1588	1449	1200	2	12	9	N	11					222

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	200	1	1087	2	N	5					140
							6	9									
10	0		1554	-0-	1554	1554	239	1	1248	2	N	61	176	1			25
							67	9									
11	0		1411	-0-	1411	2965	232	1	1170	2	N	8					33
							9	9									
12	0		1372	-0-	1372	4337	236	1	1128	2	N	7					40
							8	9									
01	0		1449	-0-	1449	5786	239	1	1210	2	N	-0-					40
02	2800	N	1379	-0-	-1421	4365	190	1	1189	2	N	-0-					40

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					88
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					88
11	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					88
12	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					88
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	354	3	191	9	N	174					262
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					262

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					14
11	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					14
12	0		39	-0-	39	59	39	2			N	-0-					14
01	0		45	-0-	45	104	45	2			N	-0-					14
02	147	N	43	-0-	-104	-0-	43	2			N	-0-					14

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	977	-0-	-313	-0-	977	2			N	-0-					19
10	1333	N	922	-0-	-411	-0-	912	2	10	9	N	9					28
11	0		1628	-0-	1628	1628	1605	2	23	9	N	21					49
12	0		1184	-0-	1184	2812	1184	2			N	-0-					49
01	0		1483	-0-	1483	4295	1483	2			N	-0-					49
02	2800	N	1076	-0-	-1724	2571	1059	2	17	9	N	15					64

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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1474	2	46	9	N	42					100
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					100
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2			N	-0-					100
12	0		1401	-0-	1401	1401	1401	2			N	-0-					100
01	0		1592	-0-	1592	2993	1582	2	10	9	N	9					109
02	2800	N	1356	-0-	-1444	1549	1349	2	7	9	N	6					115

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	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	2			N	-0-					39
10	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	2			N	-0-					39
11	0		1106	-0-	1106	1106	1085	2	21	9	N	19					58
12	0		1027	-0-	1027	2133	1027	2			N	-0-					58
01	0		1139	-0-	1139	3272	1120	2	19	9	N	17					75
02	2800	N	911	-0-	-1889	1383	909	2	2	9	N	2					77

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	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	2			N	-0-					66
10	1209	N	782	-0-	-427	-0-	782	2			N	-0-					66
11	0		931	-0-	931	931	931	2			N	-0-					66
12	0		954	-0-	954	1885	930	2	24	9	N	22					88
01	0		1160	-0-	1160	3045	1146	2	14	9	N	13	60	1			41
02	2800	N	852	-0-	-1948	1097	852	2			N	-0-					41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1199	2	25	9	N	23					109
10	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	1133	2	17	9	N	15					124
11	0		1243	-0-	1243	1243	1226	2	17	9	N	15					139
12	0		1237	-0-	1237	2480	1236	2	1	9	N	1					140
01	0		1324	-0-	1324	3804	1305	2	19	9	N	17	128	1			29
02	2800	N	1091	-0-	-1709	2095	1074	2	17	9	N	15					44

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	392	-0-	-238	-0-	388	2	4	9	N	4					80
10	651	N	324	-0-	-327	-0-	318	2	6	9	N	5					85
11	0		601	-0-	601	601	586	2	15	9	N	14					99
12	0		542	-0-	542	1143	533	2	9	9	N	8					107
01	0		552	-0-	552	1695	549	2	3	9	N	3					110
02	2213	N	518	-0-	-1695	-0-	514	2	4	9	N	4					114

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	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			N	-0-					60
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	566	2	9	9	N	8					68
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	632	2	24	9	N	22					90
12	0		565	-0-	565	565	565	2			N	-0-					90
01	0		705	-0-	705	1270	679	2	26	9	N	24					114
02	1855	N	585	-0-	-1270	-0-	561	2	24	9	N	22					136

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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1086	2	15	9	N	14					123
10	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	995	2	15	9	N	14					137
11	0		1200	-0-	1200	1200	1192	2	8	9	N	7					144
12	0		1176	-0-	1176	2376	1158	2	18	9	N	16					160
01	0		1087	-0-	1087	3463	1070	2	17	9	N	15					175
02	2800	N	1270	-0-	-1530	1933	1261	2	9	9	N	8	162	1			21

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	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1479	2	18	9	N	16					67
10	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1353	2	19	9	N	17					84
11	0		1432	-0-	1432	1432	1424	2	8	9	N	7					91
12	0		1409	-0-	1409	2841	1387	2	22	9	N	20					111
01	0		1539	-0-	1539	4380	1520	2	19	9	N	17					128
02	2800	N	1314	-0-	-1486	2894	1308	2	6	9	N	5	97	1			36

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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	N	14					55
10	1085	N	875	-0-	-210	-0-	862	2	13	9	N	12					67
11	0		1101	-0-	1101	1101	1083	2	18	9	N	16					83
12	0		937	-0-	937	2038	924	2	13	9	N	12					95
01	0		1476	-0-	1476	3514	1453	2	23	9	N	21					116
02	2800	N	1032	-0-	-1768	1746	1000	2	32	9	N	29	88	1			57

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	2250	N	1449	-0-	-801	-0-	1449	2			N	-0-					78
10	2201	N	1627	-0-	-574	-0-	1627	2			N	-0-					78
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2626	2	80	9	N	73					151
12	0		2117	-0-	2117	2117	2102	2	15	9	N	14					165
01	0		2371	-0-	2371	4488	2371	2			N	-0-	147	1			18
02	2800	N	1685	-0-	-1115	3373	1652	2	33	9	N	30					48

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1469	2	21	9	N	19					191
10	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1408	2	18	9	N	16					207
11	0		1510	-0-	1510	1510	1500	2	10	9	N	9	168	1			48
12	0		1494	-0-	1494	3004	1472	2	22	9	N	20					68
01	0		1542	-0-	1542	4546	1523	2	19	9	N	17					85
02	2800	N	1300	-0-	-1500	3046	1276	2	24	9	N	22					107

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	2610	N	2298	-0-	-312	-0-	2298	2			N	-0-					79
10	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	2219	2	14	9	N	13					92
11	0		2285	-0-	2285	2285	2273	2	12	9	N	11					103
12	0		2250	-0-	2250	4535	2235	2	15	9	N	14					117
01	0		2533	-0-	2533	7068	2519	2	14	9	N	13	100	1			30
02	2800	N	2136	-0-	-664	6404	2122	2	14	9	N	13					43

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	2070	N	1505	-0-	-565	-0-	1488	2	17	9	N	15					147
10	1953	N	1369	-0-	-584	-0-	1337	2	32	9	N	29	94	1			82
11	0		1679	-0-	1679	1679	1649	2	30	9	N	27					109
12	0		1554	-0-	1554	3233	1529	2	25	9	N	23					132
01	0		1824	-0-	1824	5057	1792	2	32	9	N	29					161
02	2800	N	1458	-0-	-1342	3715	1426	2	32	9	N	29	98	1			92

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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	2	12	9	N	11					114
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1150	2	12	9	N	11					125
11	0		1546	-0-	1546	1546	1531	2	15	9	N	14					139
12	0		1170	-0-	1170	2716	1157	2	13	9	N	12					151
01	0		1860	-0-	1860	4576	1842	2	18	9	N	16					167
02	2800	N	1532	-0-	-1268	3308	1514	2	18	9	N	16	154	1			29

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	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			N	-0-					19
10	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-					19
11	0		1580	-0-	1580	1580	1514	2	66	9	N	60					79
12	0		1407	-0-	1407	2987	1389	2	18	9	N	16					95
01	0		1577	-0-	1577	4564	1558	2	19	9	N	17					112
02	2800	N	1267	-0-	-1533	3031	1246	2	21	9	N	19					131

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	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1435	2	28	9	N	25					88
10	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1554	2	9	9	N	8					96
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1861	2	15	9	N	14					110
12	0		1820	-0-	1820	1820	1820	2			N	-0-					110
01	0		1918	-0-	1918	3738	1898	2	20	9	N	18					128
02	2800	N	1741	-0-	-1059	2679	1685	2	56	9	N	51	31	1			148

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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	2	14	9	N	13	73	1			37
10	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	1468	2	24	9	N	22					59
11	0		1633	-0-	1633	1633	1601	2	32	9	N	29					88
12	0		1516	-0-	1516	3149	1491	2	25	9	N	23					111
01	0		1661	-0-	1661	4810	1646	2	15	9	N	14	84	1			41
02	2800	N	1480	-0-	-1320	3490	1457	2	23	9	N	21					62

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	1050	N	930	-0-	-120	-0-	890	2	40	9	N	36					77
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	893	2	3	9	N	3					80
11	0		1124	-0-	1124	1124	1123	2	1	9	N	1					81
12	0		995	-0-	995	2119	963	2	32	9	N	29					110
01	0		1092	-0-	1092	3211	1084	2	8	9	N	7					117
02	2800	N	967	-0-	-1833	1378	948	2	19	9	N	17					134

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	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	1519	2	4	9	N	4					68
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					68
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					68
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					68
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					68
02	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1631	2	11	9	N	10					78

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	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			N	-0-					126
10	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1309	2			N	-0-					126
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-	112	1			14
12	0		1229	-0-	1229	1229	1229	2			N	-0-					14
01	0		1806	-0-	1806	3035	1728	2	78	9	N	71					85
02	2800	N	1511	-0-	-1289	1746	1475	2	36	9	N	33					118

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2					21
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1392	2	41	9	N	37					58
12	0		1280	-0-	1280	1280	1270	2	10	9	N	9					67
01	0		1375	-0-	1375	2655	1364	2	11	9	N	10					77
02	2800	N	1443	-0-	-1357	1298	1431	2	12	9	N	11					88

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	1680	N	1274	-0-	-406	-0-	1233	2	41	9	N	37					49
10	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1226	2	10	9	N	9					58
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1					59
12	0		1550	-0-	1550	1550	1532	2	18	9	N	16					75
01	0		1603	-0-	1603	3153	1563	2	40	9	N	36	48	1			63
02	2800	N	1022	-0-	-1778	1375	1013	2	9	9	N	8					71

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	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1395	2	9	9	N	8					43
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1487	2	11	9	N	10					53
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	2	21	9	N	19					72
12	0		1798	-0-	1798	1798	1780	2	18	9	N	16					88
01	0		2060	-0-	2060	3858	2039	2	21	9	N	19					107
02	2800	N	1621	-0-	-1179	2679	1602	2	19	9	N	17	41	1			83

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	1920	N	1615	-0-	-305	-0-	1575	2	40	9	N	36	43	1			56
10	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1780	2	24	9	N	22					78
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1880	2	62	9	N	56					134
12	0		1837	-0-	1837	1837	1806	2	31	9	N	28					162
01	0		2083	-0-	2083	3920	1965	2	118	9	N	107	246	1			23
02	2800	N	1781	-0-	-1019	2901	1735	2	46	9	N	42					65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	714	-0-	-246	-0-	710	2	4	9	N	4					129
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					129
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					129
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					129
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					129
02	1232	N	1001	-0-	-231	-0-	991	2	10	9	N	9					138

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2642	2	40	9	N	36					118
10	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2094	2	17	9	N	15					133
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2441	2	18	9	N	16					149
12	0		2500	-0-	2500	2500	2500	2			N	-0-					149
01	0		2672	-0-	2672	5172	2637	2	35	9	N	32	94	1			87
02	2800	N	2238	-0-	-562	4610	2227	2	11	9	N	10					97

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1114	-0-	-566	-0-	1101	2	13	9	N	12					104
10	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1310	2	15	9	N	14	101	1			17
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12					29
12	0		1508	-0-	1508	1508	1489	2	19	9	N	17					46
01	0		1645	-0-	1645	3153	1625	2	20	9	N	18					64
02	2800	N	1379	-0-	-1421	1732	1357	2	22	9	N	20					84

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2042	-0-	-88	-0-	2033	2	9	9	N	8					93
10	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1933	2	28	9	N	25					118
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					118
12	0		1954	-0-	1954	1954	1954	2			N	-0-					118
01	0		2185	-0-	2185	4139	2153	2	32	9	N	29					147
02	2800	N	1881	-0-	-919	3220	1855	2	26	9	N	24					171

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	674	2	11	9	N	10					52
10	775	N	580	-0-	-195	-0-	576	2	4	9	N	4					56
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4					60
12	0		684	-0-	684	684	681	2	3	9	N	3					63
01	0		635	-0-	635	1319	632	2	3	9	N	3					66
02	1872	N	553	-0-	-1319	-0-	541	2	12	9	N	11	33	1			44

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	N	16					36
10	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1224	2	30	9	N	27					63
11	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1166	2	33	9	N	30					93
12	0		1100	-0-	1100	1100	1093	2	7	9	N	6					99
01	0		1174	-0-	1174	2274	1093	2	81	9	N	74					173
02	2800	N	925	-0-	-1875	399	899	2	26	9	N	24	171	1			26

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	1260	N	925	-0-	-335	-0-	914	2	11	9	N	10					44
10	1240	N	925	-0-	-315	-0-	912	2	13	9	N	12					56
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1334	2	18	9	N	16					72
12	0		1122	-0-	1122	1122	1108	2	14	9	N	13					85
01	0		1359	-0-	1359	2481	1323	2	36	9	N	33					118
02	2800	N	1019	-0-	-1781	700	1006	2	13	9	N	12	108	1			22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	1604	2	9	9	N	8					105
10	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	1588	2			N	-0-					105
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1852	2	19	9	N	17					122
12	0		1778	-0-	1778	1778	1750	2	28	9	N	25					147
01	0		1912	-0-	1912	3690	1879	2	33	9	N	30					177
02	2800	N	1602	-0-	-1198	2492	1578	2	24	9	N	22	164	1			35

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	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					18
10	837	N	490	-0-	-347	-0-	489	2	1	9	N	1					19
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	2	12	9	N	11					30
12	0		928	-0-	928	928	873	2	55	9	N	50					80
01	0		775	-0-	775	1703	774	2	1	9	N	1					81
02	2477	N	774	-0-	-1703	-0-	774	2			N	-0-					81

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	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	2			N	-0-					32
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					32
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	N	13					45
12	0		934	-0-	934	934	902	2	32	9	N	29					74
01	0		1027	-0-	1027	1961	1026	2	1	9	N	1					75
02	2792	N	831	-0-	-1961	-0-	825	2	6	9	N	5					80

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1076	-0-	-634	-0-	1076	2			N	-0-					22
10	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	1345	2			N	-0-					22
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	N	7					29
12	0		1819	-0-	1819	1819	1819	2			N	-0-					29
01	0		1651	-0-	1651	3470	1651	2			N	-0-					29
02	2800	N	1551	-0-	-1249	2221	1507	2	44	9	N	40					69

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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2216	2	53	9	N	48					67
10	2201	N	1851	-0-	-350	-0-	1851	2			N	-0-					67
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2413	2	33	9	N	30					97
12	0		2202	-0-	2202	2202	2168	2	34	9	N	31					128
01	0		2354	-0-	2354	4556	2332	2	22	9	N	20					148
02	2800	N	1982	-0-	-818	3738	1924	2	58	9	N	53	182	1			19

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	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-					19
10	1209	N	668	-0-	-541	-0-	668	2			N	-0-					19
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					19
12	0		696	-0-	696	696	696	2			N	-0-					19
01	0		1393	-0-	1393	2089	1360	2	33	9	N	30					49
02	2800	N	911	-0-	-1889	200	911	2			N	-0-					49

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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1380	2	11	9	N	10					71
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1389	2	12	9	N	11					82
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1676	2	17	9	N	15					97
12	0		1358	-0-	1358	1358	1356	2	2	9	N	2					99
01	0		1612	-0-	1612	2970	1588	2	24	9	N	22					121
02	2800	N	1396	-0-	-1404	1566	1382	2	14	9	N	13					134

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					83
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					83
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-	69	1			14
12	0		562	-0-	562	562	562	2			N	-0-					14
01	0		663	-0-	663	1225	663	2			N	-0-					14
02	1833	N	608	-0-	-1225	-0-	556	2	52	9	N	47					61

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	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					40
10	1643	N	1261	-0-	-382	-0-	1261	2			N	-0-					40
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1574	2	40	9	N	36					76
12	0		1515	-0-	1515	1515	1495	2	20	9	N	18					94
01	0		1969	-0-	1969	3484	1950	2	19	9	N	17					111
02	2800	N	1330	-0-	-1470	2014	1320	2	10	9	N	9					120

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	1320	N	906	-0-	-414	-0-	905	2	1	9	N	1					75
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1022	2	20	9	N	18					93
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1243	2	18	9	N	16					109
12	0		1107	-0-	1107	1107	1105	2	2	9	N	2					111
01	0		1240	-0-	1240	2347	1238	2	2	9	N	2					113
02	2800	N	1102	-0-	-1698	649	1077	2	25	9	N	23					136

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	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	1866	2			N	-0-	116	1			17
10	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	1887	2	12	9	N	11					28
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1917	2	80	9	N	73					101
12	0		2056	-0-	2056	2056	2025	2	31	9	N	28					129
01	0		2216	-0-	2216	4272	2193	2	23	9	N	21	106	1			44
02	2800	N	1859	-0-	-941	3331	1829	2	30	9	N	27					71

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	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	1068	2			N	-0-					145
10	1271	N	951	-0-	-320	-0-	951	2			N	-0-					145
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1392	2	40	9	N	36					181
12	0		1419	-0-	1419	1419	1418	2	1	9	N	1					182
01	0		1505	-0-	1505	2924	1499	2	6	9	N	5	133	1			54
02	2800	N	1351	-0-	-1449	1475	1276	2	75	9	N	68					122

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	660	N	491	-0-	-169	-0-	487	2	4	9	N	4					48
10	620	N	482	-0-	-138	-0-	478	2	4	9	N	4					52
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	N	7					59
12	0		481	-0-	481	481	475	2	6	9	N	5					64
01	0		515	-0-	515	996	507	2	8	9	N	7					71
02	1411	N	415	-0-	-996	-0-	412	2	3	9	N	3					74

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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1610	2	36	9	N	33	150	1			13
10	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1540	2	9	9	N	8					21
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1530	2	62	9	N	56					77
12	0		1544	-0-	1544	1544	1534	2	10	9	N	9					86
01	0		1683	-0-	1683	3227	1640	2	43	9	N	39					125
02	2800	N	1428	-0-	-1372	1855	1407	2	21	9	N	19					144

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3289	2	23	9	N	21					150
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3260	2	61	9	N	55					205
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2767	2	12	9	N	11					216
12	0		3792	-0-	3792	3792	3792	2			N	-0-	191	1			25
01	0		2582	-0-	2582	6374	2523	2	59	9	N	54					79
02	8731	X	2357	-0-	-6374	-0-	2312	2	45	9	N	41					120

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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	2	17	9	N	15					140
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					140
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					140
12	0		1042	-0-	1042	1042	1014	2	28	9	N	25					165
01	0		1310	-0-	1310	2352	1304	2	6	9	N	5					170
02	2800	N	1088	-0-	-1712	640	1037	2	51	9	N	46					216

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	2010	N	1747	-0-	-263	-0-	1747	2			N	-0-					18
10	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1722	2	76	9	N	69					87
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	2	2	9	N	2					89
12	0		1862	-0-	1862	1862	1862	2			N	-0-					89
01	0		2146	-0-	2146	4008	2030	2	116	9	N	105					194
02	2800	N	1758	-0-	-1042	2966	1718	2	40	9	N	36	185	1			45

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	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	1398	2	28	9	N	25					40
10	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	1282	2	48	9	N	44					84
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1676	2	69	9	N	63	58	1			89
12	0		1564	-0-	1564	1564	1533	2	31	9	N	28					117
01	0		1755	-0-	1755	3319	1724	2	31	9	N	28	36	1			109
02	2800	N	1406	-0-	-1394	1925	1375	2	31	9	N	28	90	1			47

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	870	N	846	-0-	-24	-0-	824	2	22	9	N	20					180
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	827	2	28	9	N	25					205
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					205
12	0		849	-0-	849	849	832	2	17	9	N	15	185	1			35
01	0		885	-0-	885	1734	864	2	21	9	N	19					54
02	2454	N	720	-0-	-1734	-0-	698	2	22	9	N	20					74

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	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	1541	2	17	9	N	15					32
10	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1504	2	86	9	N	78					110
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1584	2	50	9	N	45					155
12	0		1630	-0-	1630	1630	1600	2	30	9	N	27					182
01	0		1708	-0-	1708	3338	1666	2	42	9	N	38	158	1			62
02	2800	N	1407	-0-	-1393	1945	1366	2	41	9	N	37					99

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					38
10	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	1016	2			N	-0-					38
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					38
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					38
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1170	2	12	9	N	11					49
02	1064	N	995	-0-	-69	-0-	988	2	7	9	N	6					55

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	2			N	-0-					99
10	1457	N	931	-0-	-526	-0-	928	2	3	9	N	3					102
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1149	2	19	9	N	17					119
12	0		1169	-0-	1169	1169	1169	2			N	-0-					119
*01	2383	N	1214	-0-	-1169	-0-	1208	2	6	9	N	5					124
02	1092	N	937	-0-	-155	-0-	937	2			N	-0-	89	1			35

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	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1331	2	18	9	N	16					25
10	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1307	2	28	9	N	25					50
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1489	2	26	9	N	24					74
12	0		1461	-0-	1461	1461	1441	2	20	9	N	18					92
01	0		1547	-0-	1547	3008	1528	2	19	9	N	17					109
02	2800	N	1304	-0-	-1496	1512	1272	2	32	9	N	29	106	1			32

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	2250	N	1920	-0-	-330	-0-	1880	2	40	9	N	36					115
10	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1936	2	22	9	N	20					135
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2071	2	44	9	N	40	138	1			37
12	0		2070	-0-	2070	2070	2023	2	47	9	N	43					80
01	0		2406	-0-	2406	4476	2351	2	55	9	N	50					130
02	2800	N	1986	-0-	-814	3662	1940	2	46	9	N	42	105	1			67

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			N	-0-					79
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					79
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					79
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					79
01	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	2			N	-0-					79
02	952	N	711	-0-	-241	-0-	708	2	3	9	N	3					82

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	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1231	2			N	-0-					30
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			N	-0-					30
11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	941	2			N	-0-					30
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					30
01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					30
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	893	2	191	9	N	174	176	1	1	8	27

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	969	2	36	9	N	33					60
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					65
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	848	2	6	9	N	5					70
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					80
01	1023	N	787	-0-	-236	-0-	776	2	11	9	N	10					90
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1022	2	22	9	N	20					110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	387	2	9	9	N	8					49
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	2	7	9	N	6					55
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	N	2					57
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1					58
01	0		393	-0-	393	393	392	2	1	9	N	1					59
*02	769	N	376	-0-	-393	-0-	278	2	98	9	N	89	127	1			21

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					236
10	0		2435	-0-	2435	2435	2435	3			N	-0-					236
11	0		2220	-0-	2220	4655	2220	3			N	-0-					236
12	3100	N	1600	-0-	-1500	3155	1600	3			N	-0-					236
01	0		1482	-0-	1482	4637	1470	3	12	9	N	11					247
*02	2800	N	1010	-0-	-1790	2847	1010	3			N	-0-					247

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105
10	0		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					105
11	0		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					105
12	115	N	60	-0-	-55	-0-	60	3			N	-0-					105
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	481	2			N	-0-					130
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1	1	8			130
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					130
12	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					130
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					130
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	254	2	87	9	N	79	179	1			30

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					9
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					9
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					9
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					9
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					9
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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	990	N	693	-0-	-297	-0-	693	2			N	-0-					49
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	763	2	33	9	N	30					79
11	900	N	770	-0-	-130	-0-	752	2	18	9	N	16					95
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					95
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	932	2	7	9	N	6	4	8			97
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	980	2	28	9	N	25					122

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	900	N	628	-0-	-272	-0-	614	2	14	9	Y	13					62
10	930	N	661	-0-	-269	-0-	646	2	15	9	Y	14	41	1			35
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					35
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					35
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					35
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	535	2			Y	-0-					35

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	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					8
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					8
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					8
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					8
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					8
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					9

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	457	-0-	-413	-0-	457	2			N	-0-					173
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					173
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					173
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					173
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					173
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	624	2			N	-0-					173

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					87
10	1116	N	889	-0-	-227	-0-	888	2	1	9	N	1	1	8			87
11	1110	N	887	-0-	-223	-0-	874	2	13	9	N	12					99
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	N	1	1	8			99
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	829	2	52	9	N	47					146
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1054	2	46	9	N	42					188

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	976	2	23	9	Y	21					82
10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1060	2	25	9	Y	23	70	1	1	8	34
11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2			Y	-0-					34
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					34
01	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			Y	-0-					34
02	1064	N	771	-0-	-293	-0-	771	2			Y	-0-					34

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					37
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					37
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					37
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					37
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					37
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1234	2	4	9	Y	4					41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	2	11	9	Y	10					12
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					12
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1008	2	11	9	Y	10					22
12	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1220	2	4	9	Y	4					26
*01	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1156	2	4	9	Y	4	1	8			29
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	2	13	9	Y	12					41

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

09	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	2			Y	-0-					11
10	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2			Y	-0-					11
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			Y	-0-					11
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2					13
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					13
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					13

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

09	1440	N	955	-0-	-485	-0-	955	2			Y	-0-					32
10	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	1000	2			Y	-0-					32
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					32
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					32
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					32
02	980	N	914	-0-	-66	-0-	911	2	3	9	Y	3					35

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

09	750	N	546	-0-	-204	-0-	534	2	12	9	Y	11					47
10	868	N	582	-0-	-286	-0-	569	2	13	9	Y	12	38	1			21
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					21
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					21
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					21
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	2			Y	-0-					21

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

09	1680	N	871	-0-	-809	-0-	871	2			Y	-0-					73
10	1674	N	780	-0-	-894	-0-	780	2			Y	-0-					73
11	1260	N	675	-0-	-585	-0-	675	2			Y	-0-					73
12	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	2			Y	-0-					73
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			Y	-0-					73
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	2			Y	-0-					73

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

09	510	X	402	-0-	-108	-0-	399	2	3	9	Y	3					11
10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					11
11	1050	X	410	-0-	-640	-0-	406	2	4	9	Y	4					15
12	1085	X	459	-0-	-626	-0-	458	2	1	9	Y	1					16
01	1085	X	480	-0-	-605	-0-	478	2	2	9	Y	2					18
02	532	X	398	-0-	-134	-0-	392	2	6	9	Y	5					23

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	574	2	13	9	Y	12					38
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	621	2	17	9	Y	15	39	1			14
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					14
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					14
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					14
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	557	2			Y	-0-					14

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			Y	-0-					46
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2			Y	-0-					46
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					46
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					46
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1	8			46
02	980	N	884	-0-	-96	-0-	884	2			Y	-0-					46

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	1049	2			Y	-0-					50
10	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	2			Y	-0-					50
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					50
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					50
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					50
02	1036	N	982	-0-	-54	-0-	979	2	3	9	Y	3					53

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1265	2	12	9	Y	11					21
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					21
11	1410	N	930	-0-	-480	-0-	921	2	9	9	Y	8					29
12	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	999	2	3	9	Y	3					32
01	1240	N	884	-0-	-356	-0-	881	2	3	9	Y	3					35
02	1204	X	666	-0-	-538	-0-	657	2	9	9	Y	8					43

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					13
10	0		792	-0-	792	792	791	2	1	9	Y	1					14
11	0		784	-0-	784	1576	784	2			Y	-0-					14
12	2370	N	794	-0-	-1576	-0-	788	2	6	9	Y	5					19
01	0		623	-0-	623	623	623	2			Y	-0-					19
02	1205	N	582	-0-	-623	-0-	582	2			Y	-0-					19

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					21
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	Y	2					23
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					23
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	Y	7					30
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					30
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					30

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	Y	12					42
10	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			Y	-0-					42
11	1230	N	965	-0-	-265	-0-	955	2	10	9	Y	9					51
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	2	4	9	Y	4					55
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1059	2	3	9	Y	3	1	8			57
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	Y	16					73

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					16
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1					17
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					17
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	Y	5					22
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					22
02	896	N	365	-0-	-531	-0-	365	2			Y	-0-					22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					121
10	0		3090	-0-	3090	3090	3090	2			Y	-0-					121
11	0		2998	-0-	2998	6088	2998	2			Y	-0-					121
12	0		3202	-0-	3202	9290	3202	2			Y	-0-					121
01	0		3045	-0-	3045	12335	3045	2			Y	-0-					121
02	14944	X	2609	-0-	-12335	-0-	2609	2			Y	-0-					121

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			Y	-0-					49
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-					49
11	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	1144	2			Y	-0-					49
12	1364	N	983	-0-	-381	-0-	983	2			Y	-0-					49
01	1333	N	979	-0-	-354	-0-	978	2	1	9	Y	1	1	8			49
02	1064	N	969	-0-	-95	-0-	969	2			Y	-0-					49

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					20
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					20
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					20
12	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2			Y	-0-					20
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1	1	8			20
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					20

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					8
10	1519	X	1505	-0-	-14	-0-	1503	2	2	9	Y	2					10
11	1470	X	1316	-0-	-154	-0-	1316	2			Y	-0-					10
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2426	2	19	9	Y	17					27
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	1596	X	1326	-0-	-270	-0-	1326	2			Y	-0-					27

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	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2868	2	26	9	Y	24					56
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					56
11	2610	N	2473	-0-	-137	-0-	2448	2	25	9	Y	23					79
12	2697	N	2311	-0-	-386	-0-	2301	2	10	9	Y	9	1	8			87
01	2697	N	1300	-0-	-1397	-0-	1296	2	4	9	Y	4	1	8			90
02	2688	X	1529	-0-	-1159	-0-	1508	2	21	9	Y	19					109

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					12
10	0		467	-0-	467	467	467	2			N	-0-					12
11	0		275	-0-	275	742	275	2			N	-0-					12
12	0		446	-0-	446	1188	446	2			N	-0-					12
01	0		1079	-0-	1079	2267	1079	2			N	-0-					12
02	2800	N	541	-0-	-2259	8	541	2			N	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					93
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	0		904	-0-	904	904	904	2			Y	-0-					93
01	0		-0-	-0-	-0-	904					Y	-0-					93
*02	904	N	-0-	-0-	-904	-0-					Y	-0-	90	1			3

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					12
10	0		231	-0-	231	231	231	2			N	-0-					12
11	0		147	-0-	147	378	147	2			N	-0-					12
12	0		155	-0-	155	533	155	2			N	-0-					12
01	0		163	-0-	163	696	163	2			N	-0-					12
02	879	N	183	-0-	-696	-0-	183	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	0		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					-0-
11	0		209	-0-	209	425	209	2			Y	-0-					-0-
12	0		361	-0-	361	786	361	2			Y	-0-					-0-
01	0		202	-0-	202	988	202	2			Y	-0-					-0-
02	1231	N	243	-0-	-988	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	302	-0-	-268	-0-	284	2	18	9	Y	16					86
10	0		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					86
11	0		234	-0-	234	576	234	2			Y	-0-					86
12	0		247	-0-	247	823	243	2	4	9	Y	4					90
01	0		491	-0-	491	1314	482	2	9	9	Y	8					98
02	1541	N	227	-0-	-1314	-0-	219	2	8	9	Y	7	93	1			12

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	20	1	1364	2	N	140	146	1			11
							154	9									
10	0		1641	-0-	1641	1641	24	1	1617	2	N	-0-					11
11	0		1514	-0-	1514	3155	22	1	1492	2	N	-0-					11
12	0		1446	-0-	1446	4601	21	1	1425	2	N	-0-					11
01	0		1409	-0-	1409	6010	21	1	1388	2	N	-0-					11
02	2800	N	1451	-0-	-1349	4661	21	1	1419	2	N	10					21
							11	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	876	-0-	-234	-0-	876	2			Y	-0-					1
10	0		1090	-0-	1090	1090	1090	2			Y	-0-					1
11	0		1028	-0-	1028	2118	1028	2			Y	-0-					1
12	0		1087	-0-	1087	3205	1087	2			Y	-0-					1
01	0		1073	-0-	1073	4278	1073	2			Y	-0-					1
02	2800	N	967	-0-	-1833	2445	967	2			Y	-0-					1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					30
10	0		331	-0-	331	331	331	2			N	-0-					30
11	0		300	-0-	300	631	300	2			N	-0-					30
12	0		289	-0-	289	920	289	2			N	-0-					30
01	0		267	-0-	267	1187	267	2			N	-0-					30
02	1428	N	241	-0-	-1187	-0-	241	2			N	-0-					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					21
10	0		206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					21
11	0		181	-0-	181	387	181	2			N	-0-					21
12	0		426	-0-	426	813	426	2			N	-0-					21
01	0		332	-0-	332	1145	332	2			N	-0-					21
02	1498	N	353	-0-	-1145	-0-	353	2			N	-0-					21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	47	1	1509	2	Y	-0-					8
10	0		1647	-0-	1647	1647	50	1	1597	2	Y	-0-					8
11	0		1520	-0-	1520	3167	47	1	1473	2	Y	-0-					8
12	0		1595	-0-	1595	4762	48	1	1547	2	Y	-0-					8
01	0		1608	-0-	1608	6370	49	1	1559	2	Y	-0-					8
02	2800	N	1406	-0-	-1394	4976	42	1	1364	2	Y	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					4
10	0		843	-0-	843	843	843	2			Y	-0-					4
11	0		696	-0-	696	1539	696	2			Y	-0-					4
12	0		739	-0-	739	2278	739	2			Y	-0-					4
01	0		650	-0-	650	2928	650	2			Y	-0-					4
02	2800	N	619	-0-	-2181	747	569	2	50	9	Y	45					49

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					12
10	0		458	-0-	458	458	458	2			N	-0-					12
11	0		963	-0-	963	1421	963	2			N	-0-					12
12	0		468	-0-	468	1889	468	2			N	-0-					12
01	0		317	-0-	317	2206	317	2			N	-0-					12
02	2595	N	389	-0-	-2206	-0-	389	2			N	-0-					12

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	780	-0-	-210	-0-	773	2	7	9	N	6					52
10	0		945	-0-	945	945	928	2	17	9	N	15					67
11	0		1102	-0-	1102	2047	1087	2	15	9	N	14					81
12	0		1069	-0-	1069	3116	1055	2	14	9	N	13					94
01	0		1082	-0-	1082	4198	1068	2	14	9	N	13					107
02	2800	N	464	-0-	-2336	1862	452	2	12	9	N	11					118

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1062	2	65	9	N	59					111
10	0		1030	-0-	1030	1030	1024	2	6	9	N	5					116
11	0		1004	-0-	1004	2034	935	2	69	9	N	63					179
12	0		1061	-0-	1061	3095	1057	2	4	9	N	4	175	1			8
01	0		1038	-0-	1038	4133	1038	2			N	-0-					8
02	2800	N	1087	-0-	-1713	2420	1087	2			N	-0-					8

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					65
10	0		628	-0-	628	628	628	2			N	-0-					65
11	0		698	-0-	698	1326	668	2	30	9	N	27					92
12	0		679	-0-	679	2005	679	2			N	-0-					92
01	0		721	-0-	721	2726	634	2	87	9	N	79	161	1			10
02	2800	N	601	-0-	-2199	527	601	2			N	-0-					10

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	619	2	13	9	Y	12					49
10	0		457	-0-	457	457	456	2	1	9	Y	1	47	1			3
11	0		585	-0-	585	1042	582	2	3	9	Y	3					6
12	0		526	-0-	526	1568	508	2	18	9	Y	16					22
01	0		532	-0-	532	2100	529	2	3	9	Y	3					25
02	2800	N	959	-0-	-1841	259	959	2			Y	-0-					25

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	1781	2	19	9	N	17	175	1			13
10	0		1926	-0-	1926	1926	1900	2	26	9	N	24					37
11	0		1801	-0-	1801	3727	1792	2	9	9	N	8					45
12	0		2345	-0-	2345	6072	2297	2	48	9	N	44					89
01	0		2325	-0-	2325	8397	2291	2	34	9	N	31					120
02	2800	N	1675	-0-	-1125	7272	1643	2	32	9	N	29					149

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	Y	-0-					3
10	0		647	-0-	647	647	20	1	627	2	Y	-0-					3
11	0		462	-0-	462	1109	14	1	448	2	Y	-0-					3
12	0		919	-0-	919	2028	28	1	891	2	Y	-0-					3
01	0		911	-0-	911	2939	28	1	883	2	Y	-0-					3
02	2800	N	787	-0-	-2013	926	24	1	763	2	Y	-0-					3

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	1001	-0-	-19	-0-	15	1	986	2	Y	-0-					4
10	0		882	-0-	882	882	13	1	859	2	Y	9					13
							10	9									
11	0		902	-0-	902	1784	14	1	888	2	Y	-0-					13
12	0		1071	-0-	1071	2855	16	1	1055	2	Y	-0-					13
01	0		946	-0-	946	3801	14	1	879	2	Y	48	57	1			4
							53	9									
02	4660	X	859	-0-	-3801	-0-	13	1	846	2	Y	-0-					4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-					18
10	0		785	-0-	785	785	785	2			N	-0-					18
11	0		678	-0-	678	1463	678	2			N	-0-					18
12	0		746	-0-	746	2209	746	2			N	-0-					18
01	0		724	-0-	724	2933	724	2			N	-0-					18
02	2800	N	655	-0-	-2145	788	655	2			N	-0-					18

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2599	-0-	-101	-0-	2599	2			N	-0-					7
10	0		2418	-0-	2418	2418	2418	2			N	-0-					7
11	0		2732	-0-	2732	5150	2732	2			N	-0-					7
12	0		2610	-0-	2610	7760	2610	2			N	-0-					7
01	0		2558	-0-	2558	10318	2558	2			N	-0-					7
02	2800	N	775	-0-	-2025	8293	775	2			N	-0-					7

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	N	4					130
10	0		1565	-0-	1565	1565	1550	2	15	9	N	14					144
11	0		1102	-0-	1102	2667	1102	2			N	-0-					144
12	0		1221	-0-	1221	3888	1202	2	19	9	N	17					161
01	0		1240	-0-	1240	5128	1216	2	24	9	N	22	165	1			18
02	2800	N	1202	-0-	-1598	3530	1202	2			N	-0-					18

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	1699	2	18	9	N	16					102
10	0		1706	-0-	1706	1706	1632	2	74	9	N	67	160	1			9
11	0		1642	-0-	1642	3348	1642	2			N	-0-					9
12	0		1522	-0-	1522	4870	1470	2	52	9	N	47					56
01	0		1455	-0-	1455	6325	1455	2			N	-0-					56
02	2800	N	1412	-0-	-1388	4937	1412	2			N	-0-					56

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	660	N	654	-0-	-6	-0-	645	2	9	9	Y	8					74
10	0		838	-0-	838	838	836	2	2	9	Y	2					76
11	0		756	-0-	756	1594	754	2	2	9	Y	2					78
12	0		826	-0-	826	2420	820	2	6	9	Y	5					83
01	0		840	-0-	840	3260	818	2	22	9	Y	20					103
02	2800	N	648	-0-	-2152	1108	648	2			Y	-0-					103

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	607	2	132	9	N	120					127
10	0		632	-0-	632	632	632	2			N	-0-					127
11	0		604	-0-	604	1236	604	2			N	-0-					127
12	0		645	-0-	645	1881	645	2			N	-0-					127
01	0		639	-0-	639	2520	639	2			N	-0-					127
02	2800	N	593	-0-	-2207	313	593	2			N	-0-					127

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					54
10	0		1185	-0-	1185	1185	1185	2			Y	-0-					54
11	0		1119	-0-	1119	2304	1119	2			Y	-0-					54
12	0		1179	-0-	1179	3483	1179	2			Y	-0-					54
01	0		1164	-0-	1164	4647	1164	2			Y	-0-					54
02	2800	N	317	-0-	-2483	2164	317	2			Y	-0-					54

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	2			N	-0-					12
10	0		1862	-0-	1862	1862	1862	2			N	-0-					12
11	0		1703	-0-	1703	3565	1703	2			N	-0-					12
12	0		1820	-0-	1820	5385	1820	2			N	-0-					12
01	0		1829	-0-	1829	7214	1829	2			N	-0-					12
02	2800	N	1888	-0-	-912	6302	1693	2	195	9	N	177	172	1			17

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1230	2	41	9	N	37					132
10	0		1471	-0-	1471	1471	1464	2	7	9	N	6					138
11	0		1281	-0-	1281	2752	1268	2	13	9	N	12					150
12	0		1309	-0-	1309	4061	1306	2	3	9	N	3					153
01	0		1288	-0-	1288	5349	1260	2	28	9	N	25	156	1			22
02	2800	N	1138	-0-	-1662	3687	1127	2	11	9	N	10					32

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					12
10	0		1872	-0-	1872	1872	1872	2			Y	-0-					12
11	0		1905	-0-	1905	3777	1905	2			Y	-0-					12
12	0		2137	-0-	2137	5914	2137	2			Y	-0-					12
01	0		2265	-0-	2265	8179	2115	2	150	9	Y	136					148
02	2800	N	1389	-0-	-1411	6768	1374	2	15	9	Y	14	149	1			13

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	912	-0-	-198	-0-	912	2			Y	-0-					8
10	0		884	-0-	884	884	884	2			Y	-0-					8
11	0		627	-0-	627	1511	627	2			Y	-0-					8
12	0		879	-0-	879	2390	879	2			Y	-0-					8
01	0		832	-0-	832	3222	832	2			Y	-0-					8
02	2800	N	732	-0-	-2068	1154	732	2			Y	-0-					8

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					33
10	0		703	-0-	703	703	703	2			N	-0-					33
11	0		658	-0-	658	1361	658	2			N	-0-					33
12	0		713	-0-	713	2074	713	2			N	-0-					33
01	0		699	-0-	699	2773	699	2			N	-0-					33
02	2800	N	632	-0-	-2168	605	632	2			N	-0-					33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	17	1	1128	2	N	-0-					14
10	0		1154	-0-	1154	1154	17	1	1137	2	N	-0-					14
11	0		1093	-0-	1093	2247	16	1	1077	2	N	-0-					14
12	0		1129	-0-	1129	3376	17	1	1112	2	N	-0-					14
01	0		1163	-0-	1163	4539	17	1	1131	2	N	14					28
							15	9									
02	2800	N	956	-0-	-1844	2695	14	1	942	2	N	-0-					28

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					13
10	0		259	-0-	259	259	179	2	80	9	N	73					86
11	0		149	-0-	149	408	149	2			N	-0-					86
12	0		138	-0-	138	546	138	2			N	-0-					86
01	0		144	-0-	144	690	144	2			N	-0-					86
02	802	N	112	-0-	-690	-0-	112	2			N	-0-					86

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					27
10	0		624	-0-	624	624	624	2			N	-0-					27
11	0		532	-0-	532	1156	532	2			N	-0-					27
12	0		591	-0-	591	1747	591	2			N	-0-					27
01	0		597	-0-	597	2344	597	2			N	-0-					27
02	2800	N	519	-0-	-2281	63	519	2			N	-0-					27

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					14
10	0		838	-0-	838	838	838	2			N	-0-					14
11	0		969	-0-	969	1807	969	2			N	-0-					14
12	0		1155	-0-	1155	2962	1155	2			N	-0-					14
01	0		876	-0-	876	3838	876	2			N	-0-					14
02	2800	N	1039	-0-	-1761	2077	1039	2			N	-0-					14

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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	20	1	1334	2	N	-0-					13
10	0		1267	-0-	1267	1267	19	1	1248	2	N	-0-					13
11	0		1106	-0-	1106	2373	16	1	1090	2	N	-0-					13
12	0		1222	-0-	1222	3595	18	1	1204	2	N	-0-					13
01	0		1072	-0-	1072	4667	16	1	1056	2	N	-0-					13
02	2800	N	1231	-0-	-1569	3098	18	1	1213	2	N	-0-					13

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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	N	15					107
10	0		1612	-0-	1612	1612	1592	2	20	9	N	18					125
11	0		1370	-0-	1370	2982	1361	2	9	9	N	8					133
12	0		1474	-0-	1474	4456	1461	2	13	9	N	12					145
01	0		1392	-0-	1392	5848	1364	2	28	9	N	25					170
02	2800	N	1252	-0-	-1548	4300	1229	2	23	9	N	21	171	1			20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					40
10	0		912	-0-	912	912	912	2			N	-0-					40
11	0		814	-0-	814	1726	814	2			N	-0-					40
12	0		803	-0-	803	2529	803	2			N	-0-					40
01	0		794	-0-	794	3323	794	2			N	-0-					40
02	2800	N	656	-0-	-2144	1179	656	2			N	-0-					40

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	527	2	N	-0-					57
10	0		493	-0-	493	493	7	1	486	2	N	-0-					57
11	0		445	-0-	445	938	7	1	438	2	N	-0-					57
12	0		469	-0-	469	1407	7	1	462	2	N	-0-					57
01	0		399	-0-	399	1806	6	1	393	2	N	-0-					57
02	2153	N	347	-0-	-1806	-0-	5	1	342	2	N	-0-					57

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1788	-0-	-222	-0-	1788	2			N	-0-					17
10	0		2021	-0-	2021	2021	1991	2	30	9	N	27					44
11	0		1939	-0-	1939	3960	1821	2	118	9	N	107					151
12	0		1942	-0-	1942	5902	1942	2			N	-0-					151
01	0		2024	-0-	2024	7926	1924	2	100	9	N	91	192	1			50
02	2800	N	1793	-0-	-1007	6919	1793	2			N	-0-					50

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	N	11					58
10	0		1286	-0-	1286	1286	1271	2	15	9	N	14					72
11	0		1103	-0-	1103	2389	1074	2	29	9	N	26					98
12	0		1049	-0-	1049	3438	1047	2	2	9	N	2					100
01	0		1046	-0-	1046	4484	1038	2	8	9	N	7					107
02	2800	N	986	-0-	-1814	2670	953	2	33	9	N	30					137

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					9
10	0		937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-					9
11	0		870	-0-	870	1807	870	2			Y	-0-					9
12	0		1063	-0-	1063	2870	1063	2			Y	-0-					9
01	0		913	-0-	913	3783	913	2			Y	-0-					9
02	2800	N	857	-0-	-1943	1840	851	2	6	9	Y	5					14

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1177	2	14	9	Y	13					44
10	0		1026	-0-	1026	1026	1026	2			Y	-0-					44
11	0		1139	-0-	1139	2165	1139	2			Y	-0-					44
12	0		1267	-0-	1267	3432	1267	2			Y	-0-					44
01	0		1148	-0-	1148	4580	1148	2			Y	-0-					44
02	2800	N	1058	-0-	-1742	2838	1049	2	9	9	Y	8	45	1			7

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					8
10	0		842	-0-	842	842	842	2			Y	-0-					8
11	0		827	-0-	827	1669	827	2			Y	-0-					8
12	0		817	-0-	817	2486	817	2			Y	-0-					8
01	0		853	-0-	853	3339	853	2			Y	-0-					8
02	2800	N	696	-0-	-2104	1235	696	2			Y	-0-					8

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					160
10	0		598	-0-	598	598	598	2			N	-0-					160
11	0		626	-0-	626	1224	626	2			N	-0-					160
12	0		659	-0-	659	1883	659	2			N	-0-					160
01	0		650	-0-	650	2533	650	2			N	-0-					160
02	2800	N	587	-0-	-2213	320	587	2			N	-0-					160

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	110	-0-	-400	-0-	110	2			Y	-0-					1
10	0		382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-					1
11	0		59	-0-	59	441	59	2			Y	-0-					1
12	0		188	-0-	188	629	188	2			Y	-0-					1
01	0		475	-0-	475	1104	475	2			Y	-0-					1
02	1778	N	674	-0-	-1104	-0-	668	2	6	9	Y	5					6

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1201	2	Y	-0-					16
10	0		1900	-0-	1900	1900	58	1	1842	2	Y	-0-					16
11	0		1630	-0-	1630	3530	50	1	1580	2	Y	-0-					16
12	0		1230	-0-	1230	4760	37	1	1193	2	Y	-0-					16
01	0		1081	-0-	1081	5841	33	1	1048	2	Y	-0-					16
02	2800	N	889	-0-	-1911	3930	27	1	862	2	Y	-0-					16

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	810	N	691	-0-	-119	-0-	10	1	681	2	N	-0-					13
10	0		600	-0-	600	600	9	1	591	2	N	-0-					13
11	0		620	-0-	620	1220	9	1	611	2	N	-0-					13
12	0		598	-0-	598	1818	9	1	589	2	N	-0-					13
01	0		667	-0-	667	2485	10	1	657	2	N	-0-					13
02	2800	N	559	-0-	-2241	244	8	1	551	2	N	-0-					13

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	983	2	9	9	N	8					23
10	0		1037	-0-	1037	1037	1024	2	13	9	N	12					35
11	0		1015	-0-	1015	2052	1007	2	8	9	N	7					42
12	0		1082	-0-	1082	3134	1057	2	25	9	N	23					65
01	0		1066	-0-	1066	4200	1063	2	3	9	N	3					68
02	2800	N	813	-0-	-1987	2213	796	2	17	9	N	15					83

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	0		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	229	112	2			Y	-0-					-0-
12	0		119	-0-	119	348	119	2			Y	-0-					-0-
01	0		117	-0-	117	465	117	2			Y	-0-					-0-
02	576	N	111	-0-	-465	-0-	105	2	6	9	Y	5					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					8
10	0		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					8
11	0		274	-0-	274	563	274	2			Y	-0-					8
12	0		370	-0-	370	933	370	2			Y	-0-					8
01	0		295	-0-	295	1228	295	2			Y	-0-					8
02	1596	N	368	-0-	-1228	-0-	263	2	105	9	Y	95					103

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	383	-0-	-217	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					3
10	0		373	-0-	373	373	11	1	362	2	Y	-0-					3
11	0		299	-0-	299	672	9	1	290	2	Y	-0-					3
12	0		362	-0-	362	1034	11	1	351	2	Y	-0-					3
01	0		468	-0-	468	1502	14	1	454	2	Y	-0-					3
02	1931	N	429	-0-	-1502	-0-	13	1	416	2	Y	-0-					3

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			Y	-0-					1
10	0		1373	-0-	1373	1373	1373	2			Y	-0-					1
11	0		1257	-0-	1257	2630	1257	2			Y	-0-					1
12	0		1333	-0-	1333	3963	1333	2			Y	-0-					1
01	0		1184	-0-	1184	5147	1184	2			Y	-0-					1
02	2800	N	718	-0-	-2082	3065	718	2			Y	-0-					1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4					17
10	0		185	-0-	185	185	181	2	4	9	Y	4					21
11	0		199	-0-	199	384	198	2	1	9	Y	1					22
12	0		176	-0-	176	560	174	2	2	9	Y	2					24
01	0		165	-0-	165	725	159	2	6	9	Y	5					29
02	833	N	108	-0-	-725	-0-	108	2			Y	-0-					29

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-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					16
10	0		1053	-0-	1053	1053	1049	2	4	9	Y	4					20
11	0		959	-0-	959	2012	890	2	69	9	Y	63					83
12	0		954	-0-	954	2966	954	2			Y	-0-					83
01	0		821	-0-	821	3787	814	2	7	9	Y	6	82	1			7
02	2800	N	700	-0-	-2100	1687	700	2			Y	-0-					7

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					31
10	0		439	-0-	439	439	437	2	2	9	Y	2					33
11	0		580	-0-	580	1019	511	2	69	9	Y	63					96
12	0		657	-0-	657	1676	657	2			Y	-0-					96
01	0		480	-0-	480	2156	473	2	7	9	Y	6	95	1			7
02	2800	N	651	-0-	-2149	7	651	2			Y	-0-					7

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1408	2	13	9	Y	12					44
10	0		1359	-0-	1359	1359	1358	2	1	9	Y	1	42	1			3
11	0		1462	-0-	1462	2821	1460	2	2	9	Y	2					5
12	0		1653	-0-	1653	4474	1641	2	12	9	Y	11					16
01	0		1345	-0-	1345	5819	1343	2	2	9	Y	2					18
02	2800	N	2017	-0-	-783	5036	2017	2			Y	-0-					18

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	829	2	28	9	Y	25					94
10	0		647	-0-	647	647	644	2	3	9	Y	3	90	1			7
11	0		642	-0-	642	1289	638	2	4	9	Y	4					11
12	0		841	-0-	841	2130	805	2	36	9	Y	33					44
01	0		470	-0-	470	2600	463	2	7	9	Y	6					50
02	2781	N	181	-0-	-2600	-0-	181	2			Y	-0-					50

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					27
10	0		868	-0-	868	868	837	2	31	9	Y	28					55
11	0		848	-0-	848	1716	811	2	37	9	Y	34					89
12	0		780	-0-	780	2496	741	2	39	9	Y	35	85	1			39
01	0		716	-0-	716	3212	716	2			Y	-0-					39
02	2800	N	538	-0-	-2262	950	538	2			Y	-0-					39

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4091	-0-	1091	2509	63	1	4028	2	Y	-0-					7
10	0		3692	-0-	3692	6201	57	1	3614	2	Y	19					26
							21	9									
11	0		2612	-0-	2612	8813	41	1	2571	2	Y	-0-					26
12	0		2947	-0-	2947	11760	45	1	2902	2	Y	-0-					26
01	0		2942	-0-	2942	14702	44	1	2791	2	Y	97	115	1			8
							107	9									
02	18225	X	3523	-0-	-14702	-0-	54	1	3469	2	Y	-0-					8

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

09	3120	X	2770	-0-	-350	-0-	2770	2			N	-0-					15
10	0		2731	-0-	2731	2731	2731	2			N	-0-					15
11	0		2419	-0-	2419	5150	2419	2			N	-0-					15
12	0		2230	-0-	2230	7380	2230	2			N	-0-					15
01	0		2421	-0-	2421	9801	2421	2			N	-0-					15
02	12008	X	2207	-0-	-9801	-0-	2207	2			N	-0-					15

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

09	4620	X	4399	-0-	-221	-0-	4399	2			N	-0-					43
10	0		4828	-0-	4828	4828	4672	2	156	9	N	142	175	1			10
11	0		4437	-0-	4437	9265	4437	2			N	-0-					10
12	0		4343	-0-	4343	13608	4343	2			N	-0-					10
01	0		4545	-0-	4545	18153	4333	2	212	9	N	193	191	1			12
02	21362	X	3209	-0-	-18153	-0-	3209	2			N	-0-					12

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	576	2	81	9	N	74					98
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					98
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					98
12	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					98
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					98
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	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	1920	N	1500	-0-	-420	-0-	1482	2	18	9	N	16					81
10	1984	N	1298	-0-	-686	-0-	1276	2	22	9	N	20					101
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1837	2	43	9	N	39					140
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					140
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2102	2	2	9	N	2					142
02	1764	N	850	-0-	-914	-0-	850	2			N	-0-					142

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

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-

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	12390	X	10797	-0-	-1593	-0-	10622	2	175	9	N	159	169	1			178
10	0		7300	-0-	7300	7300	7136	2	164	9	N	149					327
11	0		9503	-0-	9503	16803	9312	2	191	9	N	174	361	1			140
12	0		8552	-0-	8552	25355	8411	2	141	9	N	128	1	8			267
01	0		11255	-0-	11255	36610	11067	2	188	9	N	171	181	1			257
02	47594	X	10984	-0-	-36610	-0-	10795	2	189	9	N	172	179	1			250

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

09	4950	X	4946	-0-	-4	-0-	4891	2	55	9	N	50					323
10	5115	X	3675	-0-	-1440	-0-	3646	2	29	9	N	26	184	1			165
11	4950	X	3847	-0-	-1103	-0-	3723	2	124	9	N	113					278
12	5115	X	3569	-0-	-1546	-0-	3420	2	149	9	N	135	180	1			233
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5178	2	138	9	N	125					358
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					358

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	49	1	2694	2	N	-0-					27
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	61	1	3883	2	N	-0-					27
01	0		4206	-0-	4206	4206	64	1	3977	2	N	150	154	1			23
							165	9									
02	7961	X	3755	-0-	-4206	-0-	76	1	3679	2	N	-0-					23

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

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-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					170
10	0		94	-0-	94	94	94	1			N	-0-					170
11	0		42	-0-	42	136	42	1			N	-0-					170
12	0		33	-0-	33	169	33	1			N	-0-					170
01	0		35	-0-	35	204	29	1	6	2	N	-0-					170
02	213	N	9	-0-	-204	-0-	9	1			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	0		100	-0-	100	201	100	1			N	-0-					100
10	0		101	-0-	101	302	101	1			N	-0-					100
11	0		100	-0-	100	402	100	1			N	-0-					100
12	0		100	-0-	100	502	100	1			N	-0-					100
01	602	N	100	-0-	-502	-0-	100	1			N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		101	-0-	101	201	101	1			N	-0-					100
10	0		155	-0-	155	356	100	1	55	9	N	50					150
11	0		145	-0-	145	501	101	1	44	9	N	40	160	1			30
12	0		134	-0-	134	635	101	1	33	9	N	30					60
01	768	N	133	-0-	-635	-0-	100	1	33	9	N	30					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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		1094	-0-	1094	1094	1079	2	15	9	N	14					36
10	0		1699	-0-	1699	2793	1679	2	20	9	N	18					54
11	3000	N	749	-0-	-2251	542	731	2	18	9	N	16					70
12	2073	N	1531	-0-	-542	-0-	1513	2	18	9	N	16					86
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1414	2	18	9	N	16					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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	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-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1062	2	22	9	N	20					154
10	0		1225	-0-	1225	1225	1222	2	3	9	N	3					157
11	0		691	-0-	691	1916	685	2	6	9	N	5					162
12	0		1176	-0-	1176	3092	1162	2	14	9	N	13					175
01	0		1571	-0-	1571	4663	1561	2	10	9	N	9					184
02	2800	N	1262	-0-	-1538	3125	1255	2	7	9	N	6					190

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	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-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

09	5130	#	1235	-0-	-3895	-0-	1196	3	39	9	N	35					109
10	0		346	-0-	346	346	346	3			N	-0-					109
11	0		25	-0-	25	371	25	3			N	-0-					109
12	0		-0-	-0-	-0-	371					N	-0-					109
01	0		146	-0-	146	517	146	3			N	-0-					109
02	1148	#	293	-0-	-855	-0-	293	3			N	-0-					109

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

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-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

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-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

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-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	838	-0-	838	838	838	2			N	-0-					32
11	14B2	EXT	2050	-0-	2050	2888	2050	2			N	-0-					32
12	T. A.		2271	-0-	2271	5159	2271	2			N	-0-					32
*01	T. A.		2086	-0-	2086	7245	2084	2	2	9	N	2	2	8			32
02	8479	X	1234	-0-	-7245	-0-	1234	2			N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
11	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					87
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
11	1317	X	610	-0-	-707	-0-	610	2			Y	-0-					51
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					51
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					51

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
11	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					47
12	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					47
01	0		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					47
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					45
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					45
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					45
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					45
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					45

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					89
10	0		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					89
11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					89
12	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					89
01	0		1	-0-	1	6	1	2			N	-0-					89
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-
02	224	N	87	-0-	-137	-0-	1	1	86	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	S	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
10	76	S	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
11	162	S	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
12	96	S	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-
01	62	S	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
02	140	S	58	-0-	-82	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					64
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					64
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					64
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					64
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					64
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					64

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					37
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					37
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					37
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					37
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					37
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 292794 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-1962	-0-	2 24	1 9	22	2	N	22	22	1			4
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2 21	1 9	21	2	N	19	18	1			5
11	0		33	-0-	33	33	2 10	1 9	21	2	N	9	8	1			6
12	0		36	-0-	36	69	3 7	1 9	26	2	N	6	5	1			7
01	0		37	-0-	37	106	2 19	1 9	16	2	N	17	18	1			6
02	160	N	54	-0-	-106	-0-	3 22	1 9	29	2	N	20	18	1			8

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	3			N	-0-					23
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					23
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					23
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					23
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	117	1	465	2	N	-0-					12
10	0		501	-0-	501	501	104	1	397	2	N	-0-					12
11	0		505	-0-	505	1006	107	1	398	2	N	-0-					12
12	0		525	-0-	525	1531	109	1	416	2	N	-0-					12
01	0		457	-0-	457	1988	94	1	363	2	N	-0-					12
02	2359	N	371	-0-	-1988	-0-	79	1	292	2	N	-0-					12

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	213	2	Y	-0-					17
10	0		323	-0-	323	323	67	1	256	2	Y	-0-					17
11	0		154	-0-	154	477	33	1	121	2	Y	-0-					17
12	0		208	-0-	208	685	41	1	159	2	Y	7					24
							8	9									
01	0		225	-0-	225	910	46	1	179	2	Y	-0-					24
02	1042	N	132	-0-	-910	-0-	28	1	104	2	Y	-0-					24

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	218	1	868	2	N	-0-					21
10	0		1181	-0-	1181	1181	245	1	936	2	N	-0-					21
11	0		1175	-0-	1175	2356	249	1	926	2	N	-0-					21
12	0		1183	-0-	1183	3539	243	1	933	2	N	6					27
							7	9									
01	0		1185	-0-	1185	4724	243	1	942	2	N	-0-					27
02	2800	N	900	-0-	-1900	2824	193	1	707	2	N	-0-					27

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	6600	X	6591	-0-	-9	-0-	1322	1	5269	2	Y	-0-					17
10	0		6502	-0-	6502	6502	1349	1	5153	2	Y	-0-					17
11	0		5982	-0-	5982	12484	1267	1	4715	2	Y	-0-					17
12	0		5968	-0-	5968	18452	1233	1	4727	2	Y	7					24
							8	9									
01	0		6667	-0-	6667	25119	1369	1	5298	2	Y	-0-					24
02	31148	X	6029	-0-	-25119	-0-	1291	1	4738	2	Y	-0-					24

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	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	1876	2			N	-0-					9
10	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	2			N	-0-					9
11	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	2			N	-0-					9
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					9
01	0		1981	-0-	1981	1981	1981	2			N	-0-					9
*02	2800	N	1835	-0-	-965	1016	1835	2			N	-0-					9

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					3
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					3
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	73	2	15	9	N	14					17
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					17
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					17

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					19
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					19
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					19
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					19
01	434	N	191	-0-	-243	-0-	191	2			N	-0-					19
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	216	2			N	-0-					19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

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-

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-					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-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

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_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
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-					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-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					17
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					17
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					17
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					17
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					17
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					57
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					57
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					57
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					57
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					57
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					57

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	2916	2	Y	-0-					-0-
10	0		1893	-0-	1893	1893	22	1	1871	2	Y	-0-					-0-
11	0		1791	-0-	1791	3684	22	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12	0		3905	-0-	3905	7589	3905	2			Y	-0-					-0-
01	0		1869	-0-	1869	9458	1869	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1683	-0-	-1117	8341	1683	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	15	1	1383	2	Y	-0-			-0-
10	0		1139	-0-	1139	1139	13	1	1126	2	Y	-0-			-0-
11	0		994	-0-	994	2133	12	1	982	2	Y	-0-			-0-
12	0		1737	-0-	1737	3870	1737	2			Y	-0-			-0-
01	0		1093	-0-	1093	4963	1093	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	880	-0-	-1920	3043	880	2			Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-			-0-
10	0		193	-0-	193	193	2	1	191	2	Y	-0-			-0-
11	0		281	-0-	281	474	3	1	278	2	Y	-0-			-0-
12	0		457	-0-	457	931	457	2			Y	-0-			-0-
01	0		583	-0-	583	1514	583	2			Y	-0-			-0-
02	1849	N	335	-0-	-1514	-0-	335	2			Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

09	960	N	237	-0-	-723	-0-	3	1	234	2	Y	-0-			-0-
10	0		1352	-0-	1352	1352	16	1	1336	2	Y	-0-			-0-
11	0		1279	-0-	1279	2631	16	1	1263	2	Y	-0-			-0-
12	0		1837	-0-	1837	4468	1837	2			Y	-0-			-0-
01	0		772	-0-	772	5240	772	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	1036	-0-	-1764	3476	1036	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

09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	35	1	3297	2	Y	-0-			-0-
10	0		2028	-0-	2028	2028	24	1	2004	2	Y	-0-			-0-
11	0		1442	-0-	1442	3470	18	1	1424	2	Y	-0-			-0-
12	0		2838	-0-	2838	6308	2838	2			Y	-0-			-0-
01	0		1071	-0-	1071	7379	1071	2			Y	-0-			-0-
02	8602	X	1223	-0-	-7379	-0-	1223	2			Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	Y	-0-			-0-
10	0		145	-0-	145	145	2	1	143	2	Y	-0-			-0-
11	0		193	-0-	193	338	2	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	0		188	-0-	188	526	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
01	0		106	-0-	106	632	106	2			Y	-0-			-0-
02	840	N	208	-0-	-632	-0-	208	2			Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	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		1957	-0-	1957	1957	1957	2			Y	-0-			-0-
02	1957	N	-0-	-0-	-1957	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	22	1	2080	2	Y	-0-					-0-
10	0		1568	-0-	1568	1568	19	1	1549	2	Y	-0-					-0-
11	0		1353	-0-	1353	2921	17	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	0		2536	-0-	2536	5457	2536	2			Y	-0-					-0-
01	0		1659	-0-	1659	7116	1659	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1314	-0-	-1486	5630	1314	2			Y	-0-					-0-

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	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	50	1	4652	2	Y	-0-					-0-
10	0		3253	-0-	3253	3253	39	1	3214	2	Y	-0-					-0-
11	0		3025	-0-	3025	6278	37	1	2988	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6278					Y	-0-					-0-
01	0		3945	-0-	3945	10223	3945	2			Y	-0-					-0-
02	13490	X	3267	-0-	-10223	-0-	3267	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	3000	N	3276	-0-	276	276	35	1	3241	2	Y	-0-					-0-
10	0		1087	-0-	1087	1363	13	1	1074	2	Y	-0-					-0-
11	0		1193	-0-	1193	2556	15	1	1178	2	Y	-0-					-0-
12	0		3147	-0-	3147	5703	138	1	3009	2	Y	-0-					-0-
01	0		1554	-0-	1554	7257	1554	2			Y	-0-					-0-
02	8733	X	1476	-0-	-7257	-0-	1476	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	3000	N	2434	-0-	-566	775	26	1	2408	2	Y	-0-					-0-
10	0		1631	-0-	1631	2406	19	1	1612	2	Y	-0-					-0-
11	0		1892	-0-	1892	4298	23	1	1869	2	Y	-0-					-0-
12	0		2415	-0-	2415	6713	2415	2			Y	-0-					-0-
01	0		1436	-0-	1436	8149	1436	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1557	-0-	-1243	6906	1557	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		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-

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	210	N	169	-0-	-41	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	0		116	-0-	116	116	1	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	0		156	-0-	156	272	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	0		152	-0-	152	424	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	0		93	-0-	93	517	93	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	101	-0-	-517	-0-	101	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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	4	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	0		126	-0-	126	126	1	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	0		351	-0-	351	477	351	2			Y	-0-					-0-
01	0		282	-0-	282	759	282	2			Y	-0-					-0-
02	926	N	167	-0-	-759	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	Y	-0-			-0-
10	0		97	-0-	97	97	1	1	96	2	Y	-0-			-0-
11	0		190	-0-	190	287	2	1	188	2	Y	-0-			-0-
12	0		376	-0-	376	663	376	2			Y	-0-			-0-
01	0		228	-0-	228	891	228	2			Y	-0-			-0-
02	1096	N	205	-0-	-891	-0-	205	2			Y	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	18	-0-	18	18	18	2				Y	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589	2	Y	-0-			-0-
10	0		217	-0-	217	217	3	1	214	2	Y	-0-			-0-
11	0		230	-0-	230	447	3	1	227	2	Y	-0-			-0-
12	0		689	-0-	689	1136	689	2			Y	-0-			-0-
01	0		311	-0-	311	1447	311	2			Y	-0-			-0-
02	1525	N	78	-0-	-1447	-0-	78	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	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	48	1	4447	2	Y	-0-			-0-
10	0		2540	-0-	2540	2540	30	1	2510	2	Y	-0-			-0-
11	0		2480	-0-	2480	5020	30	1	2450	2	Y	-0-			-0-
12	0		2507	-0-	2507	7527	2507	2			Y	-0-			-0-
01	0		2869	-0-	2869	10396	2869	2			Y	-0-			-0-
02	12924	X	2528	-0-	-10396	-0-	2528	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	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	28	1	2587	2	Y	-0-			-0-
10	0		1462	-0-	1462	1462	17	1	1445	2	Y	-0-			-0-
11	0		1341	-0-	1341	2803	16	1	1325	2	Y	-0-			-0-
12	0		2923	-0-	2923	5726	2923	2			Y	-0-			-0-
01	0		1311	-0-	1311	7037	1311	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	1216	-0-	-1584	5453	1216	2			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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	90	-0-	-630	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	0		860	-0-	860	860	10	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	0		766	-0-	766	1626	9	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	0		16	-0-	16	1642	16	2			Y	-0-					-0-
01	0		701	-0-	701	2343	701	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	759	-0-	-2041	302	759	2			Y	-0-					-0-

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	0		139	-0-	139	139	2	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	0		253	-0-	253	392	3	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	0		93	-0-	93	485	93	2			Y	-0-					-0-
01	0		389	-0-	389	874	389	2			Y	-0-					-0-
02	1121	N	247	-0-	-874	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2246	-0-	-754	329	24	1	2222	2	Y	-0-					-0-
10	0		1829	-0-	1829	2158	22	1	1807	2	Y	-0-					-0-
11	0		1795	-0-	1795	3953	22	1	1773	2	Y	-0-					-0-
12	0		2720	-0-	2720	6673	2720	2			Y	-0-					-0-
01	0		1641	-0-	1641	8314	1641	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	989	-0-	-1811	6503	989	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		2469	-0-	2469	2469	29	1	2440	2	Y	-0-					-0-
11	0		2261	-0-	2261	4730	28	1	2233	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4730					Y	-0-					-0-
01	0		1931	-0-	1931	6661	1931	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1664	-0-	-1136	5525	1664	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	0		1242	-0-	1242	1242	15	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	0		562	-0-	562	1804	7	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	0		1222	-0-	1222	3026	55	1	1167	2	Y	-0-					-0-
01	0		406	-0-	406	3432	406	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	928	-0-	-1872	1560	928	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1523	-0-	-1477	7297	16	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	0		1480	-0-	1480	8777	18	1	1462	2	Y	-0-					-0-
11	0		1431	-0-	1431	10208	18	1	1413	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	10208					Y	-0-					-0-
01	0		1502	-0-	1502	11710	1502	2			Y	-0-					-0-
02	12966	X	1256	-0-	-11710	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #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	3000	N	-0-	-0-	-3000	439					Y	-0-					-0-
10	0		2288	-0-	2288	2727	27	1	2261	2	Y	-0-					-0-
11	0		2057	-0-	2057	4784	25	1	2032	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4784					Y	-0-					-0-
01	0		2037	-0-	2037	6821	2037	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1787	-0-	-1013	5808	1787	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3491	X	-0-	-0-	-3491	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1672	-0-	1672	1672	20	1	1652	2	Y	-0-					-0-
11	0		1607	-0-	1607	3279	20	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3279					Y	-0-					-0-
01	0		1652	-0-	1652	4931	1652	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1441	-0-	1441	6372	1440	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2786	N	-0-	-0-	-2786	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		2366	-0-	2366	2366	28	1	2338	2	Y	-0-					-0-
11	0		2045	-0-	2045	4411	25	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4411					Y	-0-					-0-
01	0		2311	-0-	2311	6722	2311	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1930	-0-	-870	5852	1930	2			Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	62	1	5460	2	Y	-0-					-0-
10	0		5103	-0-	5103	5103	60	1	5043	2	Y	-0-					-0-
11	0		4694	-0-	4694	9797	58	1	4636	2	Y	-0-					-0-
12	0		5006	-0-	5006	14803	224	1	4782	2	Y	-0-					-0-
01	0		5386	-0-	5386	20189	5386	2			Y	-0-					-0-
02	24544	X	4355	-0-	-20189	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	0		30	-0-	30	44	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	0		32	-0-	32	76	32	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	35	-0-	-76	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
02	48	N	24	-0-	-24	-0-	24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	137	2			N	-0-					117
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					117
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					117
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					117
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					117
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					117

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					155
11	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					155
12	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					155
01	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					155
02	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					155

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4890	2	46	9	N	42					139
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4463	2	86	9	N	78					217
11	4560	X	4382	-0-	-178	-0-	4362	2	20	9	N	18					235
12	4712	X	3861	-0-	-851	-0-	3763	2	98	9	N	89	169	1			155
01	4712	X	4225	-0-	-487	-0-	4140	2	85	9	N	77	169	1			63
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4656	2	56	9	N	51					114

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 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	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1383	2	113	9	N	103	136	1			117
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1496	2	91	9	N	83					200
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1005	2	112	9	N	102	168	1			134
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	733	2	61	9	N	55					189
01	620	N	455	-0-	-165	-0-	424	2	31	9	N	28					217
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	904	2	55	9	N	50	140	1			127

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	651	2	131	9	N	119	140	1			57
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	597	2	34	9	N	31					88
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	605	2	33	9	N	30					118
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	481	2	32	9	N	29					147
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	481	2	12	9	N	11					158
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	335	2	23	9	N	21	139	1			40

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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	14508	X	14508	-0-	-0-	B	-0-	798	1	13710	2	Y	-0-					34
10	0		8154	-0-	8154	B	8154	439	1	7715	2	Y	-0-					34
11	0		11197	-0-	11197	B	19351	567	1	10630	2	Y	-0-					34
*12	26745	X	7394	-0-	-19351	B	-0-	392	1	7002	2	Y	-0-					34
*01	15841	X	7477	-0-	-8364	B	-0-	403	1	7074	2	Y	-0-					34
*02	13552	X	9084	-0-	-4468	B	-0-	500	1	8584	2	Y	-0-					34

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-

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					70

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

09	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	644	-0-	-100	B	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

09	390	N	377	-0-	-13	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	372	N	241	-0-	-131	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	308	N	204	-0-	-104	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

09	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

09	630	N	114	-0-	-516	B	-0-	114	2			N	-0-					41
10	713	N	547	-0-	-166	B	-0-	546	2	1	9	N	1					42
11	0		890	-0-	890	B	890	890	2			N	-0-					42
12	0		953	-0-	953	B	1843	953	2			N	-0-					42
01	0		-0-	-0-	-0-	B	1843					N	-0-					42
02	2807	X	964	-0-	-1843	B	-0-	964	2			N	-0-					42

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

09	1350	N	677	-0-	-673	B	-0-	677	2			Y	-0-					79
10	1209	N	819	-0-	-390	B	-0-	819	2			Y	-0-					79
11	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			Y	-0-					79
12	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	2			Y	-0-					79
01	806	N	766	-0-	-40	B	-0-	766	2			Y	-0-					79
02	616	N	430	-0-	-186	B	-0-	430	2			Y	-0-					79

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

09	360	N	101	-0-	-259	B	-0-	101	2			Y	-0-					55
10	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			Y	-0-					55
11	0		18	-0-	18	B	18	18	2			Y	-0-					55
12	0		89	-0-	89	B	107	85	2	4	9	Y	4					59
01	0		1	-0-	1	B	108	1	2			Y	-0-					59
02	273	N	165	-0-	-108	B	-0-	165	2			Y	-0-					59

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	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2343	2	22	9	Y	20					54
10	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2399	2	13	9	Y	12					66
11	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2093	2	8	9	Y	7					73
12	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2148	2	4	9	Y	4					77
01	2418	N	2329	-0-	-89 B	-0-	2323	2	6	9	Y	5					82
02	1960	N	1814	-0-	-146 B	-0-	1797	2	17	9	Y	15					97

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	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					36
10	0		9	-0-	9 B	9	9	2			N	-0-					36
11	14	N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2			N	-0-					36
12	0		8	-0-	8 B	8	8	2			N	-0-					36
01	0		6	-0-	6 B	14	6	2			N	-0-					36
*02	20	N	6	-0-	-14 B	-0-	6	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	210	N	82	-0-	-128 B	-0-	82	2			N	-0-					27
10	0		159	-0-	159 B	159	159	2			N	-0-					27
11	1418	N	1259	-0-	-159 B	-0-	1259	2			N	-0-					27
12	0		193	-0-	193 B	193	193	2			N	-0-					27
01	0		246	-0-	246 B	439	246	2			N	-0-					27
*02	580	N	141	-0-	-439 B	-0-	141	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	960	N	869	-0-	-91 B	-0-	869	2			N	-0-					41
10	0		1224	-0-	1224 B	1224	1038	2	186	9	N	169	179	1			31
11	2037	N	813	-0-	-1224 B	-0-	805	2	8	9	N	7					38
12	0		878	-0-	878 B	878	878	2			N	-0-					38
01	0		1052	-0-	1052 B	1930	1052	2			N	-0-					38
*02	2761	N	831	-0-	-1930 B	-0-	831	2			N	-0-					38

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	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					86
10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					86
11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					86
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					86
01	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	2			N	-0-					86
02	252	N	210	-0-	-42 B	-0-	210	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	1230	N	499	-0-	-731 B	-0-	499	2			N	-0-					67
10	0		847	-0-	847 B	847	847	2			N	-0-					67
11	1632	N	785	-0-	-847 B	-0-	785	2			N	-0-					67
12	0		5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-					67
01	0		1344	-0-	1344 B	1349	1344	2			N	-0-					67
*02	1507	N	158	-0-	-1349 B	-0-	158	2			N	-0-					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1296	2	21	9	N	19					45
10	0		1200	-0-	1200 B	1200	1194	2	6	9	N	5					50
11	2037	N	837	-0-	-1200 B	-0-	825	2	12	9	N	11					61
12	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					61
01	0		1003	-0-	1003 B	1003	1003	2			N	-0-					61
*02	1846	N	843	-0-	-1003 B	-0-	843	2			N	-0-					61

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1249	X	1249	-0-	-0- B	-0-	1180	2	69	9	N	63					105
10	1024	X	1024	-0-	-0- B	-0-	991	2	33	9	N	30					135
11	1093	X	1093	-0-	-0- B	-0-	1078	2	15	9	N	14					149
12	837	X	837	-0-	-0- B	-0-	812	2	25	9	N	23	146	1			26
01	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	793	2	12	9	N	11					37
02	420	N	325	-0-	-95 B	-0-	321	2	4	9	N	4					41

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	307	-0-	-233 B	-0-	281	2	26	9	N	24					135
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	321	2	22	9	N	20					155
11	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					155
12	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	585	2	11	9	N	10					165
01	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	570	2	15	9	N	14					179
02	588	N	441	-0-	-147 B	-0-	398	2	43	9	N	39	165	1			53

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					39
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
11	10513	X	10513	-0-	-0- B	-0-	10241	2	272	9	N	247					286
12	0		12417	-0-	12417 B	12417	12173	2	244	9	N	222	360	1			148
01	0		15015	-0-	15015 B	27432	14464	2	551	9	N	501	560	1			89
*02	39315	X	11883	-0-	-27432 B	-0-	11638	2	245	9	N	223	184	1			128

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	420	-0-	-180 B	-0-	420	2			N	-0-					68
10	0		732	-0-	732 B	732	571	2	161	9	N	146	192	1			22
11	1222	N	490	-0-	-732 B	-0-	481	2	9	9	N	8					30
12	0		625	-0-	625 B	625	625	2			N	-0-					30
01	0		692	-0-	692 B	1317	692	2			N	-0-					30
*02	1834	N	517	-0-	-1317 B	-0-	517	2			N	-0-					30

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					159
10	0		1356	-0-	1356 B	1356	1356	2			N	-0-					159
11	2438	N	1082	-0-	-1356 B	-0-	1082	2			N	-0-					159
12	0		1092	-0-	1092 B	1092	1092	2			N	-0-					159
01	0		1285	-0-	1285 B	2377	1285	2			N	-0-					159
*02	3556	X	1179	-0-	-2377 B	-0-	1179	2			N	-0-					159

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					74
10	0		468	-0-	468 B	468	468	2			N	-0-					74
11	758	N	290	-0-	-468 B	-0-	290	2			N	-0-					74
12	0		311	-0-	311 B	311	311	2			N	-0-					74
01	0		534	-0-	534 B	845	534	2			N	-0-					74
*02	1257	N	412	-0-	-845 B	-0-	412	2			N	-0-					74

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48563	X	6907	-0-	-41656 B	-0-	6797	2	110	9	N	100					169
10	37200	X	7892	-0-	-29308 B	-0-	7783	2	109	9	N	99	167	1			101
11	36000	X	6214	-0-	-29786 B	-0-	6166	2	48	9	N	44					145
12	0		5296	-0-	5296 B	5296	5275	2	21	9	N	19					164
01	0		5877	-0-	5877 B	11173	5834	2	43	9	N	39	171	1			32
*02	15915	X	4742	-0-	-11173 B	-0-	4716	2	26	9	N	24					56

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/2023

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
10	0		-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		-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

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

09	120	N	73	-0-	-47	B	-0-	2 1 8 9	63 2		Y	7	7 1					2
10	0		113	-0-	113	B	113	4 1 11 9	98 2		Y	10	9 1					3
11	0		65	-0-	65	B	178	2 1 9 9	54 2		Y	8	8 1					3
12	0		57	-0-	57	B	235	2 1 6 9	49 2		Y	5	6 1					2
01	0		125	-0-	125	B	360	4 1 12 9	109 2		Y	11	11 1					2
02	440	N	80	-0-	-360	B	-0-	3 1 7 9	70 2		Y	6	5 1					3

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

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	1110	N	889	-0-		-221 B	-0-		31	1	851	2	Y	6	6	1			3
									7	9									
10	1023	N	900	-0-		-123 B	-0-		33	1	861	2	Y	5	6	1			2
									6	9									
11	1050	N	850	-0-		-200 B	-0-		37	1	807	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
12	930	N	678	-0-		-252 B	-0-		27	1	643	2	Y	7	6	1			3
									8	9									
01	899	N	743	-0-		-156 B	-0-		27	1	706	2	Y	9	9	1			3
									10	9									
02	784	N	686	-0-		-98 B	-0-		24	1	654	2	Y	7	7	1			3
									8	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

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	2395	N	2395	-0-		-0- B	-0-		82	1	2223	2	Y	82	87	1			39
									90	9									
10	2463	N	2463	-0-		-0- B	-0-		88	1	2284	2	Y	83	89	1			33
									91	9									
11	2283	N	2283	-0-		-0- B	-0-		96	1	2091	2	Y	87	85	1			35
									96	9									
12	2260	N	2260	-0-		-0- B	-0-		88	1	2065	2	Y	97	88	1			44
									107	9									
01	2382	N	2382	-0-		-0- B	-0-		82	1	2155	2	Y	132	135	1			41
									145	9									
02	1670	N	1670	-0-		-0- B	-0-		56	1	1530	2	Y	76	87	1			30
									84	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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	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

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	2730	X	2160	-0-		-570 B	-0-		76	1	2067	2	Y	15	15	1			7
									17	9									
10	0		2371	-0-		2371 B	2371		87	1	2270	2	Y	13	15	1			5
									14	9									
11	0		2161	-0-		2161 B	4532		94	1	2050	2	Y	15	14	1			6
									17	9									
12	0		2222	-0-		2222 B	6754		90	1	2112	2	Y	18	16	1			8
									20	9									
01	0		2483	-0-		2483 B	9237		90	1	2372	2	Y	19	21	1			6
									21	9									
02	11571	X	2334	-0-		-9237 B	-0-		82	1	2231	2	Y	19	16	1			9
									21	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

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	1830	N	1599	-0-		-231 B	-0-		56	1	1526	2	Y	15	15	1			7
									17	9									
10	0		1782	-0-		1782 B	1782		65	1	1703	2	Y	13	15	1			5
									14	9									
11	0		1766	-0-		1766 B	3548		77	1	1672	2	Y	15	14	1			6
									17	9									
12	0		1366	-0-		1366 B	4914		55	1	1293	2	Y	16	15	1			7
									18	9									
01	0		1705	-0-		1705 B	6619		62	1	1618	2	Y	23	23	1			7
									25	9									
02	8086	X	1467	-0-		-6619 B	-0-		51	1	1395	2	Y	19	17	1			9
									21	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

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	360	N	301	-0-		-59 B	-0-		11	1	288	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
10	341	N	314	-0-		-27 B	-0-		12	1	300	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
11	330	N	258	-0-		-72 B	-0-		11	1	245	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
12	310	N	229	-0-		-81 B	-0-		9	1	218	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
01	310	N	273	-0-		-37 B	-0-		10	1	261	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
02	308	N	308	-0-		-0- B	-0-		11	1	297	2	Y	-0-	1	1			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

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- 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

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	5900	X	5900	-0-		-0- B	-0-		209	1	5691	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5323	-0-		-505 B	-0-		197	1	5126	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5158	-0-		-632 B	-0-		227	1	4931	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	5137	-0-		-970 B	-0-		209	1	4928	2	Y	-0-					-0-
01	6107	X	5802	-0-		-305 B	-0-		213	1	5589	2	Y	-0-					-0-
02	5516	X	4605	-0-		-911 B	-0-		164	1	4441	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

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	0		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	X	-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
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	34 4	1 9	934	2	Y	4	5	1			2
10	1054	N	929	-0-	-125 B	-0-	34 6	1 9	889	2	Y	5	5	1			2
11	1080	N	897	-0-	-183 B	-0-	39 6	1 9	852	2	Y	5	5	1			2
12	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	45 7	1 9	1048	2	Y	6	5	1			3
01	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	50 8	1 9	1301	2	Y	7	8	1			2
02	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	43 8	1 9	1173	2	Y	7	6	1			3

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4329	-0-	-51 B	-0-	153 12	1 9	4164	2	Y	11	12	1			5
10	4526	X	4351	-0-	-175 B	-0-	160 13	1 9	4178	2	Y	12	12	1			5
11	4470	X	4128	-0-	-342 B	-0-	181 13	1 9	3934	2	Y	12	12	1			5
12	4619	X	4470	-0-	-149 B	-0-	182 15	1 9	4273	2	Y	14	13	1			6
01	4653	X	4653	-0-	-0- B	-0-	170 21	1 9	4462	2	Y	19	19	1			6
02	4099	X	4099	-0-	-0- B	-0-	145 17	1 9	3937	2	Y	15	14	1			7

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2037	-0-	-33 B	-0-	72 9	1 9	1956	2	Y	8	9	1			4
10	2077	N	2071	-0-	-6 B	-0-	76 11	1 9	1984	2	Y	10	10	1			4
11	2040	N	1898	-0-	-142 B	-0-	83 10	1 9	1805	2	Y	9	9	1			4
12	2108	N	2107	-0-	-1 B	-0-	85 12	1 9	2010	2	Y	11	10	1			5
01	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	76 17	1 9	1998	2	Y	15	15	1			5
02	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	67 13	1 9	1828	2	Y	12	11	1			6

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2600	-0-	-160 B	-0-		92	1	2502	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
10	2852	X	2679	-0-	-173 B	-0-		99	1	2574	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
11	2730	X	2444	-0-	-286 B	-0-		107	1	2333	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
12	2759	X	2699	-0-	-60 B	-0-		110	1	2583	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
01	2773	X	2773	-0-	-0- B	-0-		102	1	2663	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
02	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-		95	1	2582	2	Y	6	5	1			3
								7	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6521	X	6521	-0-	-0- B	-0-		363	1	6158	2	Y	-0-					-0-
10	5898	X	5898	-0-	-0- B	-0-		394	1	5504	2	Y	-0-					-0-
11	5416	X	5416	-0-	-0- B	-0-		366	1	5050	2	Y	-0-					-0-
12	3863	X	3863	-0-	-0- B	-0-		339	1	3524	2	Y	-0-					-0-
01	3595	X	3595	-0-	-0- B	-0-		379	1	3216	2	Y	-0-					-0-
02	3523	X	3523	-0-	-0- B	-0-		332	1	3191	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3604	-0-	-296 B	-0-		510	1	3047	2	Y	43	44	1			47
								47	9									
10	6874	X	6874	-0-	-0- B	-0-		765	1	6058	2	Y	46	44	1			49
								51	9									
11	5171	X	5171	-0-	-0- B	-0-		741	1	4377	2	Y	48	46	1			51
								53	9									
12	3970	X	3970	-0-	-0- B	-0-		654	1	3260	2	Y	51	44	1			58
								56	9									
01	5072	X	5072	-0-	-0- B	-0-		693	1	4335	2	Y	40	38	1			60
								44	9									
02	3640	X	2716	-0-	-924 B	-0-		509	1	2143	2	Y	58	82	1			36
								64	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-		11	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	0		88	-0-	88 B	88		8	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	0		84	-0-	84 B	172		9	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	0		84	-0-	84 B	256		8	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	0		121	-0-	121 B	377		13	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	71	-0-	-377 B	-0-		9	1	62	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2396	-0-	-154 B	-0-		85	1	2308	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	0		2470	-0-	2470 B	2470		91	1	2376	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
11	0		2328	-0-	2328 B	4798		102	1	2223	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	0		2362	-0-	2362 B	7160		96	1	2263	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	0		2482	-0-	2482 B	9642		91	1	2387	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	11754	X	2112	-0-	-9642 B	-0-		75	1	2033	2	Y	4	3	1			2
								4	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2790	X	2603	-0-	-187 B	-0-	92	1	2503	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	0		2683	-0-	2683 B	2683	99	1	2577	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	0		2531	-0-	2531 B	5214	111	1	2412	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	0		2643	-0-	2643 B	7857	107	1	2527	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
01	0		2776	-0-	2776 B	10633	102	1	2663	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	13039	X	2406	-0-	-10633 B	-0-	85	1	2311	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

09	5160	X	4978	-0-	-182 B	-0-	546	1	4432	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5109	-0-	-223 B	-0-	491	1	4618	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4775	-0-	-385 B	-0-	533	1	4242	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4957	-0-	-220 B	-0-	490	1	4467	2	Y	-0-					-0-
01	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	580	1	4671	2	Y	-0-					-0-
02	4696	X	4696	-0-	-0- B	-0-	576	1	4120	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

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

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

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-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

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	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		99	-0-	99 B	99	2	1	97	2	Y	-0-			-0-
11	0		58	-0-	58 B	157	1	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	0		54	-0-	54 B	211	1	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	0		42	-0-	42 B	253	1	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	298	N	45	-0-	-253 B	-0-	1	1	44	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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		3893	-0-	3893 B	-2500	427	1	3466	2	Y	-0-			-0-
10	0		6847	-0-	6847 B	4347	658	1	6189	2	Y	-0-			-0-
11	0		6516	-0-	6516 B	10863	727	1	5789	2	Y	-0-			-0-
12	0		8687	-0-	8687 B	19550	858	1	7829	2	Y	-0-			-0-
01	0		8238	-0-	8238 B	27788	910	1	7328	2	Y	-0-			-0-
02	34858	X	7070	-0-	-27788 B	-0-	867	1	6203	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	570	N	210	-0-	-360 B	-0-	23	1	187	2	Y	-0-			-0-
10	0		132	-0-	132 B	132	13	1	119	2	Y	-0-			-0-
11	0		141	-0-	141 B	273	16	1	125	2	Y	-0-			-0-
12	0		35	-0-	35 B	308	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	0		914	-0-	914 B	1222	101	1	813	2	Y	-0-			-0-
02	1416	N	194	-0-	-1222 B	-0-	24	1	170	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	461	X	461	-0-	-0- B	-0-	9	1	452	2	Y	-0-			-0-
10	0		530	-0-	530 B	530	11	1	519	2	Y	-0-			-0-
11	0		603	-0-	603 B	1133	12	1	591	2	Y	-0-			-0-
12	0		919	-0-	919 B	2052	19	1	900	2	Y	-0-			-0-
01	0		810	-0-	810 B	2862	18	1	792	2	Y	-0-			-0-
02	3526	X	664	-0-	-2862 B	-0-	15	1	649	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	4110	X	3450	-0-	-660 B	-0-	122	1	3328	2	Y	-0-			-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	159	1	4131	2	Y	-0-			-0-
11	4230	X	3940	-0-	-290 B	-0-	173	1	3767	2	Y	-0-			-0-
12	4371	X	3895	-0-	-476 B	-0-	159	1	3736	2	Y	-0-			-0-
01	4371	X	4274	-0-	-97 B	-0-	157	1	4117	2	Y	-0-			-0-
02	3864	X	3665	-0-	-199 B	-0-	130	1	3535	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2100	N	576	-0-	-1524	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	0		603	-0-	603	B	603	603	2			N	-0-					-0-
11	0		1154	-0-	1154	B	1757	21	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	0		1666	-0-	1666	B	3423	62	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	0		807	-0-	807	B	4230	3	1	804	2	N	-0-					-0-
02	4796	X	566	-0-	-4230	B	-0-	19	1	547	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	448	2			N	-0-					-0-
10	0		586	-0-	586	B	586	586	2			N	-0-					-0-
11	0		1164	-0-	1164	B	1750	22	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	0		251	-0-	251	B	2001	9	1	242	2	N	-0-					-0-
01	0		562	-0-	562	B	2563	2	1	560	2	N	-0-					-0-
02	2934	X	371	-0-	-2563	B	-0-	12	1	359	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	442	1	62	2	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	63	1	250	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022 - WELL PLUGGED 8/10/22

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					101
11	0		13	-0-	13	15	13	2			N	-0-					101
12	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					101
01	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					101
02	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					101

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1265	-0-	-355	-0-	1259	2	6	9	N	5					128
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	N	10					138
11	1530	N	901	-0-	-629	-0-	897	2	4	9	N	4					142
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					142
01	0		928	-0-	928	928	928	2			N	-0-					142
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	88					N	NO RPT					142

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					35
10	0		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					35
11	111	N	80	-0-	-31	-0-	80	2			N	-0-					35
12	0		247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					35
01	0		270	-0-	270	517	270	2			N	-0-					35
*02	541	N	24	-0-	-517	-0-	24	2			N	-0-					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					169
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					179
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	127	1			76

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
11	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
01	0		5	-0-	5	11	5	2			N	-0-					-0-
*02	19	N	8	-0-	-11	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					34
10	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					34
11	22	N	12	-0-	-10	-0-	12	2			N	-0-					34
12	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					34
01	0		9	-0-	9	20	9	2			N	-0-					34
*02	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					34

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

09	120	N	116	-0-	-4	-0-	4	1	110	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	93	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	97	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	3	1	91	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	516	1	1143	2	N	57	61	1			27
							63	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	489	1	1061	2	N	56	61	1			22
							62	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	364	1	1097	2	N	59	57	1			24
							65	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	549	1	1261	2	N	52	53	1			23
							57	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	535	1	998	2	N	57	61	1			19
							63	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	502	1	1084	2	N	48	44	1			23
							53	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

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

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	4424	-0-	4424	353057	239	1	4124	2	Y	55	55	1			25
							61	9									
10	SWR	10	4198	-0-	4198	357255	241	1	3905	2	Y	47	52	1			20
							52	9									
11	SWR	10	3831	-0-	3831	361086	243	1	3535	2	Y	48	50	1			18
							53	9									
12	SWR	10	4092	-0-	4092	365178	248	1	3786	2	Y	53	48	1			23
							58	9									
01	SWR	10	4789	-0-	4789	369967	277	1	4412	2	Y	91	85	1			29
							100	9									
02	SWR	10	3724	-0-	3724	373691	210	1	3448	2	Y	60	60	1			29
							66	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

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-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

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 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

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

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	22	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	0		149	-0-	149	149	23	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	0		142	-0-	142	291	25	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	0		145	-0-	145	436	23	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	0		155	-0-	155	591	26	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	141	-0-	-591	-0-	25	1	116	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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
CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	24	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	2	1	65	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

09	2010	N	1854	-0-	-156	-0-	64	1	1727	2	N	57	61	1			27
							63	9									
10	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	68	1	1761	2	N	59	63	1			23
							65	9									
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1842	2	N	61	59	1			25
							67	9									
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	104	1	2446	2	N	71	65	1			31
							78	9									
01	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	61	1	1603	2	N	96	96	1			31
							106	9									
02	1848	N	1216	-0-	-632	-0-	40	1	1091	2	N	77	71	1			37
							85	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

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-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					97
10	0		643	-0-	643	643	612	2	31	9	Y	28					125
11	1339	N	696	-0-	-643	-0-	674	2	22	9	Y	20					145
12	0		1063	-0-	1063	1063	1041	2	22	9	Y	20					165
01	1070	N	7	-0-	-1063	-0-	7	2			Y	-0-					165
02	644	N	14	-0-	-630	-0-	14	2			Y	-0-					165

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					35
02	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	930	N	445	-0-	-485	-0-	445	2			Y	-0-					119
10	0		790	-0-	790	790	758	2	32	9	Y	29					148
11	1477	N	687	-0-	-790	-0-	631	2	56	9	Y	51					199
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	175	1			25
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
02	644	N	24	-0-	-620	-0-	3	2	21	9	Y	19					44

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	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	0		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
11	80	N	38	-0-	-42	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	0		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1087	2	33	9	Y	30					65
10	0		236	-0-	236	236	225	2	11	9	Y	10					75
11	2340	X	681	-0-	-1659	-0-	664	2	17	9	Y	15					90
12	0		995	-0-	995	995	984	2	11	9	Y	10					100
01	1147	X	75	-0-	-1072	-0-	75	2			Y	-0-					100
02	644	N	83	-0-	-561	-0-	83	2			Y	-0-					100

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					97
10	0		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					97
11	94	N	52	-0-	-42	-0-	52	2			Y	-0-					97
12	0		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					97
01	91	N	63	-0-	-28	-0-	63	2			Y	-0-					97
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	0		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
11	91	N	39	-0-	-52	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	0		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					40
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					40
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	265	2	186	9	N	169	176	1			33
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	201	2	52	9	N	47					80
01	310	N	168	-0-	-142	-0-	157	2	11	9	N	10					90
02	364	N	168	-0-	-196	-0-	168	2			N	-0-					90

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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	3840	X	3635	-0-	-205	-0-	3537	2	98	9	N	89	179	1			109
10	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	3838	2	44	9	N	40					149
11	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3658	2	25	9	N	23					172
12	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3675	2	20	9	N	18					190
01	3875	X	3849	-0-	-26	-0-	3819	2	30	9	N	27					217
02	3500	X	3304	-0-	-196	-0-	3296	2	8	9	N	7	177	1			47

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	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	617	1	2107	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
10	2976	X	869	-0-	-2107	-0-	141	1	717	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
11	2880	X	1829	-0-	-1051	-0-	439	1	1379	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	870	1	2974	2	Y	16	10	1			17
							18	9									
01	2821	X	2211	-0-	-610	-0-	559	1	1641	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
02	2548	X	2189	-0-	-359	-0-	499	1	1673	2	Y	15	21	1			10
							17	9									

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

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-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

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-

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

09	5580	X	176	-0-	-5404	-0-	155	1	21	2	N	-0-						389
10	0		233	-0-	233	233	171	1	62	2	N	-0-						389
11	0		5973	-0-	5973	6206	445	1	5528	2	N	-0-						389
*12	11405	X	5199	-0-	-6206	-0-	429	1	4770	2	N	-0-						389
*01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	520	1	6225	2	N	-0-						389
*02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	412	1	4904	2	N	-0-						389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

09	1710	N	1263	-0-	-447	-0-	335	1	905	2	Y	21	21	1				23
							23	9										
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	413	1	989	2	Y	21	21	1				23
							23	9										
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	468	1	815	2	Y	23	22	1				24
							25	9										
12	1302	N	660	-0-	-642	-0-	363	1	269	2	Y	25	21	1				28
							28	9										
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	452	1	1553	2	Y	18	18	1				28
							20	9										
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	382	1	1150	2	Y	31	40	1				19
							34	9										

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	13 21	1 9	675	2	Y	19	25	1			20
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	357	2	Y	2	12	1			10
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	450	2	Y	8	8	1			10
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	11 21	1 9	494	2	Y	19	10	1			19
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	551	2	Y	7	10	1			16
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	2	Y	-0-	12	1			4

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	871 14	1 9	210	2	Y	13	13	1			14
10	1178	N	960	-0-	-218	-0-	722 15	1 9	223	2	Y	14	13	1			15
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	795 15	1 9	111	2	Y	14	14	1			15
12	1147	N	971	-0-	-176	-0-	712 17	1 9	242	2	Y	15	13	1			17
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	611 13	1 9	494	2	Y	12	11	1			18
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	515 21	1 9	624	2	Y	19	25	1			12

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	1040	2	Y	3	5	1			3
10	0		1234	-0-	1234	1234	26 4	1 9	1204	2	Y	4	3	1			4
11	0		1213	-0-	1213	2447	25 6	1 9	1182	2	Y	5	4	1			5
12	0		1276	-0-	1276	3723	26 7	1 9	1243	2	Y	6	4	1			7
01	0		1236	-0-	1236	4959	28 4	1 9	1204	2	Y	4	4	1			7
02	2800	N	1000	-0-	-1800	3159	22 7	1 9	971	2	Y	6	9	1			4

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	3810	X	3673	-0-	-137	-0-	1414	1	2259	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	1310	1	2309	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3192	-0-	-678	-0-	1425	1	1767	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3216	-0-	-783	-0-	1216	1	2000	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	1537	1	2243	2	Y	-0-					-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1636	1	2075	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	2343	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	54	1	2494	2	Y	13	12	1			13
							14	9									
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	57	1	2719	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	33	1	1566	2	Y	16	11	1			18
							18	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	24	1	1061	2	Y	10	11	1			17
							11	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	32	1	1415	2	Y	17	23	1			11
							19	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	20	1	919	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	19	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	24	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

09	240	N	133	-0-	-107	-0-	22	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	42	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	36	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	36	1	166	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

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	420	N	379	-0-	-41	-0-	61	1	314	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	61	1	340	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	60	1	284	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	77	1	407	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	81	1	401	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	76	1	348	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	154	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	104	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	121	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	710	-0-	-251	-0-	113	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	136	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	123	1	562	2	Y	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0		130	-0-	130	130	7	1	120	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	0		77	-0-	77	207	5	1	71	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	0		739	-0-	739	946	44	1	675	2	Y	18	4	1			16
							20	9									
01	0		758	-0-	758	1704	44	1	695	2	Y	17	12	1			21
							19	9									
02	2196	N	492	-0-	-1704	-0-	27	1	437	2	Y	25	31	1			15
							28	9									

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	0		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					-0-
*02	461	N	222	-0-	-239	-0-	222	2			N	-0-					-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	0		198	-0-	198	198	198	2			N	-0-					-0-
*02	305	N	107	-0-	-198	-0-	107	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	77	1	732	2	N	-0-					62
10	0		45	-0-	45	45	2	1	43	2	N	-0-					62
11	0		4	-0-	4	49	4	2			N	-0-					62
12	0		5	-0-	5	54	5	2			N	-0-					62
01	0		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					62
*02	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					62

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	91	1	764	2	N	-0-					160
10	0		774	-0-	774	774	32	1	742	2	N	-0-					160
11	0		757	-0-	757	1531	136	1	621	2	N	-0-					160
12	0		744	-0-	744	2275	744	2			N	-0-					160
01	0		409	-0-	409	2684	2	1	407	2	N	-0-					160
*02	2800	N	537	-0-	-2263	421	537	2			N	-0-					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	2790	X	891	-0-	-1899	-0-	91	1	764	2	N	33					150
							36	9									
10	0		3229	-0-	3229	3229	98	1	3098	2	N	30					180
							33	9									
11	0		3181	-0-	3181	6410	534	1	2597	2	N	45					225
							50	9									
12	0		2890	-0-	2890	9300	2839	2	51	9	N	46					271
01	0		3373	-0-	3373	12673	3266	2	107	9	N	97	178	1			190
*02	15535	X	2862	-0-	-12673	-0-	2816	2	46	9	N	42					232

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	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	270	1	2161	2	N	9					108
							10	9									
10	0		2187	-0-	2187	2187	98	1	2076	2	N	12					120
							13	9									
11	0		2311	-0-	2311	4498	403	1	1799	2	N	99					219
							109	9									
12	0		2091	-0-	2091	6589	2091	2			N	-0-					219
01	0		1993	-0-	1993	8582	14	1	1934	2	N	41					260
							45	9									
*02	2800	N	1654	-0-	-1146	7436	1644	2	10	9	N	9					269

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	420	3	11	9	N	10					109
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	N	7					116
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	588	3	17	9	N	15					131
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	134	3	13	9	N	12					143
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	3	11	9	N	10					153
02	560	N	461	-0-	-99	-0-	454	3	7	9	N	6					159

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	653	3	18	9	N	16					23
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1301	3	23	9	N	21					44
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	3	7	9	N	6					50
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	3	13	9	N	12					62
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1408	3	8	9	N	7					69
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	3	3	9	N	3					72

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1081	3	15	9	N	14					42
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1210	3	18	9	N	16					58
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	3	11	9	N	10					68
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1184	3	21	9	N	19					87
01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1198	3	6	9	N	5					92
02	1120	N	1060	-0-	-60	-0-	1042	3	18	9	N	16					108

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	555	-0-	-135	-0-	551	3	4	9	N	4					59
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	640	3	25	9	N	23					82
11	690	N	470	-0-	-220	-0-	469	3	1	9	N	1					83
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					83
01	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	3			N	-0-					83
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					83

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	3	3	9	N	3					90
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	N	3					93
11	1050	N	895	-0-	-155	-0-	882	3	13	9	N	12					105
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	3	8	9	N	7					112
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	3	3	9	N	3					115
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					115

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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1088	3	19	9	N	17					97
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	721	3	20	9	N	18					115
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	880	3	19	9	N	17					132
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	3	3	9	N	3					135
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	3	6	9	N	5					140
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	3	8	9	N	7					147

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1620	-0-	1620	1620	1620	2			Y	-0-					15
10	0		1701	-0-	1701	3321	1701	2			Y	-0-					15
11	0		742	-0-	742	4063	741	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	0		912	-0-	912	4975	910	2	2	9	Y	2	2	8			15
01	0		903	-0-	903	5878	903	2			Y	-0-					15
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5878					Y	NO RPT					15

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	25	13	2			Y	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	81	56	2			Y	-0-					-0-
12	0		55	-0-	55	136	55	2			Y	-0-					-0-
01	0		60	-0-	60	196	60	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	196					Y	NO RPT					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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					21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	692	N	-0-	-0-	-692	-0-					Y	-0-					70
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)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-

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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	60 N	59	-0-	-1	-0-	57	2	2	9	N	2					78
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					78
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					78
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					78
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					78
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					78

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	997	2	9	9	N	8					105
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2					107
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	2	2	9	N	2					109
12	1054 N	709	-0-	-345	-0-	708	2	1	9	N	1					110
01	1023 N	64	-0-	-959	-0-	32	2	32	9	N	29	127	1			12
02	1092 N	159	-0-	-933	-0-	159	2			N	-0-					12

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	960 N	427	-0-	-533	-0-	427	3			N	-0-					160
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1730	3	57	9	N	52	174	1			38
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1111	3	22	9	N	20					58
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1398	3	41	9	N	37					95
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1070	3	25	9	N	23					118
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1074	3	101	9	N	92	179	1			31

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-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

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	4920 X	4029	-0-	-891	-0-	4029	2			N	-0-					13
10	4185 X	4095	-0-	-90	-0-	4095	2			N	-0-					13
11	3900 X	3866	-0-	-34	-0-	3866	2			N	-0-					13
12	4154 X	4038	-0-	-116	-0-	4038	2			N	-0-					13
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					13
02	3752 X	3302	-0-	-450	-0-	3302	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

09	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					37
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					37
11	300 N	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-					37
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					37
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					37
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					47
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					47
11	1710 N	1348	-0-	-362	-0-	1348	2			N	-0-					47
12	1736 N	930	-0-	-806	-0-	930	2			N	-0-					47
01	1767 N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			N	-0-					47
02	1260 N	971	-0-	-289	-0-	971	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-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	801	-0-	-459	-0-	801	2			N	-0-					40
10	1302	X	697	-0-	-605	-0-	697	2			N	-0-					40
11	1260	X	528	-0-	-732	-0-	528	2			N	-0-					40
12	1271	X	469	-0-	-802	-0-	469	2			N	-0-					40
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					40
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					40

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		700	-0-	700	700	700	2			N	-0-					-0-
10	0		707	-0-	707	1407	707	2			N	-0-					-0-
11	0		705	-0-	705	2112	705	2			N	-0-					-0-
12	0		624	-0-	624	2736	624	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1007	-0-	-2093	643	1007	2			N	-0-					-0-
02	1525	N	882	-0-	-643	-0-	882	2			N	-0-					-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	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-
12	0		48	-0-	48	176	48	2			N	-0-					-0-
01	680	N	504	-0-	-176	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	#	1920	-0-	-30	-0-	1890	2	30	9	Y	27					47
10	1581	#	1534	-0-	-47	-0-	1530	2	4	9	Y	4	36	1			15
11	1860	#	1831	-0-	-29	-0-	1763	2	68	9	Y	62	34	1			43
12	1922	#	1043	-0-	-879	-0-	1043	2			Y	-0-	33	1			10
01	1984	#	640	-0-	-1344	-0-	594	2	46	9	Y	42					52
02	625	R	625	-0-	-0-	-0-	600	2	25	9	Y	23	33	1			42

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	564	-0-	-6	-0-	473	2	91	9	N	83					142
10	465	#	389	-0-	-76	-0-	383	2	6	9	N	5	107	1			40
11	650	R	650	-0-	-0-	-0-	441	2	209	9	N	190	101	1			129
12	558	#	296	-0-	-262	-0-	261	2	35	9	N	32	97	1			64
01	589	#	249	-0-	-340	-0-	148	2	101	9	N	92					156
02	532	#	226	-0-	-306	-0-	150	2	76	9	N	69	100	1			125

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	#	2387	-0-	-43	-0-	2363	2	24	9	Y	22					42
10	1953	#	1923	-0-	-30	-0-	1913	2	10	9	Y	9	36	1			15
11	2310	#	2270	-0-	-40	-0-	2202	2	68	9	Y	62	34	1			43
12	2387	#	1303	-0-	-1084	-0-	1303	2			Y	-0-	33	1			10
01	2480	#	788	-0-	-1692	-0-	742	2	46	9	Y	42					52
02	775	R	775	-0-	-0-	-0-	750	2	25	9	Y	23	33	1			42

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					80
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					80
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					80
12	0		1596	-0-	1596	1596	1596	2			N	-0-					80
01	0		1644	-0-	1644	3240	1644	2			N	-0-					80
02	2800	N	1301	-0-	-1499	1741	1301	2			N	-0-					80

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

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-

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

09	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	3			N	-0-					86
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					86
11	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					86
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					86
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					86
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

09	690	N	281	-0-	-409	-0-	281	3			N	-0-					27
10	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					27
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					27
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					27
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					27
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					27

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

09	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					27
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					27
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			N	-0-					27
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					27
01	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					27
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					27

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1230	N	817	-0-	-413	-0-	817	3			N	-0-					29
10	1271	N	671	-0-	-600	-0-	671	3			N	-0-					29
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					29
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					29
01	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					29
02	952	N	561	-0-	-391	-0-	561	3			N	-0-					29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

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
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					70
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					74
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					100
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	74	1			56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	64	1			5

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

09	0		1092	-0-	1092	1092	1090	2	2	9	N	2					100
10	0		1423	-0-	1423	2515	1421	2	2	9	N	2					102
11	0		1341	-0-	1341	3856	1340	2	1	9	N	1					103
12	0		1486	-0-	1486	5342	1486	2			N	-0-					103
01	3100	N	1515	-0-	-1585	3757	1513	2	2	9	N	2					105
02	2800	N	1323	-0-	-1477	2280	1317	2	6	9	N	5					110

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					77
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
10	124	#	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	N	-0-					15
11	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					15
12	124	#	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	N	-0-					15
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					15
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	3	1	55	2	N	-0-					15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	#	358	-0-	-812	-0-	358	2			N	-0-					27
10	1023	#	542	-0-	-481	-0-	542	2			N	-0-					27
11	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					27
12	0		594	-0-	594	594	594	2			N	-0-					27
01	0		650	-0-	650	1244	650	2			N	-0-					27
02	1786	R	542	-0-	-1244	-0-	542	2			N	-0-					27

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3					48
10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					48
11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					48
12	0		516	-0-	516	516	516	2			N	-0-					48
01	0		443	-0-	443	959	443	2			N	-0-					48
02	1280	R	321	-0-	-959	-0-	317	2	4	9	N	4					52

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	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					12
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					12
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					12
12	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					12
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					12
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					12

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	2743	R	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	53	2	55	9	N	50	50	1			-0-
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	54	2	52	9	N	47	47	1			-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-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	3267	R	3267	-0-	-0-	-0-	3192	2	75	9	N	68					1034
10	2809	R	2809	-0-	-0-	-0-	2743	2	66	9	N	60					1094
11	2581	R	2581	-0-	-0-	-0-	2506	2	75	9	N	68	115	1			1047
12	2580	R	2580	-0-	-0-	-0-	2525	2	55	9	N	50	110	1			987
01	2566	R	2566	-0-	-0-	-0-	2492	2	74	9	N	67					1054
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					1054

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	0		463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-					-0-
11	0		372	-0-	372	835	372	2			Y	-0-					-0-
12	0		391	-0-	391	1226	391	2			Y	-0-					-0-
01	0		431	-0-	431	1657	431	2			Y	-0-					-0-
02	1840	N	183	-0-	-1657	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	0		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	112	56	2			Y	-0-					-0-
12	0		56	-0-	56	168	56	2			Y	-0-					-0-
01	0		43	-0-	43	211	43	2			Y	-0-					-0-
02	263	N	52	-0-	-211	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1237	2	11	9	Y	10					10
01	1240	N	887	-0-	-353	-0-	879	2	8	9	Y	7					17
02	1316	N	1119	-0-	-197	-0-	1110	2	9	9	Y	8	17	1			8

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					194
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					104

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	0		249	-0-		249	249	236	2	13	9	N	12					12
10	0		325	-0-		325	574	306	2	19	9	N	17					29
11	0		397	-0-		397	971	388	2	9	9	N	8					37
12	0		247	-0-		247	1218	247	2			N	-0-					37
01	0		387	-0-		387	1605	359	2	28	9	N	25					62
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1605					N	NO RPT					62

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	0		497	-0-		497	497	458	2	39	9	N	35	153	1			41
10	0		520	-0-		520	1017	489	2	31	9	N	28					69
11	0		464	-0-		464	1481	450	2	14	9	N	13					82
12	0		367	-0-		367	1848	364	2	3	9	N	3					85
01	0		584	-0-		584	2432	548	2	36	9	N	33					118
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	2432					N	NO RPT					118

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	0		54	-0-		54	54	54	2			Y	-0-					-0-
11	0		46	-0-		46	100	46	2			Y	-0-					-0-
12	0		77	-0-		77	177	77	2			Y	-0-					-0-
01	0		70	-0-		70	247	70	2			Y	-0-					-0-
02	299	N	52	-0-		-247	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF. 11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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-	B	-0-	422	3		N	-0-					-0-
10	0		504	-0-		504	B	504	504	3		N	-0-					-0-
11	0		400	-0-		400	B	904	400	3		N	-0-					-0-
12	0		443	-0-		443	B	1347	443	3		N	-0-					-0-
01	0		465	-0-		465	B	1812	465	3		N	-0-					-0-
02	2257	N	445	-0-		-1812	B	-0-	445	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	180	X	-0-	-0-		-180	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0		14	-0-		14	B	14	14	3		N	-0-					-0-
11	0		3	-0-		3	B	17	3	3		N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-		-0-	B	17				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-		-0-	B	17				N	-0-					-0-
02	17	X	-0-	-0-		-17	B	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3240	X	1970	-0-	-1270 B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	0		1511	-0-	1511 B	1511	1511	3			N	-0-					-0-
11	0		1890	-0-	1890 B	3401	1890	3			N	-0-					-0-
12	0		2008	-0-	2008 B	5409	1997	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	0		1165	-0-	1165 B	6574	1155	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	9317	X	2743	-0-	-6574 B	-0-	2732	3	11	9	N	10	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
10	0		484	-0-	484	484	484	2			N	-0-					-0-
11	971	N	487	-0-	-484	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	0		509	-0-	509	509	509	2			N	-0-					-0-
01	0		494	-0-	494	1003	494	2			N	-0-					-0-
02	1451	N	448	-0-	-1003	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - WELL PLUGGED 11/3/21

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	1117	-0-	-293	-0-	1105	2	12	9	N	11					171
10	1178	X	953	-0-	-225	-0-	906	2	47	9	N	43	4	8			210
11	1200	X	1096	-0-	-104	-0-	1086	2	10	9	N	9	171	1	5	8	43
12	1240	X	844	-0-	-396	-0-	827	2	17	9	N	15	5	8			53
01	1240	X	1018	-0-	-222	-0-	1001	2	17	9	N	15	6	8			62
02	1036	X	998	-0-	-38	-0-	991	2	7	9	N	6	5	8			63

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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	8			46
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4	3	8			47
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	9	2	8			54
12	0		601	-0-	601	601	588	2	13	9	Y	12	2	8			64
01	0		689	-0-	689	1290	682	2	7	9	Y	6					70
02	1786	N	496	-0-	-1290	-0-	494	2	2	9	Y	2	2	8			70

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	N	5	5	8			43
10	0		1058	-0-	1058	1058	1055	2	3	9	N	3	3	8			43
11	2041	N	983	-0-	-1058	-0-	822	2	161	9	N	146	167	1	4	8	18
12	0		748	-0-	748	748	740	2	8	9	N	7	7	8			18
01	0		765	-0-	765	1513	756	2	9	9	N	8	8	8			18
02	2099	N	586	-0-	-1513	-0-	582	2	4	9	N	4	4	8			18

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					108
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					108
11	1110	N	862	-0-	-248	-0-	862	2			Y	-0-					108
12	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	2			Y	-0-					108
01	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					108
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	501	2			Y	-0-					108

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

09	8970	X	4137	-0-	-4833	-0-	4137	2			N	-0-					192
10	6262	X	5266	-0-	-996	-0-	5208	2	58	9	N	53	190	1			55
11	0		4202	-0-	4202	4202	4155	2	47	9	N	43					98
12	0		5145	-0-	5145	9347	5059	2	86	9	N	78					176
01	0		4618	-0-	4618	13965	4543	2	75	9	N	68	194	1			50
02	18537	X	4572	-0-	-13965	-0-	4486	2	86	9	N	78					128

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

09	0		250	-0-	250	1192	250	2			N	-0-					271
10	1543	N	351	-0-	-1192	-0-	350	2	1	9	N	1					272
11	0		63	-0-	63	63	62	2	1	9	N	1					273
12	0		134	-0-	134	197	134	2			N	-0-					273
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10426 - 10536

09	900	N	611	-0-	-289	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1819	-0-	-281	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	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

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		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

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					47
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	97	1	797	2	Y	10					17
							11	9									
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	97	1	832	2	Y	10	21	1			6
							11	9									
11	0		929	-0-	929	929	96	1	827	2	Y	5					11
							6	9									
12	0		1001	-0-	1001	1930	93	1	899	2	Y	8	18	1			1
							9	9									
01	0		1031	-0-	1031	2961	108	1	919	2	Y	4					5
							4	9									
02	2800	N	868	-0-	-1932	1029	90	1	770	2	Y	7					12
							8	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	242	1	1987	2	Y	10					16
							11	9									
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	261	1	2243	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
11	0		2373	-0-	2373	2373	244	1	2118	2	Y	10					22
							11	9									
12	0		2508	-0-	2508	4881	222	1	2269	2	Y	15	34	1			3
							17	9									
01	0		1882	-0-	1882	6763	197	1	1678	2	Y	6					9
							7	9									
02	2800	N	1920	-0-	-880	5883	199	1	1708	2	Y	12	1	8			20
							13	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 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	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	146	1	1209	2	Y	8					15
							9	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	173	1	1484	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
11	0		1423	-0-	1423	1423	147	1	1272	2	Y	4					9
							4	9									
12	0		1706	-0-	1706	3129	158	1	1531	2	Y	15	20	1			4
							17	9									
01	0		1720	-0-	1720	4849	180	1	1529	2	Y	10					14
							11	9									
02	2800	N	1508	-0-	-1292	3557	156	1	1338	2	Y	13	2	8			25
							14	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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	125	1	1030	2	Y	5					11
							6	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	122	1	1048	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
11	0		1093	-0-	1093	1093	113	1	971	2	Y	8					17
							9	9									
12	0		1241	-0-	1241	2334	114	1	1109	2	Y	16	29	1			4
							18	9									
01	0		1206	-0-	1206	3540	126	1	1070	2	Y	9					13
							10	9									
02	2800	N	1067	-0-	-1733	1807	110	1	947	2	Y	9	1	8			21
							10	9									

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	2160	N	1587	-0-	-573	-0-	173	1	1414	2	Y	-0-					5
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	219	1	1883	2	Y	27	25	1	4	8	3
							30	9									
11	0		1707	-0-	1707	1707	178	1	1529	2	Y	-0-					3
12	0		1840	-0-	1840	3547	178	1	1662	2	Y	-0-					3
01	3100	N	2346	-0-	-754	2793	244	1	2074	2	Y	25	25	8			3
							28	9									
02	2800	N	1489	-0-	-1311	1482	156	1	1333	2	Y	-0-					3

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	210	N	105	-0-	-105	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	87	-0-	-130	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	0		123	-0-	123	123	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	0		107	-0-	107	230	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	0		104	-0-	104	334	11	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	108	-0-	-334	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1669	-0-	-401	-0-	182	1	1469	2	Y	16					24
							18	9									
10	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	206	1	1769	2	Y	17	32	1	3	8	6
							19	9									
11	0		1630	-0-	1630	1630	169	1	1460	2	Y	1					7
							1	9									
12	0		1969	-0-	1969	3599	181	1	1765	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
01	3100	N	1529	-0-	-1571	2028	160	1	1356	2	Y	12	11	8			13
							13	9									
02	2800	N	1728	-0-	-1072	956	179	1	1532	2	Y	15	25	1			3
							17	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022 - WELL PLUGGED 6.24.2022																

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

09	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	204 12	1 9	1681	2	Y	11					18
10	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	190 12	1 9	1632	2	Y	11	23	1			6
11	0		1535	-0-	1535	1535	160 4	1 9	1371	2	Y	4					10
12	0		1495	-0-	1495	3030	144 12	1 9	1339	2	Y	11	18	1			3
01	0		1773	-0-	1773	4803	186 10	1 9	1577	2	Y	9					12
02	2800	N	1869	-0-	-931	3872	194 13	1 9	1662	2	Y	12	1	8			23

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	136	1	1118	2	N	-0-					18
10	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	142	1	1223	2	N	-0-					18
11	0		1392	-0-	1392	1392	145	1	1247	2	N	-0-					18
12	0		1188	-0-	1188	2580	112	1	1076	2	N	-0-					18
01	0		1205	-0-	1205	3785	127	1	1078	2	N	-0-					18
02	2800	N	1165	-0-	-1635	2150	122 1	1 9	1042	2	N	1	1	8			18

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	N	-0-					12
10	341	N	160	-0-	-181	-0-	17	1	143	2	N	-0-					12
11	0		116	-0-	116	116	12	1	104	2	N	-0-					12
12	0		124	-0-	124	240	12	1	112	2	N	-0-					12
01	0		118	-0-	118	358	12	1	106	2	N	-0-					12
02	507	N	149	-0-	-358	-0-	12 35	1 9	102	2	N	32					44

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-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

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	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-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	190 1 2 9		1543	2	Y	-0-					32
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	127 1 2 9		1089	2	Y	-0-					32
11	0		1204	-0-	1204	1204	126 1 2 9		1078	2	Y	-0-					32
12	0		1234	-0-	1234	2438	121 1 2 9		1113	2	Y	-0-					32
01	0		1274	-0-	1274	3712	134 1 2 9		1140	2	Y	-0-					32
02	2800	N	2024	-0-	-776	2936	211 1 2 9		1811	2	Y	2	2	8			32

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	289 1 48 9		2361	2	Y	44					49
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	323 1 13 9		2780	2	Y	12	54	1	3	8	4
11	0		4065	-0-	4065	4065	422 1 2 9		3641	2	Y	2					6
12	0		4383	-0-	4383	8448	405 1 31 9		3947	2	Y	28	19	1			15
01	12535	X	4087	-0-	-8448	-0-	429 1 14 9		3644	2	Y	13	11	8			17
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	413 1 18 9		3541	2	Y	16	30	1			3

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4087	-0-	-413	-0-	435 1 28 9		3624	2	Y	25					27
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	488 1 26 9		4209	2	Y	24	38	1	7	8	6
11	0		3366	-0-	3366	3366	356 1 1 9		3009	2	Y	1					7
12	0		4203	-0-	4203	7569	410 1 24 9		3769	2	Y	22	17	1			12
01	11723	X	4154	-0-	-7569	-0-	432 1 26 9		3696	2	Y	24	23	8			13
02	4256	X	4154	-0-	-102	-0-	431 1 21 9		3702	2	Y	19	28	1			4

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	0		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	247	147	3			N	-0-					-0-
12	0		122	-0-	122	369	122	3			N	-0-					-0-
01	0		175	-0-	175	544	175	3			N	-0-					-0-
02	674	N	130	-0-	-544	-0-	130	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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	0		1324	-0-	1324	1324	1324	3			N	-0-					-0-
11	0		1122	-0-	1122	2446	1122	3			N	-0-					-0-
12	0		1113	-0-	1113	3559	1110	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		1275	-0-	1275	4834	1272	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2800	N	1117	-0-	-1683	3151	1114	3	3	9	N	3	3	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	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	0		593	-0-	593	593	593	3			N	-0-					-0-
11	0		559	-0-	559	1152	559	3			N	-0-					-0-
12	0		573	-0-	573	1725	567	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	0		154	-0-	154	1879	150	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2250	N	371	-0-	-1879	-0-	369	3	2	9	N	2	2	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	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
10	0		4004	-0-	4004	4004	4004	3			N	-0-					-0-
11	0		2636	-0-	2636	6640	2636	3			N	-0-					-0-
12	0		2162	-0-	2162	8802	2152	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	0		2143	-0-	2143	10945	2134	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	12761	X	1816	-0-	-10945	-0-	1808	3	8	9	N	7	7	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	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
10	0		5045	-0-	5045	5045	5045	3			N	-0-					-0-
11	0		4911	-0-	4911	9956	4911	3			N	-0-					-0-
12	0		4490	-0-	4490	14446	4471	3	19	9	N	17	17	0			-0-
01	0		4887	-0-	4887	19333	4868	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	23703	X	4370	-0-	-19333	-0-	4355	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	951	3			N	-0-					-0-
10	0		1149	-0-	1149	1149	1149	3			N	-0-					-0-
11	0		1211	-0-	1211	2360	1211	3			N	-0-					-0-
12	0		1324	-0-	1324	3684	1324	3			N	-0-					-0-
01	0		1246	-0-	1246	4930	1246	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1125	-0-	-1675	3255	1125	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	0		1154	-0-	1154	1154	1154	3			N	-0-					-0-
11	0		957	-0-	957	2111	957	3			N	-0-					-0-
12	0		912	-0-	912	3023	886	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	0		862	-0-	862	3885	837	3	25	9	N	23	23	0			-0-
02	4633	X	748	-0-	-3885	-0-	728	3	20	9	N	18	18	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2664	-0-	-3966	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
10	0		3663	-0-	3663	3663	3663	3			N	-0-					-0-
11	0		2117	-0-	2117	5780	2117	3			N	-0-					-0-
12	0		2813	-0-	2813	8593	2805	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	0		2360	-0-	2360	10953	2351	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	12733	X	1780	-0-	-10953	-0-	1774	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0		254	-0-	254	254	254	3			N	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	477	223	3			N	-0-					-0-
12	0		131	-0-	131	608	122	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	0		144	-0-	144	752	136	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	892	N	140	-0-	-752	-0-	132	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8765	-0-	-685	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
10	0		9278	-0-	9278	9278	9278	3			N	-0-					-0-
11	0		9072	-0-	9072	18350	9072	3			N	-0-					-0-
12	0		9370	-0-	9370	27720	9338	3	32	9	N	29	29	0			-0-
01	0		9364	-0-	9364	37084	9331	3	33	9	N	30	30	0			-0-
02	45635	X	8551	-0-	-37084	-0-	8523	3	28	9	N	25	25	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	714	3			N	-0-					-0-
10	0		730	-0-	730	730	730	3			N	-0-					-0-
11	0		638	-0-	638	1368	638	3			N	-0-					-0-
12	0		551	-0-	551	1919	545	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	0		493	-0-	493	2412	487	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	N	429	-0-	-2371	41	425	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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		-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	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

09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	0		2358	-0-	2358	2358	2358	3			N	-0-					-0-
11	0		2100	-0-	2100	4458	2100	3			N	-0-					-0-
12	0		1912	-0-	1912	6370	1900	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	0		1672	-0-	1672	8042	1661	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2800	N	1286	-0-	-1514	6528	1278	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	8790	X	8470	-0-	-320	-0-	8470	3			N	-0-					-0-
10	0		8825	-0-	8825	8825	8825	3			N	-0-					-0-
11	0		8174	-0-	8174	16999	8174	3			N	-0-					-0-
12	0		8321	-0-	8321	25320	8312	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	0		8557	-0-	8557	33877	8547	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	41912	X	8035	-0-	-33877	-0-	8027	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
10	0		2914	-0-	2914	2914	2914	3			N	-0-					-0-
11	0		2665	-0-	2665	5579	2665	3			N	-0-					-0-
12	0		2780	-0-	2780	8359	2767	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	0		2889	-0-	2889	11248	2876	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2800	N	1920	-0-	-880	10368	1910	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	0		274	-0-	274	274	274	3			N	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	518	244	3			N	-0-					-0-
12	0		243	-0-	243	761	237	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	0		255	-0-	255	1016	249	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1224	N	208	-0-	-1016	-0-	204	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	0		184	-0-	184	184	184	3			N	-0-					-0-
11	0		65	-0-	65	249	65	3			N	-0-					-0-
12	0		186	-0-	186	435	186	3			N	-0-					-0-
01	0		184	-0-	184	619	184	3			N	-0-					-0-
02	785	N	166	-0-	-619	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	0		367	-0-	367	367	367	3			N	-0-					-0-
11	0		378	-0-	378	745	378	3			N	-0-					-0-
12	0		249	-0-	249	994	249	3			N	-0-					-0-
01	0		354	-0-	354	1348	354	3			N	-0-					-0-
02	1686	N	338	-0-	-1348	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1033	3			N	-0-					-0-
10	0		1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
11	0		960	-0-	960	2034	960	3			N	-0-					-0-
12	0		862	-0-	862	2896	862	3			N	-0-					-0-
01	0		997	-0-	997	3893	997	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	888	-0-	-1912	1981	888	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	0		2763	-0-	2763	2763	2763	3			N	-0-					-0-
11	0		2590	-0-	2590	5353	2590	3			N	-0-					-0-
12	0		1635	-0-	1635	6988	1633	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		880	-0-	880	7868	879	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	8641	X	773	-0-	-7868	-0-	772	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	0		1348	-0-	1348	1348	1348	3			N	-0-					-0-
11	0		1287	-0-	1287	2635	1287	3			N	-0-					-0-
12	0		1229	-0-	1229	3864	1229	3			N	-0-					-0-
01	0		1265	-0-	1265	5129	1265	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1474	-0-	-1326	3803	1474	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	0		98	-0-	98	98	98	3			N	-0-					-0-
11	0		93	-0-	93	191	93	3			N	-0-					-0-
12	0		90	-0-	90	281	88	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		98	-0-	98	379	96	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	464	N	85	-0-	-379	-0-	83	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3497	-0-	497	856	3497	3			N	-0-					-0-
10	0		4243	-0-	4243	5099	4243	3			N	-0-					-0-
11	0		3807	-0-	3807	8906	3807	3			N	-0-					-0-
12	0		3388	-0-	3388	12294	3376	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	0		3649	-0-	3649	15943	3637	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	19269	X	3326	-0-	-15943	-0-	3316	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
10	0		6087	-0-	6087	6087	6087	3			N	-0-					-0-
11	0		3755	-0-	3755	9842	3755	3			N	-0-					-0-
12	0		4810	-0-	4810	14652	4797	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	0		5488	-0-	5488	20140	5473	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	25384	X	5244	-0-	-20140	-0-	5230	3	14	9	N	13	13	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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	0		98	-0-	98	98	98	3			N	-0-					-0-
11	0		94	-0-	94	192	94	3			N	-0-					-0-
12	0		104	-0-	104	296	104	3			N	-0-					-0-
01	0		97	-0-	97	393	97	3			N	-0-					-0-
02	479	N	86	-0-	-393	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	0		933	-0-	933	933	933	3			N	-0-					-0-
11	0		789	-0-	789	1722	789	3			N	-0-					-0-
12	0		955	-0-	955	2677	949	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	0		892	-0-	892	3569	886	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	N	830	-0-	-1970	1599	826	3	4	9	N	4	4	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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	0		355	-0-	355	355	355	3			N	-0-					-0-
11	0		350	-0-	350	705	350	3			N	-0-					-0-
12	0		364	-0-	364	1069	364	3			N	-0-					-0-
01	0		365	-0-	365	1434	365	3			N	-0-					-0-
02	1749	N	315	-0-	-1434	-0-	315	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	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	0		1656	-0-	1656	1656	1656	3			N	-0-					-0-
11	0		1488	-0-	1488	3144	1488	3			N	-0-					-0-
12	0		1471	-0-	1471	4615	1461	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	0		1590	-0-	1590	6205	1580	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	N	1343	-0-	-1457	4748	1334	3	9	9	N	8	8	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	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
10	0		5797	-0-	5797	5797	5797	3			N	-0-					-0-
11	0		5606	-0-	5606	11403	5606	3			N	-0-					-0-
12	0		5786	-0-	5786	17189	5775	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	0		5931	-0-	5931	23120	5919	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	28434	X	5314	-0-	-23120	-0-	5304	3	10	9	N	9	9	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	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	0		225	-0-	225	225	225	3			N	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	448	223	3			N	-0-					-0-
12	0		219	-0-	219	667	218	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	0		222	-0-	222	889	221	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1063	N	174	-0-	-889	-0-	173	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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	3090	X	2911	-0-	-179	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
10	0		3049	-0-	3049	3049	3049	3			N	-0-					-0-
11	0		3136	-0-	3136	6185	3136	3			N	-0-					-0-
12	0		2790	-0-	2790	8975	2782	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	0		3345	-0-	3345	12320	3336	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	15052	X	2732	-0-	-12320	-0-	2725	3	7	9	N	6	6	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	5460	X	5018	-0-	-442	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
10	0		5302	-0-	5302	5302	5302	3			N	-0-					-0-
11	0		5720	-0-	5720	11022	5720	3			N	-0-					-0-
12	0		5680	-0-	5680	16702	5677	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		5791	-0-	5791	22493	5788	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	27642	X	5149	-0-	-22493	-0-	5147	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	0		1220	-0-	1220	1220	1220	3			N	-0-					-0-
11	0		1162	-0-	1162	2382	1162	3			N	-0-					-0-
12	0		1239	-0-	1239	3621	1231	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	0		1170	-0-	1170	4791	1162	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	2800	N	1070	-0-	-1730	3061	1063	3	7	9	N	6	6	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	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
11	0		29	-0-	29	59	29	3			N	-0-					-0-
12	0		25	-0-	25	84	23	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		24	-0-	24	108	22	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	129	N	21	-0-	-108	-0-	20	3	1	9	N	1	1	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	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
10	0		3002	-0-	3002	3002	3002	3			N	-0-					-0-
11	0		2840	-0-	2840	5842	2840	3			N	-0-					-0-
12	0		2618	-0-	2618	8460	2605	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	0		3106	-0-	3106	11566	3092	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	14637	X	3071	-0-	-11566	-0-	3058	3	13	9	N	12	12	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	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
10	0		6400	-0-	6400	6400	6400	3			N	-0-					-0-
11	0		6203	-0-	6203	12603	6203	3			N	-0-					-0-
12	0		6019	-0-	6019	18622	6000	3	19	9	N	17	17	0			-0-
01	0		6397	-0-	6397	25019	6377	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	30633	X	5614	-0-	-25019	-0-	5597	3	17	9	N	15	15	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	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
10	0		2847	-0-	2847	2847	2847	3			N	-0-					-0-
11	0		2386	-0-	2386	5233	2386	3			N	-0-					-0-
12	0		2059	-0-	2059	7292	2059	3			N	-0-					-0-
01	0		3187	-0-	3187	10479	3187	3			N	-0-					-0-
02	13702	X	3223	-0-	-10479	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	0		2369	-0-	2369	2369	2369	3			N	-0-					-0-
11	0		2257	-0-	2257	4626	2257	3			N	-0-					-0-
12	0		2039	-0-	2039	6665	2039	3			N	-0-					-0-
01	0		2553	-0-	2553	9218	2553	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2142	-0-	-658	8560	2142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3358	-0-	-242	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
10	0		3622	-0-	3622	3622	3622	3			N	-0-					-0-
11	0		3476	-0-	3476	7098	3476	3			N	-0-					-0-
12	0		3616	-0-	3616	10714	3612	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	0		3445	-0-	3445	14159	3441	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	17172	X	3013	-0-	-14159	-0-	3010	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	0		1131	-0-	1131	1131	1131	3			N	-0-					-0-
11	0		454	-0-	454	1585	454	3			N	-0-					-0-
12	0		622	-0-	622	2207	621	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	0		1080	-0-	1080	3287	1078	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2800	N	948	-0-	-1852	1435	946	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	0		334	-0-	334	334	334	3			N	-0-					-0-
11	0		291	-0-	291	625	291	3			N	-0-					-0-
12	0		314	-0-	314	939	314	3			N	-0-					-0-
01	0		276	-0-	276	1215	276	3			N	-0-					-0-
02	1413	N	198	-0-	-1215	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	59	59	3			N	-0-					-0-
11	0		55	-0-	55	114	55	3			N	-0-					-0-
12	0		47	-0-	47	161	47	3			N	-0-					-0-
01	0		47	-0-	47	208	47	3			N	-0-					-0-
02	244	N	36	-0-	-208	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	0		2424	-0-	2424	2424	2424	3			N	-0-					-0-
11	0		2291	-0-	2291	4715	2291	3			N	-0-					-0-
12	0		2287	-0-	2287	7002	2281	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	0		2315	-0-	2315	9317	2309	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	N	2055	-0-	-745	8572	2051	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3132	-0-	132	321	3132	3			N	-0-					-0-
10	0		3292	-0-	3292	3613	3292	3			N	-0-					-0-
11	0		2961	-0-	2961	6574	2961	3			N	-0-					-0-
12	0		2766	-0-	2766	9340	2763	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		2191	-0-	2191	11531	2188	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	13455	X	1924	-0-	-11531	-0-	1922	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
10	0		3137	-0-	3137	3137	3137	3			N	-0-					-0-
11	0		3016	-0-	3016	6153	3016	3			N	-0-					-0-
12	0		3038	-0-	3038	9191	3025	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	0		3113	-0-	3113	12304	3100	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	15047	X	2743	-0-	-12304	-0-	2732	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
10	0		2874	-0-	2874	2874	2874	3			N	-0-					-0-
11	0		2651	-0-	2651	5525	2651	3			N	-0-					-0-
12	0		2385	-0-	2385	7910	2383	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		1969	-0-	1969	9879	1967	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2800	N	1397	-0-	-1403	8476	1396	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	0		617	-0-	617	617	617	3			N	-0-					-0-
11	0		598	-0-	598	1215	598	3			N	-0-					-0-
12	0		615	-0-	615	1830	615	3			N	-0-					-0-
01	0		598	-0-	598	2428	598	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	543	-0-	-2257	171	543	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	0		218	-0-	218	218	218	3			N	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	422	204	3			N	-0-					-0-
12	0		220	-0-	220	642	220	3			N	-0-					-0-
01	0		274	-0-	274	916	274	3			N	-0-					-0-
02	1165	N	249	-0-	-916	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2529	-0-	-111	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
10	0		2437	-0-	2437	2437	2437	3			N	-0-					-0-
11	0		2262	-0-	2262	4699	2262	3			N	-0-					-0-
12	0		2715	-0-	2715	7414	2715	3			N	-0-					-0-
01	0		2519	-0-	2519	9933	2519	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2312	-0-	-488	9445	2312	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21	48	21	3			N	-0-					-0-
12	0		22	-0-	22	70	21	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	0		24	-0-	24	94	23	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	116	N	22	-0-	-94	-0-	21	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
10	0		1891	-0-	1891	1891	1891	3			N	-0-					-0-
11	0		1800	-0-	1800	3691	1800	3			N	-0-					-0-
12	0		1892	-0-	1892	5583	1892	3			N	-0-					-0-
01	0		1826	-0-	1826	7409	1826	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1570	-0-	-1230	6179	1570	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 27 WELL #: 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	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	0		550	-0-	550	550	550	3			N	-0-					-0-
11	0		523	-0-	523	1073	523	3			N	-0-					-0-
12	0		526	-0-	526	1599	526	3			N	-0-					-0-
01	0		524	-0-	524	2123	524	3			N	-0-					-0-
02	2599	N	476	-0-	-2123	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	0		1233	-0-	1233	1233	1233	3			N	-0-					-0-
11	0		1160	-0-	1160	2393	1160	3			N	-0-					-0-
12	0		1188	-0-	1188	3581	1188	3			N	-0-					-0-
01	0		1159	-0-	1159	4740	1159	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	909	-0-	-1891	2849	909	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	0		1349	-0-	1349	1349	1349	3			N	-0-					-0-
11	0		1183	-0-	1183	2532	1183	3			N	-0-					-0-
12	0		1538	-0-	1538	4070	1492	3	46	9	N	42	42	0			-0-
01	0		1214	-0-	1214	5284	1168	3	46	9	N	42	42	0			-0-
02	2800	N	511	-0-	-2289	2995	490	3	21	9	N	19	19	0			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
10	0		2918	-0-	2918	2918	2918	3			N	-0-					-0-
11	0		2752	-0-	2752	5670	2752	3			N	-0-					-0-
12	0		2414	-0-	2414	8084	2414	3			N	-0-					-0-
01	0		2412	-0-	2412	10496	2412	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2353	-0-	-447	10049	2353	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851

09	0	N	-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		2839	-0-	2839	2839	2805	3	34	9	N	31	31	0			-0-
*01	3100	N	11564	-0-	8464	11303	11398	3	166	9	N	151	151	0			-0-
*02	20752	X	9449	-0-	-11303	-0-	9238	3	211	9	N	192	192	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	0		644	-0-	644	644	644	3			N	-0-					-0-
11	0		542	-0-	542	1186	542	3			N	-0-					-0-
12	0		619	-0-	619	1805	619	3			N	-0-					-0-
01	0		607	-0-	607	2412	607	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	538	-0-	-2262	150	538	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 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	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	33	17	3			N	-0-					-0-
12	0		14	-0-	14	47	14	3			N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	61	14	3			N	-0-					-0-
02	75	N	14	-0-	-61	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	0		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
11	0		140	-0-	140	476	140	3			N	-0-					-0-
12	0		116	-0-	116	592	109	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	0		215	-0-	215	807	207	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1035	N	228	-0-	-807	-0-	218	3	10	9	N	9	9	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	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	0		2045	-0-	2045	2045	2045	3			N	-0-					-0-
11	0		1987	-0-	1987	4032	1987	3			N	-0-					-0-
12	0		1951	-0-	1951	5983	1951	3			N	-0-					-0-
01	0		1585	-0-	1585	7568	1585	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	967	-0-	-1833	5735	967	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		-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	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	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	0		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
11	0		33	-0-	33	53	33	3			N	-0-					-0-
12	0		37	-0-	37	90	37	3			N	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	154	64	3			N	-0-					-0-
02	203	N	49	-0-	-154	-0-	49	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	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
10	0		3499	-0-	3499	3499	3499	3			N	-0-					-0-
11	0		3488	-0-	3488	6987	3488	3			N	-0-					-0-
12	0		3222	-0-	3222	10209	3210	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	0		3594	-0-	3594	13803	3581	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	17123	X	3320	-0-	-13803	-0-	3309	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
10	0		1507	-0-	1507	1507	1507	3			N	-0-					-0-
11	0		1437	-0-	1437	2944	1437	3			N	-0-					-0-
12	0		1463	-0-	1463	4407	1460	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		1779	-0-	1779	6186	1776	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2800	N	1644	-0-	-1156	5030	1641	3	3	9	N	3	3	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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
10	0		3845	-0-	3845	3845	3845	3			N	-0-					-0-
11	0		3645	-0-	3645	7490	3645	3			N	-0-					-0-
12	0		3205	-0-	3205	10695	3205	3			N	-0-					-0-
01	0		3035	-0-	3035	13730	3035	3			N	-0-					-0-
02	16770	X	3040	-0-	-13730	-0-	3040	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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	0		1408	-0-	1408	1408	1408	3			N	-0-					-0-
11	0		1466	-0-	1466	2874	1466	3			N	-0-					-0-
12	0		1257	-0-	1257	4131	1257	3			N	-0-					-0-
01	0		1232	-0-	1232	5363	1232	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1172	-0-	-1628	3735	1172	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	2610	X	2380	-0-	-230	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
10	0		2406	-0-	2406	2406	2406	3			N	-0-					-0-
11	0		2279	-0-	2279	4685	2279	3			N	-0-					-0-
12	0		2671	-0-	2671	7356	2667	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	0		2296	-0-	2296	9652	2292	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	11695	X	2043	-0-	-9652	-0-	2040	3	3	9	N	3	3	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	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
10	0		1708	-0-	1708	1708	1708	3			N	-0-					-0-
11	0		1648	-0-	1648	3356	1648	3			N	-0-					-0-
12	0		1776	-0-	1776	5132	1776	3			N	-0-					-0-
01	0		1801	-0-	1801	6933	1801	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1549	-0-	-1251	5682	1549	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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	0		2046	-0-	2046	2046	2046	3			N	-0-					-0-
11	0		1843	-0-	1843	3889	1843	3			N	-0-					-0-
12	0		1871	-0-	1871	5760	1831	3	40	9	N	36	36	0			-0-
01	0		1799	-0-	1799	7559	1759	3	40	9	N	36	36	0			-0-
02	2800	N	1258	-0-	-1542	6017	1230	3	28	9	N	25	25	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	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	0		1594	-0-	1594	1594	1594	3			N	-0-					-0-
11	0		1573	-0-	1573	3167	1573	3			N	-0-					-0-
12	0		1626	-0-	1626	4793	1626	3			N	-0-					-0-
01	0		1512	-0-	1512	6305	1512	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1528	-0-	-1272	5033	1528	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 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	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	0		650	-0-	650	650	650	3			N	-0-					-0-
11	0		643	-0-	643	1293	643	3			N	-0-					-0-
12	0		661	-0-	661	1954	653	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	0		663	-0-	663	2617	655	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	2800	N	591	-0-	-2209	408	584	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
10	0		4485	-0-	4485	4485	4485	3			N	-0-					-0-
11	0		3959	-0-	3959	8444	3959	3			N	-0-					-0-
12	0		3807	-0-	3807	12251	3799	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	0		3779	-0-	3779	16030	3771	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	19470	X	3440	-0-	-16030	-0-	3433	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
10	0		3983	-0-	3983	3983	3983	3			N	-0-					-0-
11	0		3800	-0-	3800	7783	3800	3			N	-0-					-0-
12	0		3375	-0-	3375	11158	3371	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	0		3946	-0-	3946	15104	3942	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	18447	X	3343	-0-	-15104	-0-	3339	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	0		1939	-0-	1939	1939	1939	3			N	-0-					-0-
11	0		1928	-0-	1928	3867	1928	3			N	-0-					-0-
12	0		1623	-0-	1623	5490	1612	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	0		1906	-0-	1906	7396	1895	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2800	N	1753	-0-	-1047	6349	1743	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	2432	-0-	2432	170405	2432	3			N	-0-					-0-
10	0		2662	-0-	2662	173067	2662	3			N	-0-					-0-
11	0		3647	-0-	3647	176714	3647	3			N	-0-					-0-
12	0		2022	-0-	2022	178736	2022	3			N	-0-					-0-
01	0		3051	-0-	3051	181787	3051	3			N	-0-					-0-
02	0	A	2768	-0-	2768	184555	2768	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
10	0		1688	-0-	1688	1688	1688	3			N	-0-					-0-
11	0		1540	-0-	1540	3228	1540	3			N	-0-					-0-
12	0		1472	-0-	1472	4700	1472	3			N	-0-					-0-
01	0		1420	-0-	1420	6120	1420	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1334	-0-	-1466	4654	1334	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	0		48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
11	0		27	-0-	27	75	27	3			N	-0-					-0-
12	0		24	-0-	24	99	24	3			N	-0-					-0-
01	0		23	-0-	23	122	23	3			N	-0-					-0-
02	125	N	3	-0-	-122	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
10	0		2198	-0-	2198	2198	2198	3			N	-0-					-0-
11	0		2079	-0-	2079	4277	2079	3			N	-0-					-0-
12	0		2375	-0-	2375	6652	2373	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		2115	-0-	2115	8767	2113	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2800	N	1806	-0-	-994	7773	1804	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	0		871	-0-	871	871	871	3			N	-0-					-0-
11	0		847	-0-	847	1718	847	3			N	-0-					-0-
12	0		848	-0-	848	2566	848	3			N	-0-					-0-
01	0		858	-0-	858	3424	858	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	849	-0-	-1951	1473	849	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	0		2706	-0-	2706	2706	2706	3			N	-0-					-0-
11	0		2330	-0-	2330	5036	2330	3			N	-0-					-0-
12	0		1937	-0-	1937	6973	1937	3			N	-0-					-0-
01	0		2172	-0-	2172	9145	2172	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2832	-0-	32	9177	2832	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	0		2880	-0-	2880	2880	2880	3			N	-0-					-0-
11	0		2817	-0-	2817	5697	2817	3			N	-0-					-0-
12	0		2823	-0-	2823	8520	2816	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	0		2395	-0-	2395	10915	2389	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	13012	X	2097	-0-	-10915	-0-	2093	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3317	-0-	-223	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	0		3441	-0-	3441	3441	3441	3			N	-0-					-0-
11	0		3314	-0-	3314	6755	3314	3			N	-0-					-0-
12	0		3334	-0-	3334	10089	3319	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	0		3345	-0-	3345	13434	3330	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	16356	X	2922	-0-	-13434	-0-	2910	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	0		1343	-0-	1343	1343	1343	3			N	-0-					-0-
11	0		1347	-0-	1347	2690	1347	3			N	-0-					-0-
12	0		1458	-0-	1458	4148	1447	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	0		1214	-0-	1214	5362	1203	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2800	N	1164	-0-	-1636	3726	1155	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK 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	2070	N	1849	-0-	-221	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	0		1843	-0-	1843	1843	1843	3			N	-0-					-0-
11	0		1725	-0-	1725	3568	1725	3			N	-0-					-0-
12	0		1944	-0-	1944	5512	1931	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	0		2039	-0-	2039	7551	2025	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	2800	N	1716	-0-	-1084	6467	1704	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	0		3198	-0-	3198	3198	3198	3			N	-0-					-0-
11	0		2855	-0-	2855	6053	2855	3			N	-0-					-0-
12	0		2828	-0-	2828	8881	2822	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	0		2865	-0-	2865	11746	2859	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	14225	X	2479	-0-	-11746	-0-	2475	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	0		1326	-0-	1326	1326	1326	3			N	-0-					-0-
11	0		1089	-0-	1089	2415	1089	3			N	-0-					-0-
12	0		1099	-0-	1099	3514	1099	3			N	-0-					-0-
01	0		3173	-0-	3173	6687	3173	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1988	-0-	-812	5875	1988	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2023

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	0		3957	-0-	3957	3957	3957	3			N	-0-					-0-
11	0		3734	-0-	3734	7691	3734	3			N	-0-					-0-
12	0		3765	-0-	3765	11456	3756	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	0		3527	-0-	3527	14983	3518	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	18185	X	3202	-0-	-14983	-0-	3195	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	0		1871	-0-	1871	1871	1871	3			N	-0-					-0-
11	0		1752	-0-	1752	3623	1752	3			N	-0-					-0-
12	0		1725	-0-	1725	5348	1717	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	0		1666	-0-	1666	7014	1658	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	2800	N	1494	-0-	-1306	5708	1487	3	7	9	N	6	6	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	4410	X	4183	-0-	-227	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
10	0		4305	-0-	4305	4305	4305	3			N	-0-					-0-
11	0		4111	-0-	4111	8416	4111	3			N	-0-					-0-
12	0		4116	-0-	4116	12532	4110	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	0		4153	-0-	4153	16685	4147	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	20289	X	3604	-0-	-16685	-0-	3600	3	4	9	N	4	4	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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	0		977	-0-	977	977	977	3			N	-0-					-0-
11	0		287	-0-	287	1264	287	3			N	-0-					-0-
12	0		882	-0-	882	2146	881	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	0		773	-0-	773	2919	772	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2800	N	657	-0-	-2143	776	656	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	0		115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					-0-
11	0		103	-0-	103	218	103	3			N	-0-					-0-
12	0		103	-0-	103	321	103	3			N	-0-					-0-
01	0		108	-0-	108	429	108	3			N	-0-					-0-
02	517	N	88	-0-	-429	-0-	88	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	0		58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	118	60	3			N	-0-					-0-
12	0		52	-0-	52	170	52	3			N	-0-					-0-
01	0		57	-0-	57	227	57	3			N	-0-					-0-
02	280	N	53	-0-	-227	-0-	53	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		-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	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	3690	X	2643	-0-	-1047	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
10	0		4049	-0-	4049	4049	4049	3			N	-0-					-0-
11	0		4047	-0-	4047	8096	4047	3			N	-0-					-0-
12	0		3902	-0-	3902	11998	3888	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	0		3728	-0-	3728	15726	3714	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	19170	X	3444	-0-	-15726	-0-	3433	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	0		411	-0-	411	411	411	3			N	-0-					-0-
11	0		395	-0-	395	806	395	3			N	-0-					-0-
12	0		358	-0-	358	1164	358	3			N	-0-					-0-
01	0		378	-0-	378	1542	378	3			N	-0-					-0-
02	1872	N	330	-0-	-1542	-0-	330	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	3150	X	1827	-0-	-1323	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	0		385	-0-	385	385	385	3			N	-0-					-0-
11	0		432	-0-	432	817	432	3			N	-0-					-0-
12	0		416	-0-	416	1233	410	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	0		391	-0-	391	1624	385	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1953	X	329	-0-	-1624	-0-	325	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

09	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	0		211	-0-	211	211	211	3			N	-0-					-0-
11	0		173	-0-	173	384	173	3			N	-0-					-0-
12	0		189	-0-	189	573	187	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		131	-0-	131	704	129	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	726	N	22	-0-	-704	-0-	21	3	1	9	N	1	1	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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

09	0	N	-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	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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	0		2457	-0-	2457	2457	2457	3			N	-0-					-0-
11	0		2384	-0-	2384	4841	2384	3			N	-0-					-0-
12	0		2127	-0-	2127	6968	2124	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		2364	-0-	2364	9332	2361	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2800	N	2143	-0-	-657	8675	2140	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
10	0		230	-0-	230	230	230	3			N	-0-					-0-
11	0		218	-0-	218	448	218	3			N	-0-					-0-
12	0		245	-0-	245	693	215	3	30	9	N	27	27	0			-0-
01	0		339	-0-	339	1032	303	3	36	9	N	33	33	0			-0-
02	1393	N	361	-0-	-1032	-0-	322	3	39	9	N	35	35	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	0		1229	-0-	1229	1229	1229	3			N	-0-					-0-
11	0		1254	-0-	1254	2483	1254	3			N	-0-					-0-
12	0		1645	-0-	1645	4128	1645	3			N	-0-					-0-
01	0		1259	-0-	1259	5387	1259	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1101	-0-	-1699	3688	1101	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	0		613	-0-	613	613	613	3			N	-0-					-0-
11	0		452	-0-	452	1065	452	3			N	-0-					-0-
12	0		853	-0-	853	1918	851	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		685	-0-	685	2603	682	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2800	N	597	-0-	-2203	400	595	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1141	-0-	-6269	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	0		7547	-0-	7547	7547	7547	3			N	-0-					-0-
11	0		6209	-0-	6209	13756	6209	3			N	-0-					-0-
12	0		6392	-0-	6392	20148	6361	3	31	9	N	28	28	0			-0-
01	0		6836	-0-	6836	26984	6803	3	33	9	N	30	30	0			-0-
02	32976	X	5992	-0-	-26984	-0-	5964	3	28	9	N	25	25	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	0		442	-0-	442	442	442	3			N	-0-					-0-
11	0		402	-0-	402	844	402	3			N	-0-					-0-
12	0		381	-0-	381	1225	381	3			N	-0-					-0-
01	0		350	-0-	350	1575	350	3			N	-0-					-0-
02	1879	N	304	-0-	-1575	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	0		2047	-0-	2047	2047	2047	3			N	-0-					-0-
11	0		1960	-0-	1960	4007	1960	3			N	-0-					-0-
12	0		1992	-0-	1992	5999	1981	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	0		2428	-0-	2428	8427	2415	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2800	N	2054	-0-	-746	7681	2043	3	11	9	N	10	10	0			-0-

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	1800	N	838	-0-	-962	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	0		1257	-0-	1257	1257	1257	3			N	-0-					-0-
11	0		1456	-0-	1456	2713	1456	3			N	-0-					-0-
12	0		1447	-0-	1447	4160	1444	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		1455	-0-	1455	5615	1452	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2800	N	1181	-0-	-1619	3996	1179	3	2	9	N	2	2	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	4860	X	4448	-0-	-412	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
10	0		4180	-0-	4180	4180	4180	3			N	-0-					-0-
11	0		4188	-0-	4188	8368	4188	3			N	-0-					-0-
12	0		4556	-0-	4556	12924	4547	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	0		4396	-0-	4396	17320	4387	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	20149	X	2829	-0-	-17320	-0-	2823	3	6	9	N	5	5	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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	0		1741	-0-	1741	1741	1741	3			N	-0-					-0-
11	0		1754	-0-	1754	3495	1754	3			N	-0-					-0-
12	0		1781	-0-	1781	5276	1770	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	0		1660	-0-	1660	6936	1649	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2800	N	1521	-0-	-1279	5657	1512	3	9	9	N	8	8	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	4050	X	2761	-0-	-1289	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
10	0		2818	-0-	2818	2818	2818	3			N	-0-					-0-
11	0		2680	-0-	2680	5498	2680	3			N	-0-					-0-
12	0		2572	-0-	2572	8070	2570	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		2674	-0-	2674	10744	2672	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	13128	X	2384	-0-	-10744	-0-	2382	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	0		2050	-0-	2050	2050	2050	3			N	-0-					-0-
11	0		2016	-0-	2016	4066	2016	3			N	-0-					-0-
12	0		2067	-0-	2067	6133	2067	3			N	-0-					-0-
01	0		2100	-0-	2100	8233	2100	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1863	-0-	-937	7296	1863	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	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
10	0		2974	-0-	2974	2974	2974	3			N	-0-					-0-
11	0		2785	-0-	2785	5759	2785	3			N	-0-					-0-
12	0		2750	-0-	2750	8509	2747	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		2614	-0-	2614	11123	2611	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	13357	X	2234	-0-	-11123	-0-	2232	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	0		2661	-0-	2661	2661	2661	3			N	-0-					-0-
11	0		2542	-0-	2542	5203	2542	3			N	-0-					-0-
12	0		2805	-0-	2805	8008	2795	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	0		2860	-0-	2860	10868	2849	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	13210	X	2342	-0-	-10868	-0-	2333	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6792	-0-	-318	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
10	0		6183	-0-	6183	6183	6183	3			N	-0-					-0-
11	0		6991	-0-	6991	13174	6991	3			N	-0-					-0-
12	0		6248	-0-	6248	19422	6248	3			N	-0-					-0-
01	0		6989	-0-	6989	26411	6989	3			N	-0-					-0-
02	32060	X	5649	-0-	-26411	-0-	5649	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	1530	N	1056	-0-	-474	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	0		1573	-0-	1573	1573	1573	3			N	-0-					-0-
11	0		1850	-0-	1850	3423	1850	3			N	-0-					-0-
12	0		1288	-0-	1288	4711	1288	3			N	-0-					-0-
01	0		1108	-0-	1108	5819	1108	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	864	-0-	-1936	3883	864	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	5310	X	5282	-0-	-28	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
10	0		5372	-0-	5372	5372	5372	3			N	-0-					-0-
11	0		5305	-0-	5305	10677	5305	3			N	-0-					-0-
12	0		5763	-0-	5763	16440	5760	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		5098	-0-	5098	21538	5095	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	26302	X	4764	-0-	-21538	-0-	4761	3	3	9	N	3	3	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	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	0		1810	-0-	1810	1810	1810	3			N	-0-					-0-
11	0		1941	-0-	1941	3751	1941	3			N	-0-					-0-
12	0		1946	-0-	1946	5697	1943	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		1882	-0-	1882	7579	1879	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2800	N	1699	-0-	-1101	6478	1697	3	2	9	N	2	2	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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	0		723	-0-	723	723	723	3			N	-0-					-0-
11	0		608	-0-	608	1331	608	3			N	-0-					-0-
12	0		464	-0-	464	1795	464	3			N	-0-					-0-
01	0		1084	-0-	1084	2879	1084	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	447	-0-	-2353	526	447	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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	0		1395	-0-	1395	1395	1395	3			N	-0-					-0-
11	0		1459	-0-	1459	2854	1459	3			N	-0-					-0-
12	0		1294	-0-	1294	4148	1292	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		1164	-0-	1164	5312	1162	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2800	N	858	-0-	-1942	3370	857	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	0		940	-0-	940	940	940	3			N	-0-					-0-
11	0		891	-0-	891	1831	891	3			N	-0-					-0-
12	0		864	-0-	864	2695	864	3			N	-0-					-0-
01	0		917	-0-	917	3612	917	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	825	-0-	-1975	1637	825	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
10	0		3711	-0-	3711	3711	3711	3			N	-0-					-0-
11	0		3445	-0-	3445	7156	3445	3			N	-0-					-0-
12	0		3485	-0-	3485	10641	3477	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	0		3203	-0-	3203	13844	3195	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	16925	X	3081	-0-	-13844	-0-	3075	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	0		1809	-0-	1809	1809	1809	3			N	-0-					-0-
11	0		1432	-0-	1432	3241	1432	3			N	-0-					-0-
12	0		1194	-0-	1194	4435	1194	3			N	-0-					-0-
01	0		1674	-0-	1674	6109	1674	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1753	-0-	-1047	5062	1753	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

09	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	0		715	-0-	715	715	715	3			N	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	1327	612	3			N	-0-					-0-
12	0		567	-0-	567	1894	567	3			N	-0-					-0-
01	0		924	-0-	924	2818	924	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1063	-0-	-1737	1081	1063	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

09	2850	X	1956	-0-	-894	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
10	0		2603	-0-	2603	2603	2603	3			N	-0-					-0-
11	0		2470	-0-	2470	5073	2470	3			N	-0-					-0-
12	0		2431	-0-	2431	7504	2431	3			N	-0-					-0-
01	0		2268	-0-	2268	9772	2268	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1740	-0-	-1060	8712	1740	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

09	2460	N	2210	-0-	-250	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	0		2367	-0-	2367	2367	2367	3			N	-0-					-0-
11	0		2314	-0-	2314	4681	2314	3			N	-0-					-0-
12	0		2103	-0-	2103	6784	2082	3	21	9	N	19	19	0			-0-
01	0		2323	-0-	2323	9107	2302	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	2800	N	2109	-0-	-691	8416	2091	3	18	9	N	16	16	0			-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	0		519	-0-	519	519	519	3			N	-0-					-0-
11	0		438	-0-	438	957	438	3			N	-0-					-0-
12	0		672	-0-	672	1629	672	3			N	-0-					-0-
01	0		555	-0-	555	2184	555	3			N	-0-					-0-
02	2651	N	467	-0-	-2184	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 15 WELL #: 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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
10	0		2268	-0-	2268	2268	2268	3			N	-0-					-0-
11	0		2120	-0-	2120	4388	2120	3			N	-0-					-0-
12	0		1912	-0-	1912	6300	1912	3			N	-0-					-0-
01	0		1810	-0-	1810	8110	1810	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1694	-0-	-1106	7004	1694	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	0		896	-0-	896	896	896	3			N	-0-					-0-
11	0		744	-0-	744	1640	744	3			N	-0-					-0-
12	0		739	-0-	739	2379	735	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	0		897	-0-	897	3276	893	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	608	-0-	-2192	1084	605	3	3	9	N	3	3	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	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	0		112	-0-	112	112	112	3			N	-0-					-0-
11	0		132	-0-	132	244	132	3			N	-0-					-0-
12	0		108	-0-	108	352	104	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	0		103	-0-	103	455	99	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	549	N	94	-0-	-455	-0-	91	3	3	9	N	3	3	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	4830	X	3507	-0-	-1323	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
10	0		2677	-0-	2677	2677	2677	3			N	-0-					-0-
11	0		2644	-0-	2644	5321	2644	3			N	-0-					-0-
12	0		2954	-0-	2954	8275	2939	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	0		3053	-0-	3053	11328	3036	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	13800	X	2472	-0-	-11328	-0-	2459	3	13	9	N	12	12	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	8250	X	7973	-0-	-277	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
10	0		8218	-0-	8218	8218	8218	3			N	-0-					-0-
11	0		7765	-0-	7765	15983	7765	3			N	-0-					-0-
12	0		8349	-0-	8349	24332	8320	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	0		7923	-0-	7923	32255	7893	3	30	9	N	27	27	0			-0-
02	39314	X	7059	-0-	-32255	-0-	7036	3	23	9	N	21	21	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	4680	X	4572	-0-	-108	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
10	0		4845	-0-	4845	4845	4845	3			N	-0-					-0-
11	0		5240	-0-	5240	10085	5240	3			N	-0-					-0-
12	0		5086	-0-	5086	15171	5074	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	0		5180	-0-	5180	20351	5168	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	24970	X	4619	-0-	-20351	-0-	4609	3	10	9	N	9	9	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	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
10	0		6101	-0-	6101	6101	6101	3			N	-0-					-0-
11	0		5519	-0-	5519	11620	5519	3			N	-0-					-0-
12	0		6281	-0-	6281	17901	6277	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	0		6216	-0-	6216	24117	6212	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	29592	X	5475	-0-	-24117	-0-	5472	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	0		1294	-0-	1294	1294	1294	3			N	-0-					-0-
11	0		1156	-0-	1156	2450	1156	3			N	-0-					-0-
12	0		1171	-0-	1171	3621	1171	3			N	-0-					-0-
01	0		1188	-0-	1188	4809	1188	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1197	-0-	-1603	3206	1197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1397	-0-	-1843	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	0		1960	-0-	1960	1960	1960	3			N	-0-					-0-
11	0		2617	-0-	2617	4577	2617	3			N	-0-					-0-
12	0		2534	-0-	2534	7111	2534	3			N	-0-					-0-
01	0		2029	-0-	2029	9140	2029	3			N	-0-					-0-
02	10643	X	1503	-0-	-9140	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
10	0		3966	-0-	3966	3966	3966	3			N	-0-					-0-
11	0		3828	-0-	3828	7794	3828	3			N	-0-					-0-
12	0		3867	-0-	3867	11661	3864	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		3809	-0-	3809	15470	3806	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	18930	X	3460	-0-	-15470	-0-	3458	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
10	0		3240	-0-	3240	3240	3240	3			N	-0-					-0-
11	0		3059	-0-	3059	6299	3059	3			N	-0-					-0-
12	0		2906	-0-	2906	9205	2906	3			N	-0-					-0-
01	0		2774	-0-	2774	11979	2774	3			N	-0-					-0-
02	14556	X	2577	-0-	-11979	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	0		998	-0-	998	998	998	3			N	-0-					-0-
11	0		959	-0-	959	1957	959	3			N	-0-					-0-
12	0		1037	-0-	1037	2994	1029	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	0		972	-0-	972	3966	964	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	2800	N	770	-0-	-2030	1936	764	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	5058	-0-	-132	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
10	0		5197	-0-	5197	5197	5197	3			N	-0-					-0-
11	0		5122	-0-	5122	10319	5122	3			N	-0-					-0-
12	0		5580	-0-	5580	15899	5569	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	0		5935	-0-	5935	21834	5923	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	26965	X	5131	-0-	-21834	-0-	5121	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
10	0		7092	-0-	7092	7092	7092	3			N	-0-					-0-
11	0		6861	-0-	6861	13953	6861	3			N	-0-					-0-
12	0		7199	-0-	7199	21152	7191	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	0		6602	-0-	6602	27754	6594	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	34014	X	6260	-0-	-27754	-0-	6254	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1733	-0-	-367	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
10	0		1802	-0-	1802	1802	1802	3			N	-0-					-0-
11	0		1751	-0-	1751	3553	1751	3			N	-0-					-0-
12	0		1697	-0-	1697	5250	1693	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	0		1735	-0-	1735	6985	1731	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	1552	-0-	-1248	5737	1549	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	0		265	-0-	265	265	265	3			N	-0-					-0-
11	0		281	-0-	281	546	281	3			N	-0-					-0-
12	0		249	-0-	249	795	249	3			N	-0-					-0-
01	0		254	-0-	254	1049	254	3			N	-0-					-0-
02	1275	N	226	-0-	-1049	-0-	226	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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	0		1750	-0-	1750	1750	1750	3			N	-0-					-0-
11	0		1865	-0-	1865	3615	1865	3			N	-0-					-0-
12	0		2160	-0-	2160	5775	2160	3			N	-0-					-0-
01	0		2414	-0-	2414	8189	2414	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2123	-0-	-677	7512	2123	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	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
10	0		4756	-0-	4756	4756	4756	3			N	-0-					-0-
11	0		4512	-0-	4512	9268	4512	3			N	-0-					-0-
12	0		4293	-0-	4293	13561	4271	3	22	9	N	20	20	0			-0-
01	0		4521	-0-	4521	18082	4499	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	22001	X	3919	-0-	-18082	-0-	3900	3	19	9	N	17	17	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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	0		611	-0-	611	611	611	3			N	-0-					-0-
11	0		458	-0-	458	1069	458	3			N	-0-					-0-
12	0		575	-0-	575	1644	565	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	0		705	-0-	705	2349	693	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	2800	N	748	-0-	-2052	297	736	3	12	9	N	11	11	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3696	-0-	-174	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
10	0		3604	-0-	3604	3604	3604	3			N	-0-					-0-
11	0		3583	-0-	3583	7187	3583	3			N	-0-					-0-
12	0		3725	-0-	3725	10912	3722	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		3714	-0-	3714	14626	3711	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	17623	X	2997	-0-	-14626	-0-	2995	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	0		5039	-0-	5039	5039	5039	3			N	-0-					-0-
11	0		4675	-0-	4675	9714	4675	3			N	-0-					-0-
12	0		4711	-0-	4711	14425	4697	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	0		4327	-0-	4327	18752	4313	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	20827	X	2075	-0-	-18752	-0-	2067	3	8	9	N	7	7	0			-0-

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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	0		2679	-0-	2679	2679	2679	3			N	-0-					-0-
11	0		2626	-0-	2626	5305	2626	3			N	-0-					-0-
12	0		2694	-0-	2694	7999	2691	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		2697	-0-	2697	10696	2694	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2800	N	2501	-0-	-299	10397	2499	3	2	9	N	2	2	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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	0		1886	-0-	1886	1886	1886	3			N	-0-					-0-
11	0		1793	-0-	1793	3679	1793	3			N	-0-					-0-
12	0		1858	-0-	1858	5537	1854	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	0		1833	-0-	1833	7370	1829	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	1623	-0-	-1177	6193	1620	3	3	9	N	3	3	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	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	0		2163	-0-	2163	2163	2163	3			N	-0-					-0-
11	0		2730	-0-	2730	4893	2730	3			N	-0-					-0-
12	0		2125	-0-	2125	7018	2123	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		2621	-0-	2621	9639	2619	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	12123	X	2484	-0-	-9639	-0-	2482	3	2	9	N	2	2	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	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
10	0		5854	-0-	5854	5854	5854	3			N	-0-					-0-
11	0		5699	-0-	5699	11553	5699	3			N	-0-					-0-
12	0		5795	-0-	5795	17348	5780	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	0		5820	-0-	5820	23168	5803	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	28402	X	5234	-0-	-23168	-0-	5221	3	13	9	N	12	12	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	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
10	0		5088	-0-	5088	5088	5088	3			N	-0-					-0-
11	0		5077	-0-	5077	10165	5077	3			N	-0-					-0-
12	0		5155	-0-	5155	15320	5000	3	155	9	N	141	141	0			-0-
01	0		5098	-0-	5098	20418	4942	3	156	9	N	142	142	0			-0-
02	24969	X	4551	-0-	-20418	-0-	4426	3	125	9	N	114	114	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	9270	X	7662	-0-	-1608	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
10	0		8371	-0-	8371	8371	8371	3			N	-0-					-0-
11	0		8137	-0-	8137	16508	8137	3			N	-0-					-0-
12	0		8274	-0-	8274	24782	8265	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	0		8242	-0-	8242	33024	8233	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	40470	X	7446	-0-	-33024	-0-	7439	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 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	7320	X	5873	-0-	-1447	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
10	0		5983	-0-	5983	5983	5983	3			N	-0-					-0-
11	0		5731	-0-	5731	11714	5731	3			N	-0-					-0-
12	0		5478	-0-	5478	17192	5453	3	25	9	N	23	23	0			-0-
01	0		5609	-0-	5609	22801	5583	3	26	9	N	24	24	0			-0-
02	27823	X	5022	-0-	-22801	-0-	5001	3	21	9	N	19	19	0			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	0		1491	-0-	1491	1491	1491	3			N	-0-					-0-
11	0		1320	-0-	1320	2811	1320	3			N	-0-					-0-
12	0		1343	-0-	1343	4154	1337	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	0		1292	-0-	1292	5446	1286	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	N	1182	-0-	-1618	3828	1178	3	4	9	N	4	4	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	3210	X	2785	-0-	-425	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	0		3362	-0-	3362	3362	3362	3			N	-0-					-0-
11	0		3271	-0-	3271	6633	3271	3			N	-0-					-0-
12	0		3217	-0-	3217	9850	3197	3	20	9	N	18	18	0			-0-
01	0		3303	-0-	3303	13153	3283	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	16138	X	2985	-0-	-13153	-0-	2968	3	17	9	N	15	15	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	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	0		2867	-0-	2867	2867	2867	3			N	-0-					-0-
11	0		2750	-0-	2750	5617	2750	3			N	-0-					-0-
12	0		2764	-0-	2764	8381	2764	3			N	-0-					-0-
01	0		2804	-0-	2804	11185	2804	3			N	-0-					-0-
02	13691	X	2506	-0-	-11185	-0-	2506	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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
10	0		2299	-0-	2299	2299	2299	3			N	-0-					-0-
11	0		2251	-0-	2251	4550	2251	3			N	-0-					-0-
12	0		2378	-0-	2378	6928	2363	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	0		2044	-0-	2044	8972	2029	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	2800	N	1681	-0-	-1119	7853	1670	3	11	9	N	10	10	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	5400	X	5276	-0-	-124	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
10	0		5893	-0-	5893	5893	5893	3			N	-0-					-0-
11	0		5484	-0-	5484	11377	5484	3			N	-0-					-0-
12	0		5659	-0-	5659	17036	5631	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	0		5528	-0-	5528	22564	5499	3	29	9	N	26	26	0			-0-
02	27275	X	4711	-0-	-22564	-0-	4689	3	22	9	N	20	20	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	4020	X	3204	-0-	-816	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
10	0		3697	-0-	3697	3697	3697	3			N	-0-					-0-
11	0		3982	-0-	3982	7679	3982	3			N	-0-					-0-
12	0		3927	-0-	3927	11606	3907	3	20	9	N	18	18	0			-0-
01	0		3841	-0-	3841	15447	3821	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	18766	X	3319	-0-	-15447	-0-	3304	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	0		2559	-0-	2559	2559	2559	3			N	-0-					-0-
11	0		478	-0-	478	3037	478	3			N	-0-					-0-
12	0		345	-0-	345	3382	343	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		41	-0-	41	3423	40	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2800	N	266	-0-	-2534	889	265	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	817	-0-	-263	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	0		745	-0-	745	745	745	3			N	-0-					-0-
11	0		886	-0-	886	1631	886	3			N	-0-					-0-
12	0		405	-0-	405	2036	395	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	0		264	-0-	264	2300	258	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2488	N	188	-0-	-2300	-0-	185	3	3	9	N	3	3	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	2760	X	931	-0-	-1829	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	0		844	-0-	844	844	844	3			N	-0-					-0-
11	0		839	-0-	839	1683	839	3			N	-0-					-0-
12	0		1981	-0-	1981	3664	1981	3			N	-0-					-0-
01	0		2960	-0-	2960	6624	2960	3			N	-0-					-0-
02	9048	X	2424	-0-	-6624	-0-	2424	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	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
10	0		3740	-0-	3740	3740	3740	3			N	-0-					-0-
11	0		3634	-0-	3634	7374	3634	3			N	-0-					-0-
12	0		3719	-0-	3719	11093	3713	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	0		3667	-0-	3667	14760	3661	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	18052	X	3292	-0-	-14760	-0-	3288	3	4	9	N	4	4	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	7770	X	7409	-0-	-361	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
10	0		5070	-0-	5070	5070	5070	3			N	-0-					-0-
11	0		4363	-0-	4363	9433	4363	3			N	-0-					-0-
12	0		3791	-0-	3791	13224	3782	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	0		4837	-0-	4837	18061	4827	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	22207	X	4146	-0-	-18061	-0-	4137	3	9	9	N	8	8	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	3810	X	3664	-0-	-146	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
10	0		3715	-0-	3715	3715	3715	3			N	-0-					-0-
11	0		3627	-0-	3627	7342	3627	3			N	-0-					-0-
12	0		3620	-0-	3620	10962	3612	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	0		3611	-0-	3611	14573	3603	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	17810	X	3237	-0-	-14573	-0-	3231	3	6	9	N	5	5	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	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	0		1775	-0-	1775	1775	1775	3			N	-0-					-0-
11	0		1589	-0-	1589	3364	1589	3			N	-0-					-0-
12	0		1450	-0-	1450	4814	1438	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	0		1243	-0-	1243	6057	1232	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2800	N	1043	-0-	-1757	4300	1035	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4410	X	4017	-0-	-393	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
10	0		4212	-0-	4212	4212	4212	3			N	-0-					-0-
11	0		3928	-0-	3928	8140	3928	3			N	-0-					-0-
12	0		3541	-0-	3541	11681	3541	3			N	-0-					-0-
01	0		4223	-0-	4223	15904	4223	3			N	-0-					-0-
02	20007	X	4103	-0-	-15904	-0-	4103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4953	-0-	-417	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
10	0		5045	-0-	5045	5045	5045	3			N	-0-					-0-
11	0		4565	-0-	4565	9610	4565	3			N	-0-					-0-
12	0		4379	-0-	4379	13989	4367	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	0		4604	-0-	4604	18593	4592	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	22562	X	3969	-0-	-18593	-0-	3959	3	10	9	N	9	9	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	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
10	0		4689	-0-	4689	4689	4689	3			N	-0-					-0-
11	0		4554	-0-	4554	9243	4554	3			N	-0-					-0-
12	0		4563	-0-	4563	13806	4540	3	23	9	N	21	21	0			-0-
01	0		4956	-0-	4956	18762	4932	3	24	9	N	22	22	0			-0-
02	23281	X	4519	-0-	-18762	-0-	4498	3	21	9	N	19	19	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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	0		1359	-0-	1359	1359	1359	3			N	-0-					-0-
11	0		1147	-0-	1147	2506	1147	3			N	-0-					-0-
12	0		1671	-0-	1671	4177	1671	3			N	-0-					-0-
01	0		1549	-0-	1549	5726	1549	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1390	-0-	-1410	4316	1390	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	5460	X	5349	-0-	-111	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
10	0		5492	-0-	5492	5492	5492	3			N	-0-					-0-
11	0		5138	-0-	5138	10630	5138	3			N	-0-					-0-
12	0		5151	-0-	5151	15781	5134	3	17	9	N	15	15	0			-0-
01	0		5215	-0-	5215	20996	5197	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	25703	X	4707	-0-	-20996	-0-	4693	3	14	9	N	13	13	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	1710	N	1129	-0-	-581	-0-	92	1	1037	2	N	-0-					185
10	0		1821	-0-	1821	1821	140	1	1681	2	N	-0-					185
11	0		1882	-0-	1882	3703	158	1	1724	2	N	-0-					185
12	0		1418	-0-	1418	5121	124	1	1294	2	N	-0-					185
01	0		1830	-0-	1830	6951	161	1	1669	2	N	-0-					185
02	2800	N	1236	-0-	-1564	5387	110	1	1126	2	N	-0-					185

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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	0		942	-0-	942	942	942	3			N	-0-					-0-
11	0		848	-0-	848	1790	848	3			N	-0-					-0-
12	0		816	-0-	816	2606	815	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	0		1005	-0-	1005	3611	1004	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2800	N	986	-0-	-1814	1797	985	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 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	3690	X	3525	-0-	-165	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
10	0		3638	-0-	3638	3638	3638	3			N	-0-					-0-
11	0		3521	-0-	3521	7159	3521	3			N	-0-					-0-
12	0		3419	-0-	3419	10578	3396	3	23	9	N	21	21	0			-0-
01	0		3094	-0-	3094	13672	3072	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	16734	X	3062	-0-	-13672	-0-	3043	3	19	9	N	17	17	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	0		724	-0-	724	724	724	3			N	-0-					-0-
11	0		2121	-0-	2121	2845	2121	3			N	-0-					-0-
12	0		1519	-0-	1519	4364	1505	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	0		2093	-0-	2093	6457	2079	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	2800	N	1448	-0-	-1352	5105	1436	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2313	-0-	-1467	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	0		2408	-0-	2408	2408	2408	3			N	-0-					-0-
11	0		2084	-0-	2084	4492	2084	3			N	-0-					-0-
12	0		2000	-0-	2000	6492	1981	3	19	9	N	17	17	0			-0-
01	0		1928	-0-	1928	8420	1909	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	9553	X	1133	-0-	-8420	-0-	1121	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	0		1475	-0-	1475	1475	1475	3			N	-0-					-0-
11	0		1418	-0-	1418	2893	1418	3			N	-0-					-0-
12	0		1418	-0-	1418	4311	1409	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	0		1393	-0-	1393	5704	1384	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	2800	N	1037	-0-	-1763	3941	1030	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3466	-0-	-44	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
10	0		3581	-0-	3581	3581	3581	3			N	-0-					-0-
11	0		3476	-0-	3476	7057	3476	3			N	-0-					-0-
12	0		3492	-0-	3492	10549	3478	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	0		3511	-0-	3511	14060	3497	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	17441	X	3381	-0-	-14060	-0-	3369	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	0		945	-0-	945	945	945	3			N	-0-					-0-
11	0		902	-0-	902	1847	902	3			N	-0-					-0-
12	0		926	-0-	926	2773	922	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	0		880	-0-	880	3653	874	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	N	771	-0-	-2029	1624	767	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	0		2446	-0-	2446	2446	2446	3			N	-0-					-0-
11	0		2408	-0-	2408	4854	2408	3			N	-0-					-0-
12	0		2426	-0-	2426	7280	2420	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	0		2459	-0-	2459	9739	2453	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	N	2260	-0-	-540	9199	2256	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	0		881	-0-	881	881	881	3			N	-0-					-0-
11	0		849	-0-	849	1730	849	3			N	-0-					-0-
12	0		970	-0-	970	2700	970	3			N	-0-					-0-
01	0		830	-0-	830	3530	830	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	813	-0-	-1987	1543	813	3			N	-0-					-0-

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	6450	X	5274	-0-	-1176	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
10	0		5460	-0-	5460	5460	5460	3			N	-0-					-0-
11	0		5307	-0-	5307	10767	5307	3			N	-0-					-0-
12	0		5173	-0-	5173	15940	5161	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	0		5308	-0-	5308	21248	5296	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	25882	X	4634	-0-	-21248	-0-	4624	3	10	9	N	9	9	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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	0		2306	-0-	2306	2306	2306	3			N	-0-					-0-
11	0		1824	-0-	1824	4130	1824	3			N	-0-					-0-
12	0		1196	-0-	1196	5326	1194	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		1880	-0-	1880	7206	1878	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2800	N	505	-0-	-2295	4911	504	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3875	-0-	-535	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
10	0		4015	-0-	4015	4015	4015	3			N	-0-					-0-
11	0		4141	-0-	4141	8156	4141	3			N	-0-					-0-
12	0		4315	-0-	4315	12471	4264	3	51	9	N	46	46	0			-0-
01	0		4439	-0-	4439	16910	4386	3	53	9	N	48	48	0			-0-
02	20891	X	3981	-0-	-16910	-0-	3937	3	44	9	N	40	40	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	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
10	0		2231	-0-	2231	2231	2231	3			N	-0-					-0-
11	0		2239	-0-	2239	4470	2239	3			N	-0-					-0-
12	0		2314	-0-	2314	6784	2286	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	0		2346	-0-	2346	9130	2317	3	29	9	N	26	26	0			-0-
02	11411	X	2281	-0-	-9130	-0-	2257	3	24	9	N	22	22	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	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	0		1445	-0-	1445	1445	1445	3			N	-0-					-0-
11	0		1461	-0-	1461	2906	1461	3			N	-0-					-0-
12	0		1632	-0-	1632	4538	1621	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	0		1613	-0-	1613	6151	1602	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2800	N	1352	-0-	-1448	4703	1343	3	9	9	N	8	8	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	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	0		1803	-0-	1803	1803	1803	3			N	-0-					-0-
11	0		1706	-0-	1706	3509	1706	3			N	-0-					-0-
12	0		1680	-0-	1680	5189	1671	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	0		1566	-0-	1566	6755	1557	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	2800	N	1568	-0-	-1232	5523	1560	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	0		860	-0-	860	860	860	3			N	-0-					-0-
11	0		954	-0-	954	1814	954	3			N	-0-					-0-
12	0		910	-0-	910	2724	881	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	0		915	-0-	915	3639	887	3	28	9	N	25	25	0			-0-
02	2800	N	847	-0-	-1953	1686	824	3	23	9	N	21	21	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2529	-0-	-21	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
10	0		2615	-0-	2615	2615	2615	3			N	-0-					-0-
11	0		2532	-0-	2532	5147	2532	3			N	-0-					-0-
12	0		2725	-0-	2725	7872	2712	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	0		2469	-0-	2469	10341	2456	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2800	N	2184	-0-	-616	9725	2174	3	10	9	N	9	9	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	2490	X	2065	-0-	-425	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
10	0		3011	-0-	3011	3011	3011	3			N	-0-					-0-
11	0		3123	-0-	3123	6134	3123	3			N	-0-					-0-
12	0		3042	-0-	3042	9176	3022	3	20	9	N	18	18	0			-0-
01	0		3065	-0-	3065	12241	3045	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	14885	X	2644	-0-	-12241	-0-	2627	3	17	9	N	15	15	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	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	0		1763	-0-	1763	1763	1763	3			N	-0-					-0-
11	0		1704	-0-	1704	3467	1704	3			N	-0-					-0-
12	0		1714	-0-	1714	5181	1694	3	20	9	N	18	18	0			-0-
01	0		1740	-0-	1740	6921	1720	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	2800	N	1550	-0-	-1250	5671	1533	3	17	9	N	15	15	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	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	0		2752	-0-	2752	2752	2752	3			N	-0-					-0-
11	0		2652	-0-	2652	5404	2652	3			N	-0-					-0-
12	0		2554	-0-	2554	7958	2544	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	0		2663	-0-	2663	10621	2653	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	N	2356	-0-	-444	10177	2348	3	8	9	N	7	7	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	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
10	0		2057	-0-	2057	2057	2057	3			N	-0-					-0-
11	0		1935	-0-	1935	3992	1935	3			N	-0-					-0-
12	0		2280	-0-	2280	6272	2278	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		2264	-0-	2264	8536	2262	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2800	N	2318	-0-	-482	8054	2317	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4909	-0-	-41	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
10	0		5050	-0-	5050	5050	5050	3			N	-0-					-0-
11	0		4884	-0-	4884	9934	4884	3			N	-0-					-0-
12	0		4838	-0-	4838	14772	4808	3	30	9	N	27	27	0			-0-
01	0		4947	-0-	4947	19719	4916	3	31	9	N	28	28	0			-0-
02	24125	X	4406	-0-	-19719	-0-	4381	3	25	9	N	23	23	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
10	0		2942	-0-	2942	2942	2942	3			N	-0-					-0-
11	0		3346	-0-	3346	6288	3346	3			N	-0-					-0-
12	0		3056	-0-	3056	9344	3056	3			N	-0-					-0-
01	0		3298	-0-	3298	12642	3298	3			N	-0-					-0-
02	15562	X	2920	-0-	-12642	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
10	0		4228	-0-	4228	4228	4228	3			N	-0-					-0-
11	0		4024	-0-	4024	8252	4024	3			N	-0-					-0-
12	0		4014	-0-	4014	12266	4002	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	0		4048	-0-	4048	16314	4036	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	19308	X	2994	-0-	-16314	-0-	2985	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	0		1064	-0-	1064	1064	1064	3			N	-0-					-0-
11	0		652	-0-	652	1716	652	3			N	-0-					-0-
12	0		186	-0-	186	1902	178	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	0		993	-0-	993	2895	983	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	N	1537	-0-	-1263	1632	1517	3	20	9	N	18	18	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	0		63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	122	59	3			N	-0-					-0-
12	0		59	-0-	59	181	59	3			N	-0-					-0-
01	0		100	-0-	100	281	100	3			N	-0-					-0-
02	312	N	31	-0-	-281	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
10	0		2335	-0-	2335	2335	2335	3			N	-0-					-0-
11	0		2209	-0-	2209	4544	2209	3			N	-0-					-0-
12	0		1773	-0-	1773	6317	1754	3	19	9	N	17	17	0			-0-
01	0		1909	-0-	1909	8226	1891	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	2800	N	1743	-0-	-1057	7169	1728	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	0		1687	-0-	1687	1687	1687	3			N	-0-					-0-
11	0		1523	-0-	1523	3210	1523	3			N	-0-					-0-
12	0		1294	-0-	1294	4504	1292	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		913	-0-	913	5417	912	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2800	N	1152	-0-	-1648	3769	1151	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1535	-0-	-475	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	0		1250	-0-	1250	1250	1250	3			N	-0-					-0-
11	0		558	-0-	558	1808	558	3			N	-0-					-0-
12	0		850	-0-	850	2658	849	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	0		714	-0-	714	3372	713	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2800	N	36	-0-	-2764	608	36	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
10	0		6752	-0-	6752	6752	6752	3			N	-0-					-0-
11	0		6527	-0-	6527	13279	6527	3			N	-0-					-0-
12	0		6866	-0-	6866	20145	6836	3	30	9	N	27	27	0			-0-
01	0		6889	-0-	6889	27034	6858	3	31	9	N	28	28	0			-0-
02	32878	X	5844	-0-	-27034	-0-	5820	3	24	9	N	22	22	0			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	0		276	-0-	276	276	276	3			N	-0-					-0-
11	0		267	-0-	267	543	267	3			N	-0-					-0-
12	0		273	-0-	273	816	273	3			N	-0-					-0-
01	0		267	-0-	267	1083	267	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	249	-0-	-1083	-0-	249	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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	0		1049	-0-	1049	1049	1049	3			N	-0-					-0-
11	0		725	-0-	725	1774	725	3			N	-0-					-0-
12	0		1785	-0-	1785	3559	1783	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		2157	-0-	2157	5716	2155	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2800	N	2019	-0-	-781	4935	2017	3	2	9	N	2	2	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	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	0		348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					-0-
11	0		1355	-0-	1355	1703	1355	3			N	-0-					-0-
12	0		1501	-0-	1501	3204	1488	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	0		1334	-0-	1334	4538	1321	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2800	N	894	-0-	-1906	2632	885	3	9	9	N	8	8	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	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
10	0		3600	-0-	3600	3600	3600	3			N	-0-					-0-
11	0		3452	-0-	3452	7052	3452	3			N	-0-					-0-
12	0		2933	-0-	2933	9985	2916	3	17	9	N	15	15	0			-0-
01	0		3232	-0-	3232	13217	3215	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	15989	X	2772	-0-	-13217	-0-	2759	3	13	9	N	12	12	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	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
10	0		3748	-0-	3748	3748	3748	3			N	-0-					-0-
11	0		3606	-0-	3606	7354	3606	3			N	-0-					-0-
12	0		3386	-0-	3386	10740	3377	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	0		3778	-0-	3778	14518	3769	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	17772	X	3254	-0-	-14518	-0-	3246	3	8	9	N	7	7	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	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
10	0		4262	-0-	4262	4262	4262	3			N	-0-					-0-
11	0		3793	-0-	3793	8055	3793	3			N	-0-					-0-
12	0		3807	-0-	3807	11862	3794	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	0		3899	-0-	3899	15761	3885	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	18828	X	3067	-0-	-15761	-0-	3056	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	0		1973	-0-	1973	1973	1973	3			N	-0-					-0-
11	0		2033	-0-	2033	4006	2033	3			N	-0-					-0-
12	0		1878	-0-	1878	5884	1872	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	0		2267	-0-	2267	8151	2260	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2800	N	2381	-0-	-419	7732	2374	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3648	-0-	-342	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
10	0		3713	-0-	3713	3713	3713	3			N	-0-					-0-
11	0		3129	-0-	3129	6842	3129	3			N	-0-					-0-
12	0		3667	-0-	3667	10509	3648	3	19	9	N	17	17	0			-0-
01	0		3446	-0-	3446	13955	3426	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	16781	X	2826	-0-	-13955	-0-	2812	3	14	9	N	13	13	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	3630	X	3225	-0-	-405	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
10	0		3346	-0-	3346	3346	3346	3			N	-0-					-0-
11	0		3246	-0-	3246	6592	3246	3			N	-0-					-0-
12	0		2708	-0-	2708	9300	2591	3	117	9	N	106	106	0			-0-
01	0		2522	-0-	2522	11822	2419	3	103	9	N	94	94	0			-0-
02	14296	X	2474	-0-	-11822	-0-	2389	3	85	9	N	77	77	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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	0		142	-0-	142	142	142	3			N	-0-					-0-
11	0		65	-0-	65	207	65	3			N	-0-					-0-
12	0		141	-0-	141	348	141	3			N	-0-					-0-
01	0		133	-0-	133	481	133	3			N	-0-					-0-
02	605	N	124	-0-	-481	-0-	124	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	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	0		3509	-0-	3509	3509	3509	3			N	-0-					-0-
11	0		3363	-0-	3363	6872	3363	3			N	-0-					-0-
12	0		3115	-0-	3115	9987	3107	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	0		2739	-0-	2739	12726	2732	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	15098	X	2372	-0-	-12726	-0-	2366	3	6	9	N	5	5	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	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
10	0		3871	-0-	3871	3871	3871	3			N	-0-					-0-
11	0		3749	-0-	3749	7620	3749	3			N	-0-					-0-
12	0		3671	-0-	3671	11291	3650	3	21	9	N	19	19	0			-0-
01	0		3777	-0-	3777	15068	3755	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	18446	X	3378	-0-	-15068	-0-	3360	3	18	9	N	16	16	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	2070	N	1731	-0-	-339	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	0		1777	-0-	1777	1777	1777	3			N	-0-					-0-
11	0		1695	-0-	1695	3472	1695	3			N	-0-					-0-
12	0		1649	-0-	1649	5121	1639	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	0		1612	-0-	1612	6733	1602	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	N	1367	-0-	-1433	5300	1359	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	0		1954	-0-	1954	1954	1954	3			N	-0-					-0-
11	0		2121	-0-	2121	4075	2121	3			N	-0-					-0-
12	0		2454	-0-	2454	6529	2452	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		2556	-0-	2556	9085	2554	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2800	N	2310	-0-	-490	8595	2308	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
10	0		938	-0-	938	938	938	3			N	-0-					-0-
11	0		336	-0-	336	1274	336	3			N	-0-					-0-
12	0		267	-0-	267	1541	265	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		302	-0-	302	1843	300	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2436	X	282	-0-	-2154	-0-	281	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	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	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	0		1718	-0-	1718	1718	1718	3			N	-0-					-0-
11	0		2100	-0-	2100	3818	2100	3			N	-0-					-0-
12	0		1081	-0-	1081	4899	1078	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		2323	-0-	2323	7222	2320	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	9744	X	2522	-0-	-7222	-0-	2518	3	4	9	N	4	4	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					110
10	0		100	-0-	100	100	8	1	92	2	N	-0-					110
11	0		95	-0-	95	195	8	1	87	2	N	-0-					110
12	0		83	-0-	83	278	7	1	76	2	N	-0-					110
01	0		-0-	-0-	-0-	278					N	-0-					110
02	371	N	93	-0-	-278	-0-	8	1	85	2	N	-0-					110

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	0		1194	-0-	1194	1194	1194	3			N	-0-					-0-
11	0		1175	-0-	1175	2369	1175	3			N	-0-					-0-
12	0		1046	-0-	1046	3415	1029	3	17	9	N	15	15	0			-0-
01	0		1071	-0-	1071	4486	1054	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	2800	N	964	-0-	-1836	2650	951	3	13	9	N	12	12	0			-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3307	X	3222	-0-	-85	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
10	0		2860	-0-	2860	2860	2860	3			N	-0-					-0-
11	0		2737	-0-	2737	5597	2737	3			N	-0-					-0-
12	0		2730	-0-	2730	8327	2713	3	17	9	N	15	15	0			-0-
01	0		2739	-0-	2739	11066	2722	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	13528	X	2462	-0-	-11066	-0-	2449	3	13	9	N	12	12	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	1	1	605	2	N	43					115
							47	9									
10	0		355	-0-	355	355	307	2	48	9	N	44					159
11	0		123	-0-	123	478	123	2			N	-0-					159
12	0		151	-0-	151	629	151	2			N	-0-					159
01	0		820	-0-	820	1449	1	1	702	2	N	106	180	1			85
							117	9									
02	1709	N	260	-0-	-1449	-0-	232	2	28	9	N	25					110

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	N	-0-					114
10	0		15	-0-	15	15	1	1	14	2	N	-0-					114
11	0		75	-0-	75	90	6	1	69	2	N	-0-					114
12	0		32	-0-	32	122	3	1	29	2	N	-0-					114
01	0		19	-0-	19	141	2	1	17	2	N	-0-					114
02	178	N	37	-0-	-141	-0-	3	1	34	2	N	-0-					114

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	0		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
11	0		161	-0-	161	265	161	3			N	-0-					-0-
12	0		69	-0-	69	334	67	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	0		163	-0-	163	497	161	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	643	N	146	-0-	-497	-0-	144	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	0		1256	-0-	1256	1256	1256	3			N	-0-					-0-
11	0		1196	-0-	1196	2452	1196	3			N	-0-					-0-
12	0		1432	-0-	1432	3884	1432	3			N	-0-					-0-
01	0		1240	-0-	1240	5124	1240	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1143	-0-	-1657	3467	1143	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	0		759	-0-	759	759	759	3			N	-0-					-0-
11	0		738	-0-	738	1497	738	3			N	-0-					-0-
12	0		761	-0-	761	2258	758	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	0		753	-0-	753	3011	750	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2800	N	699	-0-	-2101	910	696	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	0		2451	-0-	2451	2451	2451	3			N	-0-					-0-
11	0		2396	-0-	2396	4847	2396	3			N	-0-					-0-
12	0		2310	-0-	2310	7157	2290	3	20	9	N	18	18	0			-0-
01	0		2399	-0-	2399	9556	2378	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	11679	X	2123	-0-	-9556	-0-	2106	3	17	9	N	15	15	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	0		1345	-0-	1345	1345	1345	3			N	-0-					-0-
11	0		1843	-0-	1843	3188	1843	3			N	-0-					-0-
12	0		1536	-0-	1536	4724	1526	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	0		1776	-0-	1776	6500	1766	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	N	879	-0-	-1921	4579	872	3	7	9	N	6	6	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	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	0		2340	-0-	2340	2340	2340	3			N	-0-					-0-
11	0		2097	-0-	2097	4437	2097	3			N	-0-					-0-
12	0		2285	-0-	2285	6722	2261	3	24	9	N	22	22	0			-0-
01	0		2480	-0-	2480	9202	2454	3	26	9	N	24	24	0			-0-
02	2800	N	2287	-0-	-513	8689	2264	3	23	9	N	21	21	0			-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1129	-0-	-461	-0-	1118	2	11	9	N	10	185	1			35
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1069	2	19	9	N	17					52
11	0		1276	-0-	1276	1276	1256	2	20	9	N	18					70
12	0		1268	-0-	1268	2544	1243	2	25	9	N	23					93
01	0		1137	-0-	1137	3681	1120	2	17	9	N	15					108
02	2800	N	1295	-0-	-1505	2176	1282	2	13	9	N	12					120

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
10	0		3257	-0-	3257	3257	3257	3			N	-0-					-0-
11	0		3110	-0-	3110	6367	3110	3			N	-0-					-0-
12	0		3180	-0-	3180	9547	3144	3	36	9	N	33	33	0			-0-
01	0		3204	-0-	3204	12751	3167	3	37	9	N	34	34	0			-0-
02	15621	X	2870	-0-	-12751	-0-	2839	3	31	9	N	28	28	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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	6268	X	2834	-0-	-3434	-0-	2830	2	4	9	N	4					46
10	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2452	2	30	9	N	27					73
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					75
12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					84
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					84

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	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					154
10	43	N	35	-0-	-8	-0-	35	2			N	-0-					154
11	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					154
12	0		32	-0-	32	55	32	2			N	-0-					154
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

09	0	187	-0-	187	6689	185	2	2	9	N	2					57
10	3100 N	190	-0-	-2910	3779	190	2			N	-0-					57
11	0	99	-0-	99	3878	99	2			N	-0-					57
12	0	33	-0-	33	3911	33	2			N	-0-					57
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					57

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

09	0	120	-0-	120	1433	120	2			N	-0-					131
10	1573 N	140	-0-	-1433	-0-	140	2			N	-0-					131
11	0	997	-0-	997	997	997	2			N	-0-					131
12	0	474	-0-	474	1471	474	2			N	-0-					131
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

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

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					109

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	1587	2	Y	2					124
10	0		1999	-0-	1999	1999	153 14	1 9	1832	2	Y	13					137
11	0		1793	-0-	1793	3792	150 4	1 9	1639	2	Y	4					141
12	0		1402	-0-	1402	5194	122 11	1 9	1269	2	Y	10					151
01	0		1679	-0-	1679	6873	147 10	1 9	1522	2	Y	9					160
02	2800	N	1689	-0-	-1111	5762	149 21	1 9	1519	2	Y	19					179

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	1021	2	Y	-0-					1
10	0		1198	-0-	1198	1198	92	1	1106	2	Y	-0-					1
11	0		1085	-0-	1085	2283	91	1	994	2	Y	-0-					1
12	0		1387	-0-	1387	3670	121	1	1266	2	Y	-0-					1
01	0		1394	-0-	1394	5064	123	1	1271	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1390	-0-	-1410	3654	124 1	1 9	1265	2	Y	1					2

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	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	T. A.	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	-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 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	T. A.	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4565	-0-	-205	-0-	216 36	1 9	4313	2	Y	33					43
10	0		4652	-0-	4652	4652	224 10	1 9	4418	2	Y	9					52
11	8894	X	4242	-0-	-4652	-0-	207 50	1 9	3985	2	Y	45					97
12	0		4702	-0-	4702	4702	223 173	1 9	4306	2	Y	157					254
01	0		4503	-0-	4503	9205	219 13	1 9	4271	2	Y	12					266
02	13068	X	3863	-0-	-9205	-0-	191 30	1 9	3642	2	Y	27					293

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1515					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1515					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1515					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1515					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1515					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1515					Y	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2493	2	177	9	N	161	187	1			335
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2711	2	210	9	N	191	186	1			340
11	0		2694	-0-	2694	2694	2490	2	204	9	N	185	187	1			338
12	0		2454	-0-	2454	5148	2235	2	219	9	N	199	195	1			342
01	0		2278	-0-	2278	7426	2087	2	191	9	N	174	176	1			340
02	9292	X	1866	-0-	-7426	-0-	1728	2	138	9	N	125	191	1			274

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5816	2	25	9	N	23					81
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					81
11	0		4248	-0-	4248	4248	4167	2	81	9	N	74					155
12	0		3520	-0-	3520	7768	3496	2	24	9	N	22					177
01	0		3449	-0-	3449	11217	3405	2	44	9	N	40	174	1			43
02	13741	X	2524	-0-	-11217	-0-	2487	2	37	9	N	34					77

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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					45
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					45
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					45
12	0		2138	-0-	2138	2138	2138	2			N	-0-					45
*01	3100	N	2079	-0-	-1021	1117	2079	2			N	-0-					45
*02	2800	N	1891	-0-	-909	208	1891	1			N	-0-					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

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

09	0		1245	-0-	1245	2629	1245	2			N	-0-					25
10	0		1412	-0-	1412	4041	1222	2	190	9	N	173	193	1			5
11	0		1127	-0-	1127	5168	1116	2	11	9	N	10					15
12	0		-0-	-0-	-0-	5168					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5168					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5168					N	NO RPT					15

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	#	3091	-0-	-1469	-0-	3088	2	3	9	N	3					145
10	4712	#	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					145
11	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					145
12	3193	#	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					145
01	3193	#	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					145
02	2884	#	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					145

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

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-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

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
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	183	1	653	9	Y	594	588	1	2	8	92
10	0		458	-0-	458	458	99	1	359	9	Y	326	360	1	1	8	57
11	0		768	-0-	768	1226	155	1	613	9	Y	557	535	1	1	8	78
12	0		591	-0-	591	1817	96	1	495	9	Y	450	413	1	2	8	113
01	0		529	-0-	529	2346	76	1	453	9	Y	412	410	1	1	8	114
02	2800	N	619	-0-	-2181	165	139	1	480	9	Y	436	461	1	2	8	87

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

09	570	X	464	-0-	-106	-0-	300	1	164	9	Y	149	163	1			23
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	277	1	492	9	Y	447	391	1			79
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	310	1	603	9	Y	548	550	1			77
12	589	X	416	-0-	-173	-0-	215	1	201	9	Y	183	214	1			46
01	775	N	337	-0-	-438	-0-	161	1	176	9	Y	160	162	1			44
02	700	N	480	-0-	-220	-0-	295	1	185	9	Y	168	178	1			34

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	97	1	48	9	Y	44	50	1			7
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	89	1	47	9	Y	43	43	1			7
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	69	1	41	9	Y	37	38	1			6
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	74	1	56	9	Y	51	44	1			13
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	60	1	53	9	Y	48	48	1			13
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	104	1	53	9	Y	48	51	1			10

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

09	810	X	536	-0-	-274	-0-	199	1	337	9	Y	306	271	1			48
10	837	X	487	-0-	-350	-0-	172	1	315	9	Y	286	283	1			51
11	810	X	330	-0-	-480	-0-	137	1	193	9	Y	175	202	1			24
12	837	X	628	-0-	-209	-0-	140	1	488	9	Y	444	357	1			111
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	118	1	477	9	Y	434	424	1			121
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	197	1	783	9	Y	712	691	1			142

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

09	630	X	414	-0-	-216	-0-	297	1	117	9	Y	106	133	1			17
10	589	X	267	-0-	-322	-0-	188	1	79	9	Y	72	77	1			12
11	690	X	176	-0-	-514	-0-	120	1	56	9	Y	51	56	1			7
12	713	X	242	-0-	-471	-0-	151	1	91	9	Y	83	69	1			21
01	279	N	27	-0-	-252	-0-	16	1	11	9	Y	10	28	1			3
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	341	1	330	9	Y	300	243	1			60

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

09	1140	X	941	-0-	-199	-0-	555	1	386	9	Y	351	357	1			54
10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	648	1	773	9	Y	703	632	1			125
11	1140	X	1089	-0-	-51	-0-	522	1	567	9	Y	515	568	1			72
12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	448	1	613	9	Y	557	489	1			140
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	555	1	886	9	Y	805	722	1			223
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	584	1	429	9	Y	390	535	1			78

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1048	2	33	9	N	30					89
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1003	2	33	9	N	30					119
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	2	9	9	N	8					127
12	1116	N	963	-0-	-153	-0-	930	2	33	9	N	30	125	1			32
01	1023	N	801	-0-	-222	-0-	789	2	12	9	N	11					43
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	873	2	36	9	N	33					76

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-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					-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
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021 - WELL PLUGGED 8/24/2021

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					68
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					68
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	35	2	4	9	N	4					72
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	N	3					75
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52	2	6	9	N	5					80
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	2	8	9	N	7					87

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

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

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					69
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10					79
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	125	2	6	9	N	5					84
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	2	4	9	N	4					88
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	210	2	9	9	N	8					96
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					96

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					25
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					25
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					25
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	378	2	28	9	N	25					50
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					50
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					50

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					55
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	144	2	17	9	N	15					70
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					70
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	2	11	9	N	10					80
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					80
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					80

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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					63
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					63
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					63
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					63
01	496	N	272	-0-	-224	-0-	272	2			N	-0-					63
02	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					63

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-					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	1			-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	-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-	40	1			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1600	2	40	9	N	36					108
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1660	2	13	9	N	12					120
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	N	2					122
12	1705	N	1276	-0-	-429	-0-	1258	2	18	9	N	16					138
01	1674	N	920	-0-	-754	-0-	914	2	6	9	N	5					143
02	1092	N	765	-0-	-327	-0-	755	2	10	9	N	9					152

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					85
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					85
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					85
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	128	2	8	9	N	7					92
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					92
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					92

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

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

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

09	450	N	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-					100
10	279	N	116	-0-	-163	-0-	88	2	28	9	N	25					125
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	250	2	22	9	N	20	80	1			65
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					67
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					67
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					67

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

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	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					54
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					54
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					54
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					59
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					59
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					59

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

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

09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	N	3					58
10	0		480	-0-	480	480	478	2	2	9	N	2					60
11	0		383	-0-	383	863	374	2	9	9	N	8					68
12	0		612	-0-	612	1475	612	2			N	-0-					68
01	0		463	-0-	463	1938	459	2	4	9	N	4					72
02	2468	N	530	-0-	-1938	-0-	527	2	3	9	N	3					75

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	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-	3	1			22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					65
10	0		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					65
11	0		87	-0-	87	207	87	2			N	-0-					65
12	0		204	-0-	204	411	204	2			N	-0-					65
01	0		109	-0-	109	520	109	2			N	-0-					65
02	597	N	77	-0-	-520	-0-	77	2			N	-0-					65

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					117
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					117
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-	845	2	1	9	N	1					118
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	N	5					123
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	2	4	9	N	4					127
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	N	5					132

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	770	2	9	9	N	8					95
10	0		733	-0-	733	733	724	2	9	9	N	8	80	1			23
11	0		759	-0-	759	1492	753	2	6	9	N	5					28
12	0		765	-0-	765	2257	757	2	8	9	N	7					35
01	0		728	-0-	728	2985	720	2	8	9	N	7					42
02	2800	N	563	-0-	-2237	748	556	2	7	9	N	6					48

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

09	450	N	98	-0-	-352	-0-	98	2			N	-0-					70
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	260	2	6	9	N	5					75
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					78
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					78
01	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					78
02	392	N	107	-0-	-285	-0-	107	2			N	-0-					78

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

09	930	N	266	-0-	-664	-0-	263	2	3	9	N	3					48
10	961	N	398	-0-	-563	-0-	390	2	8	9	N	7					55
11	720	N	325	-0-	-395	-0-	325	2			N	-0-					55
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10					65
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	348	2	8	9	N	7					72
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6					78

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3879	2	12	9	N	11					50
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4112	2	24	9	N	22					72
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3790	2	14	9	N	13					85
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					85
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3731	2	13	9	N	12					97
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3584	2	14	9	N	13					110

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					122
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-	98	1			24
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					24
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	178	2	8	9	N	7					31
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					34
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					34

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					72
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					72
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					72
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					72
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					72
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					72

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	78	-0-	-42	-0-	77	2	1	9	N	1	103	1			20
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					20
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					20
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					20
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					20
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					20

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					30
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	254	2	14	9	N	13					43
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					43
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					43
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	171	2	33	9	N	30					73
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					73

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					23
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					23
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					23
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					23
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					23
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					23

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					20
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					20
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					20
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	54 94	1 9	2313	2	Y	85	4	1	82	8	3
10	2480	N	2112	-0-	-368	-0-	46 3	1 9	2063	2	Y	3	4	1			2
11	2070	N	1704	-0-	-366	-0-	19 180	1 9	1505	2	Y	164	163	8			3
12	2542	N	2102	-0-	-440	-0-	40 46	1 9	2016	2	Y	42	3	1	38	8	4
01	2108	N	1794	-0-	-314	-0-	24 13	1 9	1757	2	Y	12	9	1	5	8	2
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	2391	2	Y	4					6

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	985	2	Y	1					1
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	1332	2	Y	2	2	1			1
11	SHUT IN		435	-0-	435	435	6	1	429	2	Y	-0-					1
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-	1	1			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	1811	-0-	-1069	-0-	41	1	1769	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	3007	X	1208	-0-	-1799	-0-	26	1	1181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2910	X	1195	-0-	-1715	-0-	15	1	1180	2	Y	-0-					1
12	3007	X	974	-0-	-2033	-0-	19	1	954	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2914	X	2425	-0-	-489	-0-	32	1	2387	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1680	X	1521	-0-	-159	-0-	37	1	1483	2	Y	1					2
							1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	494	1	21273	2	Y	61	69	1			53
							67	9									
10	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	460	1	20695	2	Y	66	76	1			43
							73	9									
11	19800	X	18912	-0-	-888	-0-	240	1	18647	2	Y	23					66
							25	9									
12	20460	X	18436	-0-	-2024	-0-	361	1	17999	2	Y	69	72	1			63
							76	9									
01	20460	X	12933	-0-	-7527	-0-	171	1	12654	2	Y	98	135	1			26
							108	9									
02	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	455	1	18247	2	Y	57					83
							63	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	502	1	21624	2	Y	73	101	1			62
							80	9									
10	25008	X	25008	-0-	-0-	-0-	542	1	24365	2	Y	92	94	1			60
							101	9									
11	23800	X	23800	-0-	-0-	-0-	302	1	23461	2	Y	34					94
							37	9									
12	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	406	1	20277	2	Y	92	102	1			84
							101	9									
01	20739	X	19420	-0-	-1319	-0-	256	1	18951	2	Y	194	212	1	21	8	45
							213	9									
02	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	496	1	19920	2	Y	73					118
							80	9									

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
10	0		757	-0-	757	1578	757	2			N	-0-					-0-
11	0		448	-0-	448	2026	448	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2026					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2026					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2026					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2188	-0-	2188	2188	91	1	2002	2	N	86	76	1			70
						95	9									

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-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

09	14B DENY	-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

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

09	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	57	1	1301	2	N	-0-					18
10	0	1753	-0-	1753	1753	71	1	1682	2	N	-0-					18
11	0	1449	-0-	1449	3202	49	1	1388	2	N	11					29
						12	9									
12	0	1483	-0-	1483	4685	74	1	1406	2	N	3					32
						3	9									
01	0	1437	-0-	1437	6122	54	1	1377	2	N	5					37
						6	9									
02	2800 N	1031	-0-	-1769	4353	45	1	986	2	N	-0-					37

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	26	1	601	2	N	-0-					49
10	0		754	-0-	754	754	31	1	723	2	N	-0-					49
11	0		662	-0-	662	1416	23	1	639	2	N	-0-					49
12	0		666	-0-	666	2082	33	1	633	2	N	-0-					49
01	0		667	-0-	667	2749	25	1	642	2	N	-0-					49
02	2800	N	543	-0-	-2257	492	23	1	520	2	N	-0-					49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	N	43					104
							47	9									
10	0		1012	-0-	1012	1012	39	1	934	2	N	35	99	1			40
							39	9									
11	0		992	-0-	992	2004	32	1	907	2	N	48					88
							53	9									
12	0		929	-0-	929	2933	44	1	835	2	N	45					133
							50	9									
01	0		1008	-0-	1008	3941	36	1	914	2	N	53	141	1			45
							58	9									
02	2800	N	149	-0-	-2651	1290	6	1	143	2	N	-0-					24

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	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	147	1	3331	2	N	14					100
							15	9									
10	0		3297	-0-	3297	3297	132	1	3144	2	N	19					119
							21	9									
11	0		3236	-0-	3236	6533	110	1	3105	2	N	19					138
							21	9									
12	0		3428	-0-	3428	9961	168	1	3232	2	N	25					163
							28	9									
01	0		3208	-0-	3208	13169	119	1	3069	2	N	18	85	1			96
							20	9									
02	14016	X	847	-0-	-13169	-0-	36	1	811	2	N	-0-					116

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					28
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					28
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					28
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

09	0		3	-0-	3	5	3	2			N	-0-					202
10	0		198	-0-	198	203	198	2			N	-0-					202
11	0		346	-0-	346	549	346	2			N	-0-					202
12	0		76	-0-	76	625	76	2			N	-0-					202
01	0		-0-	-0-	-0-	625					N	-0-					202
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	625					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
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

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-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023

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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1605	-0-	-195	-0-	1590	3	15	9	N	14					84
10	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	3			N	-0-					84
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					84
12	1860	X	1792	-0-	-68	-0-	1792	3			N	-0-					84
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1853	3	20	9	N	18	2	8			100
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					100

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8070	X	7805	-0-	-265	-0-	7801	3	4	9	N	4					142
*05	8277	X	8020	-0-	-257	-0-	8020	3			N	-0-					142
*06	7980	X	7653	-0-	-327	-0-	7653	3			N	-0-					142
*07	8153	X	7819	-0-	-334	-0-	7819	3			N	-0-					142
*08	8153	X	7735	-0-	-418	-0-	7735	3			N	-0-					142
*09	7830	X	7497	-0-	-333	-0-	7497	3			N	-0-					142
*10	8029	X	7732	-0-	-297	-0-	7732	3			N	-0-					142
*11	7680	X	7508	-0-	-172	-0-	7508	3			N	-0-					142
*12	7812	X	7772	-0-	-40	-0-	7754	3	18	9	N	16	16	8			142
*01	7750	X	7729	-0-	-21	-0-	7712	3	17	9	N	15	15	8			142
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT					142

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	9510	X	8072	-0-	-1438	-0-	8072	3			N	-0-	170	1			35
10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10422	3	1	9	N	1					36
11	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3			N	-0-					36
12	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9664	3	3	9	N	3	3	8			36
01	10416	X	9568	-0-	-848	-0-	9566	3	2	9	N	2	2	8			36
02	9408	X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					N	NO RPT					36

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27150	X	24512	-0-	-2638	-0-	24512	3			N	-0-					198
10	27528	X	24832	-0-	-2696	-0-	24832	3			N	-0-					198
11	26250	X	23014	-0-	-3236	-0-	23014	3			N	-0-					198
12	26908	X	24367	-0-	-2541	-0-	24365	3	2	9	N	2	2	8			198
01	0		24960	-0-	24960	24960	24928	3	32	9	N	29	29	8			198
02	22876	X	NO RPT	-0-	-22876	2084					N	NO RPT					198

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	46	1	1037	2	N	-0-					106
10	0		1111	-0-	1111	1111	45	1	1066	2	N	-0-					106
11	0		1037	-0-	1037	2148	35	1	1002	2	N	-0-					106
12	0		1096	-0-	1096	3244	54	1	1042	2	N	-0-					106
01	0		1138	-0-	1138	4382	43	1	1095	2	N	-0-					106
02	2800	N	1006	-0-	-1794	2588	44	1	962	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-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	44	1	990	2	N	-0-					24
10	0		1080	-0-	1080	1080	44	1	1036	2	N	-0-					24
11	0		1024	-0-	1024	2104	35	1	989	2	N	-0-					24
12	0		1051	-0-	1051	3155	52	1	999	2	N	-0-					24
01	0		1055	-0-	1055	4210	40	1	1015	2	N	-0-					24
02	2800	N	947	-0-	-1853	2357	41	1	906	2	N	-0-					24

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	277	162	1			173
							305	9									
10	0		420	-0-	420	420	1	1	11	2	N	371	356	1			188
							408	9									
11	0		23	-0-	23	443	1	2	22	9	N	20	176	1			32
12	0		-0-	-0-	-0-	443					N	-0-					32
01	0		-0-	-0-	-0-	443					N	342	208	1			166
02	443	N	-0-	-0-	-443	-0-					N	188	169	1			185

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

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		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-

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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	2	N	-0-					345
10	0		1151	-0-	1151	1151	47	1	1104	2	N	-0-					345
11	0		1042	-0-	1042	2193	36	1	1006	2	N	-0-					345
12	0		1379	-0-	1379	3572	68	1	1311	2	N	-0-					345
01	0		1371	-0-	1371	4943	51	1	1320	2	N	-0-					345
02	2800	N	1248	-0-	-1552	3391	54	1	1194	2	N	-0-					345

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	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	64	1	1454	2	N	-0-					134
10	0		1596	-0-	1596	1596	64	1	1532	2	N	-0-					134
11	0		1554	-0-	1554	3150	53	1	1501	2	N	-0-					134
12	0		1519	-0-	1519	4669	76	1	1443	2	N	-0-					134
01	0		1385	-0-	1385	6054	52	1	1333	2	N	-0-					134
02	2800	N	1186	-0-	-1614	4440	51	1	1135	2	N	-0-					134

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-					53
10	0		350	-0-	350	350	14	1	336	2	N	-0-					53
11	0		288	-0-	288	638	10	1	278	2	N	-0-					53
12	0		437	-0-	437	1075	21	1	416	2	N	-0-					53
01	0		391	-0-	391	1466	15	1	376	2	N	-0-					53
02	1777	N	311	-0-	-1466	-0-	13	1	298	2	N	-0-					53

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 08/19/2022

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	52	1	1165	2	N	-0-					20
10	0		984	-0-	984	984	39	1	945	2	N	-0-					20
11	0		1099	-0-	1099	2083	38	1	1061	2	N	-0-					20
12	0		1086	-0-	1086	3169	54	1	1032	2	N	-0-					20
01	0		1043	-0-	1043	4212	40	1	1003	2	N	-0-					20
02	2800	N	2305	-0-	-495	3717	100	1	2205	2	N	-0-					74

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	2	N	-0-					85
10	0		157	-0-	157	157	6	1	151	2	N	-0-					85
11	0		236	-0-	236	393	8	1	228	2	N	-0-					85
12	0		260	-0-	260	653	13	1	247	2	N	-0-					85
01	0		261	-0-	261	914	9	1	252	2	N	-0-					85
02	2800	N	2175	-0-	-625	289	94	1	2081	2	N	-0-					215

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	103	1	2328	2	N	-0-					215
10	0		2696	-0-	2696	2696	109	1	2587	2	N	-0-					215
11	0		2550	-0-	2550	5246	87	1	2463	2	N	-0-					215
12	0		2322	-0-	2322	7568	115	1	2207	2	N	-0-					215
01	0		2484	-0-	2484	10052	93	1	2391	2	N	-0-					215
02	2800	N	1578	-0-	-1222	8830	35	1	773	2	N	700	693	1			319
							770	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1257	-0-	-213	-0-	53	1	1198	2	N	5					42
							6	9									
10	0		1058	-0-	1058	1058	42	1	1008	2	N	7					49
							8	9									
11	0		1424	-0-	1424	2482	47	1	1341	2	N	33					82
							36	9									
12	0		1496	-0-	1496	3978	74	1	1421	2	N	1					83
							1	9									
01	0		1452	-0-	1452	5430	54	1	1383	2	N	14	58	1			39
							15	9									
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2630					N	-0-					38

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	57	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	0		1390	-0-	1390	1390	57	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	0		1320	-0-	1320	2710	45	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	0		1853	-0-	1853	4563	91	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	0		2472	-0-	2472	7035	93	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	108	-0-	-2692	4343	1	1	22	2	N	77	50	1			146
							85	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	90	1	2041	2	N	44	84	1			61
							48	9									
10	0		2693	-0-	2693	2693	106	1	2526	2	N	55					116
							61	9									
11	0		2126	-0-	2126	4819	72	1	2039	2	N	14					130
							15	9									
12	0		1795	-0-	1795	6614	88	1	1690	2	N	15	97	1			48
							17	9									
01	0		1793	-0-	1793	8407	65	1	1672	2	N	51					99
							56	9									
02	2800	N	1816	-0-	-984	7423	78	1	1725	2	N	12					157
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	97	1	2215	2	N	9					48
							10	9									
10	0		2373	-0-	2373	2373	95	1	2256	2	N	20					68
							22	9									
11	0		2240	-0-	2240	4613	76	1	2146	2	N	16					84
							18	9									
12	0		2311	-0-	2311	6924	113	1	2184	2	N	13					97
							14	9									
01	0		2362	-0-	2362	9286	88	1	2243	2	N	28					125
							31	9									
02	2800	N	385	-0-	-2415	6871	17	1	368	2	N	-0-					339

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-	56	1			339
10	0		688	-0-	688	688	27	1	661	2	N	-0-					339
11	0		694	-0-	694	1382	24	1	670	2	N	-0-					339
12	0		805	-0-	805	2187	40	1	765	2	N	-0-					339
01	0		655	-0-	655	2842	25	1	630	2	N	-0-					339
02	2800	N	1387	-0-	-1413	1429	60	1	1324	2	N	3					75
							3	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	59	1	1336	2	N	-0-					92
10	0		1445	-0-	1445	1445	58	1	1381	2	N	5					97
							6	9									
11	0		1332	-0-	1332	2777	45	1	1270	2	N	15					112
							17	9									
12	0		1744	-0-	1744	4521	86	1	1638	2	N	18	70	1			60
							20	9									
01	0		1642	-0-	1642	6163	61	1	1568	2	N	12					72
							13	9									
02	2800	N	199	-0-	-2601	3562	8	1	181	2	N	9	90	1			49
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1380	N	1335	-0-		-45	-0-		56 1 24 9	1255	2	N	22	89	1			43
10	0		1412	-0-		1412	1412		56 1 35 9	1321	2	N	32					75
11	0		1328	-0-		1328	2740		44 1 24 9	1260	2	N	22					97
12	0		1377	-0-		1377	4117		66 1 45 9	1266	2	N	41					138
01	0		1347	-0-		1347	5464		50 1 18 9	1279	2	N	16	97	1			57
02	2800	N	-0-	-0-		-2800	2664					N	-0-					93

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					164
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					164
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					164
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					164
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					164
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					164

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

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	1440	N	1194	-0-		-246	-0-		48 1 61 9	1085	2	N	55	61	1			80
10	0		1397	-0-		1397	1397		53 1 76 9	1268	2	N	69	116	1			33
11	0		1418	-0-		1418	2815		46 1 67 9	1305	2	N	61					94
12	0		1366	-0-		1366	4181		65 1 45 9	1256	2	N	41	55	1			80
01	0		1260	-0-		1260	5441		45 1 57 9	1158	2	N	52	62	1			70
02	2800	N	1821	-0-		-979	4462	1800	2	21	9	N	19					67

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

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	2667	N	2667	-0-		-0-	-0-	113	1	2554	2	N	-0-					69
10	0		2797	-0-		2797	2797	113	1	2684	2	N	-0-					69
11	0		2717	-0-		2717	5514	93	1	2624	2	N	-0-					69
12	0		2700	-0-		2700	8214	133	1	2567	2	N	-0-					69
01	0		2586	-0-		2586	10800	98	1	2488	2	N	-0-					69
02	2800	N	2086	-0-		-714	10086	91	1	1995	2	N	-0-					497

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

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	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	89	1	2025	2	N	-0-					497
10	0		2261	-0-		2261	2261	92	1	2169	2	N	-0-					497
11	0		2323	-0-		2323	4584	79	1	2244	2	N	-0-					497
12	0		2335	-0-		2335	6919	115	1	2220	2	N	-0-					497
01	0		2312	-0-		2312	9231	87	1	2225	2	N	-0-					497
02	2800	N	-0-	-0-		-2800	6431					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	186	1	4210	2	N	-0-					36
10	0		3680	-0-	3680	3680	149	1	3531	2	N	-0-					36
11	0		3525	-0-	3525	7205	120	1	3405	2	N	-0-					36
12	0		2823	-0-	2823	10028	139	1	2683	2	N	1					37
							1	9									
01	0		4218	-0-	4218	14246	159	1	4056	2	N	3					40
							3	9									
02	14246	X	-0-	-0-	-14246	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2501	-0-	-679	-0-	102	1	2303	2	N	87	143	1			72
							96	9									
10	0		2454	-0-	2454	2454	95	1	2263	2	N	87					159
							96	9									
11	0		2161	-0-	2161	4615	70	1	1988	2	N	94	106	1			147
							103	9									
12	0		2533	-0-	2533	7148	120	1	2308	2	N	95	156	1			86
							105	9									
01	0		2492	-0-	2492	9640	90	1	2299	2	N	94	120	1			60
							103	9									
02	10086	X	446	-0-	-9640	-0-	19	1	415	2	N	11					72
							12	9									

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1211	-0-	-259	-0-	50	1	1138	2	N	21					53
							23	9									
10	0		1240	-0-	1240	1240	48	1	1144	2	N	44					97
							48	9									
11	0		1119	-0-	1119	2359	38	1	1071	2	N	9					106
							10	9									
12	0		1104	-0-	1104	3463	53	1	1015	2	N	33	86	1			53
							36	9									
01	0		992	-0-	992	4455	37	1	946	2	N	8					61
							9	9									
02	4455	X	-0-	-0-	-4455	-0-					N	-0-					231

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	26					114
							29	9									
10	0		513	-0-	513	513	19	1	461	2	N	30	101	1			43
							33	9									
11	0		514	-0-	514	1027	17	1	466	2	N	28					71
							31	9									
12	0		521	-0-	521	1548	24	1	471	2	N	24					95
							26	9									
01	0		569	-0-	569	2117	20	1	508	2	N	37					132
							41	9									
02	2117	N	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	1590	X	554	-0-	-1036	-0-	23	1	531	2	N	-0-					99
10	0		784	-0-	784	784	31	1	753	2	N	-0-					99
11	0		906	-0-	906	1690	31	1	875	2	N	-0-					99
12	0		847	-0-	847	2537	42	1	805	2	N	-0-					99
01	0		493	-0-	493	3030	18	1	475	2	N	-0-					99
02	5166	X	2136	-0-	-3030	-0-	2078	2	58	9	N	53					246

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	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	80	1	1796	2	N	-0-					141
10	0		1919	-0-	1919	1919	78	1	1841	2	N	-0-					141
11	0		1832	-0-	1832	3751	62	1	1770	2	N	-0-					141
12	0		1813	-0-	1813	5564	90	1	1723	2	N	-0-					141
01	0		1865	-0-	1865	7429	70	1	1795	2	N	-0-					141
02	2800	N	2152	-0-	-648	6781	93	1	2059	2	N	-0-					311

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	96	1	2173	2	N	-0-					311
10	0		2368	-0-	2368	2368	96	1	2272	2	N	-0-					311
11	0		2349	-0-	2349	4717	80	1	2269	2	N	-0-					311
12	0		2282	-0-	2282	6999	113	1	2169	2	N	-0-					311
01	0		2397	-0-	2397	9396	90	1	2307	2	N	-0-					311
02	2800	N	6185	-0-	3385	12781	183	1	4019	2	N	1803	1900	1			325
							1983	9									

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2716	-0-	-704	-0-	113	1	2550	2	N	48					108
							53	9									
10	0		2776	-0-	2776	2776	110	1	2607	2	N	54	70	1			92
							59	9									
11	0		2556	-0-	2556	5332	85	1	2410	2	N	55					147
							61	9									
12	0		2533	-0-	2533	7865	123	1	2367	2	N	39	60	1			126
							43	9									
01	0		2443	-0-	2443	10308	90	1	2297	2	N	51	87	1			90
							56	9									
02	10308	X	-0-	-0-	-10308	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1130	-0-	1130	1130	49	1	1081	2	N	-0-					126

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	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	50	1	1141	2	N	-0-					126
10	0		1250	-0-	1250	1250	50	1	1200	2	N	-0-					126
11	0		1169	-0-	1169	2419	40	1	1129	2	N	-0-					126
12	0		1212	-0-	1212	3631	60	1	1152	2	N	-0-					126
01	0		1257	-0-	1257	4888	48	1	1209	2	N	-0-					126
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2088					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	80	1	1824	2	N	-0-					365
10	0		2100	-0-	2100	2100	85	1	2015	2	N	-0-					365
11	0		2081	-0-	2081	4181	71	1	2010	2	N	-0-					365
12	0		2104	-0-	2104	6285	104	1	2000	2	N	-0-					365
01	0		1985	-0-	1985	8270	75	1	1910	2	N	-0-					365
02	2800	N	7326	-0-	4526	12796	303	1	6680	2	N	312	88	1			289
							343	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	77	1	1737	2	N	-0-					224
10	0		1826	-0-	1826	1826	74	1	1752	2	N	-0-					224
11	0		1752	-0-	1752	3578	59	1	1693	2	N	-0-					224
12	0		1931	-0-	1931	5509	96	1	1835	2	N	-0-					224
01	0		1884	-0-	1884	7393	70	1	1814	2	N	-0-					224
02	2800	N	3144	-0-	344	7737	136	1	3008	2	N	-0-					316

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	148	1	3364	2	N	-0-					316
10	0		3645	-0-	3645	3645	147	1	3498	2	N	-0-					316
11	0		3463	-0-	3463	7108	118	1	3345	2	N	-0-					316
12	0		3524	-0-	3524	10632	174	1	3350	2	N	-0-					316
01	0		3512	-0-	3512	14144	132	1	3380	2	N	-0-					316
02	14144	X	-0-	-0-	-14144	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	575	2	92	9	N	84	72	1			88
10	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					88
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					88
12	682	N	314	-0-	-368	-0-	314	2			N	-0-					88
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					88
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	501	2	84	9	N	76					164

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1	8	1			88
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	N	3					91
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1					92
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	N	5					97
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-	75	1			22
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					24

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	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	2501	2	33	9	N	30					125
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2941	2	47	9	N	43					168
11	2850	X	2198	-0-	-652	-0-	2188	2	10	9	N	9	164	1			13
12	2604	N	2150	-0-	-454	-0-	2150	2			N	-0-					13
01	2976	N	2823	-0-	-153	-0-	2793	2	30	9	N	27					40
02	2044	N	1900	-0-	-144	-0-	1886	2	14	9	N	13					53

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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1	8	1			39
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					55
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					55
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					55
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					55
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					55
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					55

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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	8	1			89
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	2	4	9	N	4					93
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					93
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					93
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					93
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2					95

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	60	N	10	-0-	-50	-0-	9	2	1	9	N	1	8	1			89
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					89
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	40	2	2	9	N	2					91
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	2	8	9	N	7					98
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	70	1			28
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	17	2	2	9	N	2					30

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

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	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					183
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1271	2	83	9	N	75	71	1			187
11	0		1605	-0-	1605	1605	1605	2			N	-0-					187
12	0		1296	-0-	1296	2901	1296	2			N	-0-					187
01	0		1224	-0-	1224	4125	1224	2			N	-0-					187
02	2800	N	877	-0-	-1923	2202	831	2	46	9	N	42	159	1			70

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	8	1			84
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					84
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1					85
12	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	2			N	-0-					85
01	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-					85
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2					87

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

09	1020	N	863	-0-	-157	-0-	863	2			N	-0-					32
10	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	2			N	-0-					32
11	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					32
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					32
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					32
02	728	N	505	-0-	-223	-0-	505	2			N	-0-					32

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

09	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1077	2	1	9	N	1	8	1			71
10	0		1227	-0-	1227	1227	1216	2	11	9	N	10					81
11	0		1613	-0-	1613	2840	1612	2	1	9	N	1					82
12	0		1169	-0-	1169	4009	1169	2			N	-0-	61	1			21
01	0		1667	-0-	1667	5676	1667	2			N	-0-					21
02	2800	N	1188	-0-	-1612	4064	1185	2	3	9	N	3					24

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					117
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1129	2	18	9	N	16					133
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	934	2	4	9	N	4					137
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	741	2	9	9	N	8					145
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					145
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	938	2	13	9	N	12					157

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	2			N	-0-					135
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1621	2	28	9	N	25					160
11	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1538	2	20	9	N	18					178
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1643	2	15	9	N	14					192
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1768	2	97	9	N	88	215	1			65
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	2	26	9	N	24					89

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	1	8	1			36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			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

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2925	2	83	9	N	75	69	1			94
10	0		1408	-0-	1408	1408	1408	2			N	-0-					94
11	0		1190	-0-	1190	2598	1189	2	1	9	N	1					95
12	0		268	-0-	268	2866	268	2			N	-0-					95
01	0		310	-0-	310	3176	310	2			N	-0-					95
02	3345	X	169	-0-	-3176	-0-	167	2	2	9	N	2					97

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					37
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-					37
11	780	N	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-					37
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					37
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					37
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	2			N	-0-					37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

09	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	1118	2	1	9	N	1	8	1			78
10	0		1226	-0-	1226	1226	1223	2	3	9	N	3					81
11	0		1888	-0-	1888	3114	1887	2	1	9	N	1					82
12	0		1517	-0-	1517	4631	1517	2			N	-0-					82
01	0		1507	-0-	1507	6138	1507	2			N	-0-					82
02	2800	N	1270	-0-	-1530	4608	1268	2	2	9	N	2					84

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					72
10	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	2			N	-0-					72
11	780	N	586	-0-	-194	-0-	586	2			N	-0-					72
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	562	2			N	-0-					72
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					72
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	481	2			N	-0-					72

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

09	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2853	2	1	9	N	1	8	1			39
10	3193	X	2081	-0-	-1112	-0-	2081	2			N	-0-					39
11	3180	X	2397	-0-	-783	-0-	2396	2	1	9	N	1					40
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					40
01	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					40
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4193	2	2	9	N	2					42

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

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

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					127
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	2	9	9	N	8					135
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					135
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	N	5					140
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	2	3	9	N	3	103	1			40
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2					42

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1	8	1			24
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					24
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	N	1					25
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	208	2	2	9	N	2					27
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					27
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	281	2	3	9	N	3					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4882	2	31	9	N	28	8	1			163
10	0		4978	-0-	4978	4978	4975	2	3	9	N	3					166
11	0		4378	-0-	4378	9356	4368	2	10	9	N	9					175
12	0		4198	-0-	4198	13554	4185	2	13	9	N	12	120	1			67
01	0		4452	-0-	4452	18006	4443	2	9	9	N	8					75
02	21816	X	3810	-0-	-18006	-0-	3802	2	8	9	N	7					82

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3892	-0-	-908	-0-	3829	2	63	9	N	57					152
10	4960	X	4957	-0-	-3	-0-	4926	2	31	9	N	28					180
11	4620	X	4534	-0-	-86	-0-	4470	2	64	9	N	58	180	1			58
12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8032	2	37	9	N	34					92
01	4960	X	4774	-0-	-186	-0-	4719	2	55	9	N	50	99	1			43
02	4480	X	3201	-0-	-1279	-0-	3179	2	22	9	N	20					63

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					63
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	2	4	9	N	4					67
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					67
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					67
01	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1617	2	22	9	N	20					87
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					87

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	2384	2	81	9	N	74					172
10	0		1994	-0-	1994	1994	1994	2			N	-0-					172
11	0		2692	-0-	2692	4686	2692	2			N	-0-					172
12	0		3315	-0-	3315	8001	3315	2			N	-0-					172
01	0		2754	-0-	2754	10755	2754	2			N	-0-					172
02	12882	X	2127	-0-	-10755	-0-	2121	2	6	9	N	5	165	1			12

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	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	2	1	9	N	1	8	1			70
10	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	3437	2			N	-0-					70
11	3900	X	2811	-0-	-1089	-0-	2810	2	1	9	N	1					71
12	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	3999	2			N	-0-					71
01	4030	X	2169	-0-	-1861	-0-	2169	2			N	-0-					71
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4818	2	2	9	N	2					73

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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					63
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3159	2	31	9	N	28					91
11	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	2979	2			N	-0-					91
12	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	3062	2			N	-0-					91
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					91
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					91

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	624	-0-	-276	-0-	127	1	497	2	Y	-0-					1
10	0		333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					1
11	0		327	-0-	327	660	327	2			Y	-0-					1
12	0		400	-0-	400	1060	400	2			Y	-0-					1
01	0		261	-0-	261	1321	261	2			Y	-0-					1
02	1551	N	230	-0-	-1321	-0-	51	1	179	2	Y	-0-					1

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	8767	-0-	-2543	-0-	30	1	8737	2	N	-0-					193
10	0		9507	-0-	9507	9507	31	1	9476	2	N	-0-					193
11	0		9186	-0-	9186	18693	30	1	9156	2	N	-0-					193
12	0		11724	-0-	11724	30417	31	1	11693	2	N	-0-					193
01	0		9048	-0-	9048	39465	31	1	9017	2	N	-0-					193
02	47140	X	7675	-0-	-39465	-0-	28	1	7647	2	N	-0-					193

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-					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	14	134	1			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					901
10	0		4154	-0-	4154	4154	4065	2	89	9	N	81					982
11	0		10387	-0-	10387	14541	10164	2	223	9	N	203					1185
12	0		15471	-0-	15471	30012	15138	2	333	9	N	303	140	1			1348
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30012					N	NO RPT					1348
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30012					N	NO RPT					1348

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					195
10	0		775	-0-	775	775	762	2	13	9	N	12	166	1			41
11	0		795	-0-	795	1570	753	2	42	9	N	38					79
12	0		802	-0-	802	2372	802	2			N	-0-					79
01	0		792	-0-	792	3164	792	2			N	-0-					79
02	2800	N	570	-0-	-2230	934	558	2	12	9	N	11					90

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2023 - WELL PLUGGED 3/16/2023

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	124	1	1447	2	N	-0-					87
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	N	-0-					87
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	130	1	1611	2	N	-0-					87
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	207	1	2447	2	N	11	6	8			92
							12	9									
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	168	1	2099	2	N	5	5	8			92
							6	9									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	229	1	1860	2	N	22					114
							24	9									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	504	-0-	-276	-0-	39	1	465	2	N	-0-					22
10	930	N	452	-0-	-478	-0-	44	1	408	2	N	-0-					22
11	720	N	288	-0-	-432	-0-	22	1	266	2	N	-0-					22
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	690	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	N	5	5	8			22
							6	9									
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	53	167	1			182
							58	9									
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	N	37					219
							41	9									
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	143	1	1778	2	N	277					496
							305	9									
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	151	1	1783	2	N	94	340	1	6	8	244
							103	9									
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	123	1	1560	2	N	171	170	1	3	8	242
							188	9									
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	160	1	1300	2	N	135	170	1			207
							149	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	569	1	6804	2	N	-0-					80
10	6293	X	3443	-0-	-2850	-0-	330	1	3071	2	N	38	4	8			114
							42	9									
11	6090	X	3462	-0-	-2628	-0-	259	1	3201	2	N	2	2	8			114
							2	9									
12	7099	X	5311	-0-	-1788	-0-	408	1	4819	2	N	76	16	8			174
							84	9									
01	7099	X	3766	-0-	-3333	-0-	277	1	3463	2	N	24	24	8			174
							26	9									
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					N	-0-					174

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	0		429	-0-	429	429	40	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	0		759	-0-	759	1188	70	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	0		515	-0-	515	1703	52	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	0		650	-0-	650	2353	65	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1024	-0-	-1776	577	100	1	924	2	Y	-0-					-0-

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	3570	X	3037	-0-	-533	-0-	96	1	2924	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	0		3277	-0-	3277	3277	233	1	3031	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	0		2947	-0-	2947	6224	211	1	2724	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	0		3076	-0-	3076	9300	165	1	2910	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	0		3101	-0-	3101	12401	232	1	2852	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	15171	X	2770	-0-	-12401	-0-	201	1	2557	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	123	1	1210	2	Y	79	78	1			20
							87	9									
10	0		1491	-0-	1491	1491	128	1	1262	2	Y	92	75	1			37
							101	9									
11	0		1250	-0-	1250	2741	111	1	1096	2	Y	39	53	1			23
							43	9									
12	0		1031	-0-	1031	3772	100	1	905	2	Y	24	16	1			31
							26	9									
01	0		1563	-0-	1563	5335	140	1	1298	2	Y	114	106	1			39
							125	9									
02	2800	N	1425	-0-	-1375	3960	128	1	1194	2	Y	94	93	1			40
							103	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	958	-0-	-2732	-0-	88	1	869	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		1089	-0-	1089	1089	100	1	987	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0		1189	-0-	1189	2278	109	1	1080	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		1010	-0-	1010	3288	101	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	0		1095	-0-	1095	4383	107	1	986	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	5451	X	1068	-0-	-4383	-0-	103	1	964	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	327	1	3221	2	Y	79	81	1			18
							87	9									
10	0		3797	-0-	3797	3797	341	1	3355	2	Y	92	74	1			36
							101	9									
11	0		3594	-0-	3594	7391	327	1	3220	2	Y	43	54	1			25
							47	9									
12	0		3377	-0-	3377	10768	335	1	2992	2	Y	45	19	1			51
							50	9									
01	0		3575	-0-	3575	14343	338	1	3101	2	Y	124	135	1			40
							136	9									
02	17679	X	3336	-0-	-14343	-0-	312	1	2915	2	Y	99	94	1			45
							109	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	2			N	-0-					40
10	0		545	-0-	545	545	545	2			N	-0-					40
11	0		677	-0-	677	1222	677	2			N	-0-					40
12	0		640	-0-	640	1862	640	2			N	-0-					40
01	0		548	-0-	548	2410	548	2			N	-0-					40
02	2800	N	564	-0-	-2236	174	564	2			N	-0-					40

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	140	1	1382	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0		1620	-0-	1620	1620	149	1	1468	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0		1479	-0-	1479	3099	136	1	1341	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	0		1477	-0-	1477	4576	147	1	1329	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	0		1477	-0-	1477	6053	143	1	1330	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2800	N	1391	-0-	-1409	4644	134	1	1254	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	762	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
10	0		966	-0-	966	966	86	1	850	2	Y	27	22	1			11
							30	9									
11	0		923	-0-	923	1889	84	1	825	2	Y	13	16	1			8
							14	9									
12	0		922	-0-	922	2811	88	1	826	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
01	0		1005	-0-	1005	3816	94	1	867	2	Y	40	36	1			13
							44	9									
02	2800	N	907	-0-	-1893	1923	84	1	789	2	Y	31	30	1			14
							34	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	111	1	1097	2	Y	20	14	1			7
							22	9									
10	0		427	-0-	427	427	39	1	378	2	Y	9	16	1			-0-
							10	9									
11	0		1012	-0-	1012	1439	92	1	910	2	Y	9					9
							10	9									
12	0		929	-0-	929	2368	92	1	831	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
01	0		976	-0-	976	3344	91	1	846	2	Y	35	31	1			12
							39	9									
02	2800	N	1003	-0-	-1797	1547	93	1	874	2	Y	33	30	1			15
							36	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	0		429	-0-	429	429	39	1	389	2	Y	1					1
							1	9									
11	0		357	-0-	357	786	32	1	325	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		264	-0-	264	1050	25	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	0		471	-0-	471	1521	48	1	420	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1927	N	406	-0-	-1521	-0-	39	1	366	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	182	1	1792	2	Y	42	44	1			8
							46	9									
10	0		1957	-0-	1957	1957	176	1	1728	2	Y	48	37	1			19
							53	9									
11	0		2039	-0-	2039	3996	185	1	1826	2	Y	25	29	1			15
							28	9									
12	0		2102	-0-	2102	6098	201	1	1887	2	Y	13	11	1			17
							14	9									
01	0		2278	-0-	2278	8376	212	1	1980	2	Y	78	70	1			25
							86	9									
02	2800	N	1888	-0-	-912	7464	177	1	1649	2	Y	56	57	1			24
							62	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	93	1	919	2	Y	38	30	1			12
							42	9									
10	0		1138	-0-	1138	1138	98	1	968	2	Y	65	52	1			25
							72	9									
11	0		908	-0-	908	2046	81	1	795	2	Y	29	37	1			17
							32	9									
12	0		983	-0-	983	3029	97	1	871	2	Y	14	13	1			18
							15	9									
01	0		1421	-0-	1421	4450	128	1	1183	2	Y	100	84	1			34
							110	9									
02	2800	N	1097	-0-	-1703	2747	98	1	914	2	Y	77	76	1			35
							85	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	631	1	6215	2	Y	22	17	1			7
							24	9									
10	0		6981	-0-	6981	6981	641	1	6299	2	Y	37	30	1			14
							41	9									
11	0		6105	-0-	6105	13086	561	1	5526	2	Y	16	21	1			9
							18	9									
12	0		1962	-0-	1962	15048	197	1	1762	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
01	0		2197	-0-	2197	17245	211	1	1967	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
02	19300	X	2055	-0-	-17245	-0-	197	1	1844	2	Y	13	13	1			6
							14	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-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	543	1	5311	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
10	0		3394	-0-	3394	3394	313	1	3071	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
11	0		3500	-0-	3500	6894	324	1	3172	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	0		3608	-0-	3608	10502	366	1	3240	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	0		2611	-0-	2611	13113	257	1	2343	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	14118	X	1005	-0-	-13113	-0-	97	1	906	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	98	1	970	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
10	0		1128	-0-	1128	1128	102	1	1008	2	Y	16	11	1			6
							18	9									
11	0		1106	-0-	1106	2234	101	1	996	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
12	0		809	-0-	809	3043	77	1	729	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	0		629	-0-	629	3672	61	1	556	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
02	2800	N	796	-0-	-2004	1668	75	1	707	2	Y	13	5	1			8
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	161	1	1584	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
10	0		1816	-0-	1816	1816	165	1	1626	2	Y	23	19	1			9
							25	9									
11	0		1641	-0-	1641	3457	150	1	1479	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
12	0		1547	-0-	1547	5004	150	1	1391	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
01	0		1708	-0-	1708	6712	165	1	1509	2	Y	31	29	1			9
							34	9									
02	2800	N	1411	-0-	-1389	5323	134	1	1253	2	Y	22	21	1			10
							24	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

09	750	N	748	-0-	-2	-0-	69	1	678	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	0		475	-0-	475	475	44	1	429	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0		658	-0-	658	1133	61	1	597	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0		579	-0-	579	1712	56	1	522	2	Y	1					1
							1	9									
01	0		652	-0-	652	2364	63	1	587	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	N	1453	-0-	-1347	1017	139	1	1308	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					89
10	0		199	-0-	199	199	199	2			N	-0-					89
11	0		280	-0-	280	479	161	2	119	9	N	108	182	1			15
12	0		157	-0-	157	636	157	2			N	-0-					15
01	0		200	-0-	200	836	200	2			N	-0-					15
02	995	N	159	-0-	-836	-0-	159	2			N	-0-					15

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	347 12	1 9	3415	2	Y	11	9	1			3
10	0		4027	-0-	4027	4027	370 20	1 9	3637	2	Y	18	14	1			7
11	0		3921	-0-	3921	7948	361 9	1 9	3551	2	Y	8	10	1			5
12	0		3928	-0-	3928	11876	394 4	1 9	3530	2	Y	4	4	1			5
01	0		4020	-0-	4020	15896	394 31	1 9	3595	2	Y	28	23	1			10
02	20084	X	4188	-0-	-15896	-0-	402 24	1 9	3762	2	Y	22	22	1			10

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	1197	2	Y	3	2	1			1
10	0		1121	-0-	1121	1121	103 6	1 9	1012	2	Y	5	4	1			2
11	0		958	-0-	958	2079	88 1	1 9	869	2	Y	1	2	1			1
12	0		1009	-0-	1009	3088	100 1	1 9	908	2	Y	1	1	1			1
01	0		974	-0-	974	4062	94 7	1 9	873	2	Y	6	5	1			2
02	2800	N	781	-0-	-2019	2043	75 4	1 9	702	2	Y	4	4	1			2

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2281	-0-	-989	-0-	68	1	2203	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	0		3018	-0-	3018	3018	211	1	2790	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
11	0		2602	-0-	2602	5620	185	1	2399	2	Y	16	10	1			7
							18	9									
12	0		2871	-0-	2871	8491	154	1	2714	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
01	0		2950	-0-	2950	11441	218	1	2715	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
02	13887	X	2446	-0-	-11441	-0-	176	1	2259	2	Y	10	7	1			4
							11	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	151	1	1480	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
10	0		2088	-0-	2088	2088	190	1	1872	2	Y	24	18	1			11
							26	9									
11	0		2291	-0-	2291	4379	210	1	2066	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
12	0		1242	-0-	1242	5621	118	1	1121	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
01	0		841	-0-	841	6462	81	1	741	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
02	2800	N	640	-0-	-2160	4302	61	1	566	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	157	1	1549	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	0		1713	-0-	1713	1713	157	1	1542	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
11	0		1230	-0-	1230	2943	112	1	1114	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
12	0		1035	-0-	1035	3978	100	1	932	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	0		1516	-0-	1516	5494	146	1	1353	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
02	2800	N	1347	-0-	-1453	4041	129	1	1203	2	Y	14	13	1			6
							15	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	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	521	1	5130	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
10	0		4728	-0-	4728	4728	435	1	4276	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
11	0		845	-0-	845	5573	77	1	767	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
12	0		1329	-0-	1329	6902	140	1	1188	2	Y	1					1
							1	9									
01	0		3690	-0-	3690	10592	362	1	3308	2	Y	18	13	1			6
							20	9									
02	13954	X	3362	-0-	-10592	-0-	323	1	3025	2	Y	13	14	1			5
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	456	1	4507	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
10	0		4241	-0-	4241	4241	389	1	3826	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
11	0		4612	-0-	4612	8853	424	1	4171	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
12	0		5673	-0-	5673	14526	555	1	5109	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	0		5925	-0-	5925	20451	569	1	5303	2	Y	48	36	1			21
							53	9									
02	27385	X	6934	-0-	-20451	-0-	666	1	6216	2	Y	47	47	1			21
							52	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	125	1	1227	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
10	0		1385	-0-	1385	1385	125	1	1226	2	Y	31	25	1			12
							34	9									
11	0		1270	-0-	1270	2655	116	1	1139	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
12	0		1190	-0-	1190	3845	120	1	1062	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
01	0		1275	-0-	1275	5120	120	1	1112	2	Y	39	36	1			12
							43	9									
02	2800	N	1182	-0-	-1618	3502	111	1	1036	2	Y	32	29	1			15
							35	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	121	1	1189	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
10	0		1522	-0-	1522	1522	139	1	1369	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
11	0		1419	-0-	1419	2941	130	1	1281	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
12	0		1361	-0-	1361	4302	154	1	1204	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	0		1098	-0-	1098	5400	106	1	975	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
02	2800	N	999	-0-	-1801	3599	94	1	891	2	Y	13	11	1			7
							14	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1282	-0-	-218	-0-	35	1	1241	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	0		1296	-0-	1296	1296	89	1	1203	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	0		1122	-0-	1122	2418	78	1	1041	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	0		1106	-0-	1106	3524	53	1	1052	2	Y	1					1
							1	9									
01	0		1109	-0-	1109	4633	79	1	1015	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	5979	X	1346	-0-	-4633	-0-	92	1	1244	2	Y	9	4	1			7
							10	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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	225	1	6902	2	Y	37	38	1			2
							41	9									
10	0		7494	-0-	7494	7494	533	1	6930	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
11	0		6941	-0-	6941	14435	496	1	6415	2	Y	27	21	1			8
							30	9									
12	0		6873	-0-	6873	21308	381	1	6488	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
01	0		7090	-0-	7090	28398	530	1	6523	2	Y	34	37	1			2
							37	9									
02	34722	X	6324	-0-	-28398	-0-	459	1	5836	2	Y	26	20	1			8
							29	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	654	1	6447	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
10	0		6146	-0-	6146	6146	564	1	5559	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
11	0		7458	-0-	7458	13604	686	1	6759	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
12	0		6927	-0-	6927	20531	690	1	6231	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
01	0		7001	-0-	7001	27532	690	1	6276	2	Y	32	28	1			11
							35	9									
02	34664	X	7132	-0-	-27532	-0-	686	1	6415	2	Y	28	26	1			13
							31	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

09	14940	X	14401	-0-	-539	-0-	14401	2			N	-0-					47
10	0		13998	-0-	13998	13998	13998	2			N	-0-					47
11	0		12785	-0-	12785	26783	12785	2			N	-0-					47
12	0		13006	-0-	13006	39789	13006	2			N	-0-					47
01	0		13182	-0-	13182	52971	13182	2			N	-0-					47
02	64686	X	11715	-0-	-52971	-0-	11715	2			N	-0-					47

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	445	1 4 9	4428	2	Y	4	5	1			-0-
10	0		5090	-0-	5090	5090	466	1 8 9	4616	2	Y	7	4	1			3
11	0		4996	-0-	4996	10086	460	1 3 9	4533	2	Y	3	4	1			2
12	0		4946	-0-	4946	15032	481	1 20 9	4445	2	Y	18	1	1			19
01	0		5024	-0-	5024	20056	492	1 11 9	4521	2	Y	10	26	1			3
02	24622	X	4566	-0-	-20056	-0-	440	1 9 9	4117	2	Y	8	7	1			4

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	698	X	698	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	633	2	Y	3	3	1			-0-
10	0		769	-0-	769	769	67	1 26 9	676	2	Y	24	10	1			14
11	0		641	-0-	641	1410	57	1 9 9	575	2	Y	8	20	1			2
12	0		547	-0-	547	1957	51	1 2 9	494	2	Y	2	1	1			3
01	0		685	-0-	685	2642	66	1 46 9	573	2	Y	42	27	1			18
02	3412	X	770	-0-	-2642	-0-	69	1 22 9	679	2	Y	20	33	1			5

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	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	386	1 3 9	10255	2	Y	3					17
10	0		11383	-0-	11383	11383	423	1 110 9	10850	2	Y	100	97	1			20
11	0		11191	-0-	11191	22574	425	1 46 9	10720	2	Y	42					62
12	0		8634	-0-	8634	31208	404	1 56 9	8174	2	Y	51	95	1			18
01	0		8532	-0-	8532	39740	426	1	8106	2	Y	-0-					18
02	48894	X	9154	-0-	-39740	-0-	360	1 10 9	8784	2	Y	9					27

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	610	1 2 9	16197	2	Y	2					15
10	0		17218	-0-	17218	17218	643	1 92 9	16483	2	Y	84	82	1			17
11	0		16511	-0-	16511	33729	628	1 35 9	15848	2	Y	32					49
12	0		12568	-0-	12568	46297	590	1 44 9	11934	2	Y	40	75	1			14
01	0		12528	-0-	12528	58825	625	1	11903	2	Y	-0-					14
02	72685	X	13860	-0-	-58825	-0-	550	1 9 9	13301	2	Y	8					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15870	X	14069	-0-	-1801	-0-	444	1	13464	2	Y	146	151	1			15
							161	9									
10	0		14931	-0-	14931	14931	1057	1	13771	2	Y	94	97	1			12
							103	9									
11	0		13852	-0-	13852	28783	986	1	12759	2	Y	97	42	1			67
							107	9									
12	0		13843	-0-	13843	42626	747	1	13064	2	Y	29	65	1			31
							32	9									
01	0		13793	-0-	13793	56419	1026	1	12615	2	Y	138	160	1			9
							152	9									
02	68853	X	12434	-0-	-56419	-0-	904	1	11482	2	Y	44	38	1			15
							48	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	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	563	1	5547	2	Y	49	50	1			11
							54	9									
10	0		6050	-0-	6050	6050	553	1	5435	2	Y	56	45	1			22
							62	9									
11	0		5713	-0-	5713	11763	524	1	5160	2	Y	26	33	1			15
							29	9									
12	0		5446	-0-	5446	17209	535	1	4900	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
01	0		5948	-0-	5948	23157	581	1	5367	2	Y	-0-	14	1			-0-
02	28503	X	5346	-0-	-23157	-0-	518	1	4828	2	Y	-0-					-0-

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	12060	X	10348	-0-	-1712	-0-	326	1	9971	2	Y	46	47	1			2
							51	9									
10	0		10951	-0-	10951	10951	777	1	10130	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
11	0		10429	-0-	10429	21380	745	1	9639	2	Y	41	31	1			12
							45	9									
12	0		10769	-0-	10769	32149	580	1	10182	2	Y	6	12	1			6
							7	9									
01	0		10785	-0-	10785	42934	807	1	9921	2	Y	52	56	1			2
							57	9									
02	52704	X	9770	-0-	-42934	-0-	710	1	9016	2	Y	40	30	1			12
							44	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	0		710	-0-	710	710	66	1	644	2	Y	-0-					-0-
11	0		616	-0-	616	1326	57	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	0		592	-0-	592	1918	59	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	0		1060	-0-	1060	2978	103	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1229	-0-	-1571	1407	119	1	1110	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-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	X	-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	2850	X	2745	-0-	-105	-0-	247	1	2434	2	Y	58	60	1			13
							64	9									
10	0		2877	-0-	2877	2877	259	1	2543	2	Y	68	55	1			26
							75	9									
11	0		3218	-0-	3218	6095	296	1	2888	2	Y	31	37	1			20
							34	9									
12	0		3889	-0-	3889	9984	393	1	3471	2	Y	23	18	1			25
							25	9									
01	0		3999	-0-	3999	13983	374	1	3472	2	Y	139	113	1			51
							153	9									
02	16749	X	2766	-0-	-13983	-0-	259	1	2427	2	Y	73	93	1			31
							80	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	122	1	1205	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
10	0		1455	-0-	1455	1455	133	1	1303	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
11	0		1450	-0-	1450	2905	133	1	1309	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
12	0		1050	-0-	1050	3955	104	1	942	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	0		1456	-0-	1456	5411	139	1	1292	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
02	2800	N	1317	-0-	-1483	3928	125	1	1172	2	Y	18	17	1			8
							20	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

09	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	1066	1	10506	2	N	-0-					62
10	0		12106	-0-	12106	12106	1117	1	10989	2	N	-0-					62
11	0		11729	-0-	11729	23835	1081	1	10648	2	N	-0-					62
12	0		11369	-0-	11369	35204	1095	1	10274	2	N	-0-					62
01	0		12432	-0-	12432	47636	1215	1	11217	2	N	-0-					62
02	59761	X	12125	-0-	-47636	-0-	1171	1	10954	2	N	-0-					62

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

09	8790	X	7757	-0-	-1033	-0-	236	1	7482	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
10	0		8929	-0-	8929	8929	635	1	8263	2	Y	28	29	1			1
							31	9									
11	0		8434	-0-	8434	17363	603	1	7798	2	Y	30	25	1			6
							33	9									
12	0		9069	-0-	9069	26432	488	1	8578	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	0		8998	-0-	8998	35430	674	1	8281	2	Y	39	40	1			2
							43	9									
02	43533	X	8103	-0-	-35430	-0-	587	1	7461	2	Y	50	25	1			27
							55	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	720	-0-	-270	-0-	26	1	690	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	0		1032	-0-	1032	1032	72	1	945	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
11	0		1076	-0-	1076	2108	76	1	981	2	Y	17	3	1			17
							19	9									
12	0		1145	-0-	1145	3253	45	1	1093	2	Y	6	16	1			7
							7	9									
01	0		506	-0-	506	3759	33	1	421	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
02	2800	N	451	-0-	-2349	1410	32	1	416	2	Y	3	1	1			8
							3	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	3169	1	12335	2	N	-0-					163
10	0		16893	-0-	16893	16893	3207	1	13500	2	N	169	179	1			153
							186	9									
11	0		16271	-0-	16271	33164	3150	1	13121	2	N	-0-					153
12	0		17761	-0-	17761	50925	3281	1	14480	2	N	-0-					153
01	0		16519	-0-	16519	67444	3281	1	13238	2	N	-0-					153
02	83447	X	16003	-0-	-67444	-0-	2957	1	13046	2	N	-0-					153

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	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	376	1	11209	2	Y	210	219	1			26
							231	9									
10	0		12324	-0-	12324	12324	871	1	11334	2	Y	108	123	1			11
							119	9									
11	0		11596	-0-	11596	23920	826	1	10681	2	Y	81	34	1			58
							89	9									
12	0		12600	-0-	12600	36520	670	1	11898	2	Y	29	57	1			30
							32	9									
01	0		12459	-0-	12459	48979	926	1	11384	2	Y	135	155	1			10
							149	9									
02	60101	X	11122	-0-	-48979	-0-	802	1	10270	2	Y	45	34	1			21
							50	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	91	1	900	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	0		1020	-0-	1020	1020	93	1	913	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
11	0		600	-0-	600	1620	54	1	540	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
12	0		787	-0-	787	2407	77	1	706	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
01	0		947	-0-	947	3354	91	1	836	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
02	2800	N	804	-0-	-1996	1358	76	1	714	2	Y	13	13	1			6
							14	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					109
10	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					109
11	0		20	-0-	20	37	20	2			N	-0-					109
12	0		6	-0-	6	43	6	2			N	-0-					109
01	0		24	-0-	24	67	24	2			N	-0-					109
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	20	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2664	-0-	-96	-0-	2657	2	7	9	N	6					129
10	0		2714	-0-	2714	2714	2714	2			N	-0-					129
11	3000	N	2590	-0-	-410	2304	2587	2	3	9	N	3					132
12	3100	N	2655	-0-	-445	1859	2644	2	11	9	N	10					142
01	0		2660	-0-	2660	4519	2660	2			N	-0-					142
02	2800	N	2384	-0-	-416	4103	2373	2	11	9	N	10					152

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	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	2			N	-0-					24
10	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					24
11	0		304	-0-	304	304	304	2			N	-0-					24
12	0		1108	-0-	1108	1412	1108	2			N	-0-					24
01	0		1215	-0-	1215	2627	1215	2			N	-0-					24
02	2800	N	1286	-0-	-1514	1113	1286	2			N	-0-					24

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	3030	X	2745	-0-	-285	-0-	2744	2	1	9	N	1					53
10	0		2747	-0-	2747	2747	2745	2	2	9	N	2					55
11	4473	X	1726	-0-	-2747	-0-	1726	2			N	-0-					55
12	3162	X	1711	-0-	-1451	-0-	1711	2			N	-0-					55
01	0		1704	-0-	1704	1704	1704	2			N	-0-					55
02	3058	X	1354	-0-	-1704	-0-	1354	2			N	-0-					55

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	8907	-0-	-963	-0-	8829	2	78	9	N	71					842
10	10354	X	3431	-0-	-6923	-0-	3402	2	29	9	N	26	168	1			700
11	0		1633	-0-	1633	1633	1625	2	8	9	N	7					707
12	0		12014	-0-	12014	13647	11859	2	155	9	N	141					848
01	0		10392	-0-	10392	24039	10245	2	147	9	N	134	180	1			802
02	33333	X	9294	-0-	-24039	-0-	9159	2	135	9	N	123					925

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					345
10	0		453	-0-	453	453	453	2			N	-0-					345
11	916	N	463	-0-	-453	-0-	463	2			N	-0-					345
12	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					345
01	0		867	-0-	867	867	859	2	8	9	N	7					352
02	1573	N	706	-0-	-867	-0-	703	2	3	9	N	3					355

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2046	2	6	9	N	5					81
10	0		1706	-0-	1706	1706	1703	2	3	9	N	3					84
11	3229	X	1523	-0-	-1706	-0-	1517	2	6	9	N	5					89
12	0		916	-0-	916	916	916	2			N	-0-					89
01	0		985	-0-	985	1901	985	2			N	-0-					89
02	4451	X	2550	-0-	-1901	-0-	2530	2	20	9	N	18					107

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					198
10	0		3060	-0-	3060	3060	2964	2	96	9	N	87	168	1			117
11	3000	N	1767	-0-	-1233	1827	1747	2	20	9	N	18					135
12	3100	N	1769	-0-	-1331	496	1749	2	20	9	N	18					153
01	0		1749	-0-	1749	2245	1732	2	17	9	N	15					168
02	2800	N	1574	-0-	-1226	1019	1546	2	28	9	N	25					193

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					2
10	0		1104	-0-	1104	1104	1104	2			N	-0-					2
11	0		1070	-0-	1070	2174	1070	2			N	-0-					2
12	0		1140	-0-	1140	3314	1140	2			N	-0-					2
01	0		1154	-0-	1154	4468	1154	2			N	-0-					2
02	2800	N	1040	-0-	-1760	2708	1040	2			N	-0-					2

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	3080	2	7	9	N	6					98
10	0		3053	-0-	3053	3053	3052	2	1	9	N	1					99
11	5941	X	2888	-0-	-3053	-0-	2885	2	3	9	N	3					102
12	3193	X	2789	-0-	-404	-0-	2781	2	8	9	N	7					109
01	0		2628	-0-	2628	2628	2620	2	8	9	N	7					116
02	5270	X	2642	-0-	-2628	-0-	2642	2			N	-0-					116

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					316
10	0		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					316
11	70	N	32	-0-	-38	-0-	32	2			N	-0-					316
12	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					316
01	0		6	-0-	6	17	6	2			N	-0-					316
02	53	N	36	-0-	-17	-0-	36	2			N	-0-					316

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		636	-0-	636	636	19	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	0		441	-0-	441	1077	14	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	0		471	-0-	471	1548	14	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	0		646	-0-	646	2194	20	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	2646	N	452	-0-	-2194	-0-	14	1	438	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	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

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1276	2	108	9	N	98	105	1			-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1157	2	105	9	N	95	95	1			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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-

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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					36
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					36
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					36
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1062	2	1	9	N	1					37
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	945	2	1	9	N	1					38
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	958	2	4	9	N	4					42

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					20
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					20
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					20
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					20
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					20
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	614	2	8	9	N	7					27

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B	DENY	-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

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

09	690	N	563	-0-	-127	-0-	561	2	2	9	N	2	46	1			-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	270	1	2633	2	N	5					97
							6	9									
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	279	1	2725	2	N	7					104
							8	9									
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	270	1	2802	2	N	25					129
							28	9									
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	253	1	2559	2	N	1					130
							1	9									
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	279	1	2733	2	N	-0-					130
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	578	1	2324	2	N	20					150
							22	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	54	-0-	54	295	54	2			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2022 - WELL PLUGGED 9/18/22																	

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

09	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1998	2			N	-0-					34
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2226	2	43	9	N	39					73
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2033	2	10	9	N	9	82	1			-0-
12	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2166	2	15	9	N	14					14
02	1904	N	1760	-0-	-144	-0-	1758	2	2	9	N	2					16

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1501	2	41	9	Y	37	39	1			2
10	1736	N	1198	-0-	-538	-0-	1159	2	39	9	Y	35	34	1			3
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1548	2	41	9	Y	37	37	1			3
12	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1316	2	65	9	Y	59	46	1			16
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1253	2	42	9	Y	38	51	1			3
02	1484	N	1323	-0-	-161	-0-	1280	2	43	9	Y	39	35	1			7

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					1
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					1
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

09	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	40	1	1311	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	43	1	1393	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	38	1	1196	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	1172	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	33	1	1048	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2885	-0-	-385	-0-	83	1	2724	2	Y	71	76	1			4
							78	9									
10	0		2812	-0-	2812	2812	82	1	2649	2	Y	74	67	1			11
							81	9									
11	0		2615	-0-	2615	5427	77	1	2450	2	Y	80	85	1			6
							88	9									
12	0		2351	-0-	2351	7778	69	1	2226	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
01	0		2302	-0-	2302	10080	69	1	2146	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
02	12115	X	2035	-0-	-10080	-0-	60	1	1890	2	Y	77	71	1			13
							85	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	29	1	965	2	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	27	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	18	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	21	1	668	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	22	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	16	1	508	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	50	1	1646	2	Y	141	150	1			7
							155	9									
10	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	44	1	1420	2	Y	145	132	1			20
							160	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	52	1	1641	2	Y	159	168	1			11
							175	9									
12	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	46	1	1472	2	Y	101	101	1			11
							111	9									
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	50	1	1556	2	Y	155	154	1			12
							171	9									
02	1568	N	1224	-0-	-344	-0-	32	1	1023	2	Y	154	141	1			25
							169	9									

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	C M	COND PROD	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	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	2			N	-0-					14
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					14
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					14
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					14
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					14
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					14

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	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1854	2	53	9	N	48					48
10	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					48
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1582	2	25	9	N	23					71
12	1984	X	1603	-0-	-381	-0-	1600	2	3	9	N	3					74
01	1984	X	1597	-0-	-387	-0-	1597	2			N	-0-					74
02	1792	X	1390	-0-	-402	-0-	1390	2			N	-0-					74

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	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-					3
10	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					3
11	900	N	688	-0-	-212	-0-	688	2			N	-0-					3
12	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	2			N	-0-					3
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					3
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	570	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	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					6
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					6
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					6
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					6
01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					6
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5276	2	87	9	N	79					85

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2022 - WELL PLUGGED 9/3/2022

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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-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

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

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	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

09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1465	-0-	-829	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					8
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					8
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					8
12	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					8
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					8
02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2218	2	14	9	N	13					20
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2277	2	22	9	N	20					40
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2328	2	19	9	N	17					57
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2408	2	17	9	N	15	72	1			-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	2	13	9	N	12					12
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2235	2	14	9	N	13					25

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	1078	2	Y	14	15	1			1
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	1072	2	Y	14	13	1			2
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	32 17	1 9	1003	2	Y	15	16	1			1
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	36 24	1 9	1165	2	Y	22	17	1			6
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	35 17	1 9	1080	2	Y	15	20	1			1
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	970	2	Y	15	14	1			2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	46	2	N	27	8	1			24

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2135	2	2	9	N	2					57
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					57
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					57
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					57
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					57
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2112	2	10	9	N	9	66	1			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1458	2			N	-0-					31
10	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1590	2	19	9	N	17					48
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	N	27					75
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1588	2	18	9	N	16	82	1			9
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1571	2	37	9	N	34					43
02	1484	N	1457	-0-	-27	-0-	1427	2	30	9	N	27					70

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	998	2	10	9	N	9					12
10	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1053	2	1	9	N	1					13
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					13
12	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					13
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					13
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					13

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1170	1	909	2	Y	38	72	1			38
							42	9									
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	1271	1	911	2	Y	52	47	1			43
							57	9									
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	1200	1	924	2	Y	44	50	1			37
							48	9									
12	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	1147	1	958	2	Y	81	102	1			16
							89	9									
01	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	1135	1	1037	2	Y	41					57
							45	9									
02	2016	N	1588	-0-	-428	-0-	1068	1	458	2	Y	56	72	1			41
							62	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	52	1	1698	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	54	1	1750	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	53	1	1679	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	59	1	1884	2	Y	26	20	1			7
							29	9									
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	56	1	1735	2	Y	17	23	1			1
							19	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	51	1	1603	2	Y	18	16	1			3
							20	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	N	1					1
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					2
11	810	N	540	-0-	-270	-0-	540	2			N	-0-					2
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					2
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					2
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	765	2	31	9	N	28					30

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

09	180	N	156	-0-	-24	-0-	155	2	1	9	N	1					8
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	142	2	1	9	N	1					9
11	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			N	-0-					9
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					9
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					10
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					10

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	91 78	1 9	2990	2	Y	71	75	1	1	8	3
10	0		3351	-0-	3351	3351	99 80	1 9	3172	2	Y	73	66	1			10
11	0		3278	-0-	3278	6629	98 86	1 9	3094	2	Y	78	83	1			5
12	0		3483	-0-	3483	10112	103 55	1 9	3325	2	Y	50	50	1			5
01	0		3392	-0-	3392	13504	103 86	1 9	3203	2	Y	78	77	1			6
02	16496	X	2992	-0-	-13504	-0-	89 84	1 9	2819	2	Y	76	70	1			12

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	67	1	2208	2	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	3595	-0-	495	495	108	1	3481	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	3000	N	3069	-0-	69	564	94	1	2969	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	0		3164	-0-	3164	3728	95	1	3065	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	0		3107	-0-	3107	6835	97	1	3000	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
02	2800	N	2686	-0-	-114	6721	82	1	2589	2	Y	14	12	1			3
							15	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	158	-0-	158	158	5	1	153	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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	Y	46	49	1			2
							51	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	13	1	405	2	Y	48	43	1			7
							53	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	Y	51	55	1			3
							56	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	76	58	1			21
							84	9									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	389	2	Y	52	69	1			4
							57	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	Y	50	46	1			8
							55	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 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	150	N	132	-0-	-18	-0-	37	1	89	2	Y	5	11	1			6
							6	9									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	93	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	32	1	76	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	46	1	109	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	30	1	60	2	Y	3					4
							3	9									
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5018	2	58	9	N	53	53	1			-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 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	570	N	490	-0-	-80	-0-	446	1	36	2	Y	7					99
							8	9									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	406	1	274	2	Y	3					102
							3	9									
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	379	1	224	2	Y	75	177	1			-0-
							83	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	364	1	498	2	Y	89					89
							98	9									
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	366	1	677	2	Y	-0-					89
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	400	1	1313	2	Y	-0-					89

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2523	-0-	-477	-0-	75	1	2444	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	3100	X	892	-0-	-2208	-0-	27	1	862	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2790	X	1149	-0-	-1641	-0-	35	1	1108	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2883	X	642	-0-	-2241	-0-	19	1	622	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2604	X	1640	-0-	-964	-0-	51	1	1586	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	72	1	2273	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					17
10	4433	X	4301	-0-	-132	-0-	4301	2			N	-0-					17
11	4290	X	3971	-0-	-319	-0-	3971	2			N	-0-					17
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4951	2	6	9	N	5					22
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					22
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					3
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					3
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					3
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	N	2					5
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					5
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2	9	N	2					7

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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3797	2	53	9	N	48	50	1			-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3639	2	2	9	N	2					2

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	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	92	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	3	1	98	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	80	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					20
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					20
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					20
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					20
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					20
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	49	1	1615	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
10	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	56	1	1787	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	50	1	1587	2	Y	13	13	1	1	8	1
							14	9									
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	62	1	1984	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	44	1	1350	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1540	N	1318	-0-	-222	-0-	40	1	1265	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2924	-0-	-976	-0-	565	1	2359	2	Y	-0-					7
10	3751	X	2790	-0-	-961	-0-	557	1	2233	2	Y	-0-					7
11	3270	X	2425	-0-	-845	-0-	554	1	1871	2	Y	-0-					7
12	3286	X	2467	-0-	-819	-0-	544	1	1923	2	Y	-0-					7
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	532	1	3042	2	Y	-0-					7
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	577	1	4851	2	Y	-0-					7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3080	-0-	80	130	3080	2			N	-0-					22
10	3100	N	3152	-0-	52	182	3152	2			N	-0-					22
11	3192	X	3010	-0-	-182	-0-	3010	2			N	-0-					22
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					22
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					22
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					22

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	4320	X	3142	-0-	-1178	-0-	574	1	2544	2	Y	22	173	1			3
							24	9									
10	3534	X	3064	-0-	-470	-0-	592	1	2472	2	Y	-0-					3
11	3420	X	3127	-0-	-293	-0-	556	1	2571	2	Y	-0-					3
12	2976	X	2036	-0-	-940	-0-	401	1	1442	2	Y	175	168	1			10
							193	9									
01	2976	X	1754	-0-	-1222	-0-	457	1	1297	2	Y	-0-					10
02	2688	X	836	-0-	-1852	-0-	382	1	382	2	Y	65					75
							72	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	262	1	652	2	Y	-0-					139
10	0		939	-0-	939	939	266	1	609	2	Y	58	174	1			23
							64	9									
11	0		942	-0-	942	1881	283	1	625	2	Y	31					54
							34	9									
12	0		832	-0-	832	2713	258	1	567	2	Y	6					60
							7	9									
01	0		1199	-0-	1199	3912	264	1	858	2	Y	70					130
							77	9									
02	2800	N	1504	-0-	-1296	2616	245	1	1259	2	Y	-0-					130

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	2850	N	2789	-0-	-61	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2718	-0-	-102	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2776	-0-	-107	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2765	-0-	-56	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2477	-0-	-71	-0-	2477	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	8730	X	8682	-0-	-48	-0-	3994	1	4688	2	Y	-0-					-0-
10	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	4127	1	5028	2	Y	-0-					-0-
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	4151	1	4748	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	8784	-0-	-175	-0-	3939	1	4845	2	Y	-0-					-0-
01	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	4828	1	4859	2	Y	-0-					-0-
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	4088	1	4500	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	245	1	8014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	188	1	6043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6300	X	5817	-0-	-483	-0-	178	1	5638	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6510	X	4286	-0-	-2224	-0-	129	1	4157	2	Y	-0-					-0-
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	219	1	6781	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	3502	-0-	-2378	-0-	108	1	3394	2	Y	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	12222	-0-	-378	-0-	361	1	11833	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
10	13020	X	12685	-0-	-335	-0-	382	1	12273	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
11	12600	X	12035	-0-	-565	-0-	368	1	11636	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
12	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	397	1	12777	2	Y	41	32	1			11
							45	9									
01	12896	X	11526	-0-	-1370	-0-	359	1	11136	2	Y	28	37	1			2
							31	9									
02	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	352	1	11119	2	Y	27	25	1			4
							30	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	6840	X	6609	-0-	-231	-0-	194	1	6359	2	Y	51	52	1	2	8	3
							56	9									
10	7068	X	6770	-0-	-298	-0-	202	1	6511	2	Y	52	46	1	1	8	8
							57	9									
11	6840	X	6501	-0-	-339	-0-	197	1	6242	2	Y	56	58	1	2	8	4
							62	9									
12	7068	X	6760	-0-	-308	-0-	203	1	6518	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
01	7068	X	6238	-0-	-830	-0-	193	1	5984	2	Y	55	54	1			5
							61	9									
02	6160	X	5421	-0-	-739	-0-	165	1	5198	2	Y	53	49	1			9
							58	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	13500	X	12769	-0-	-731	-0-	377	1	12359	2	Y	30	29	1	2	8	2
							33	9									
10	13950	X	13208	-0-	-742	-0-	397	1	12780	2	Y	28	25	1	1	8	4
							31	9									
11	13500	X	12566	-0-	-934	-0-	384	1	12147	2	Y	32	32	1	2	8	2
							35	9									
12	13888	X	13430	-0-	-458	-0-	404	1	13005	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
01	13547	X	12903	-0-	-644	-0-	402	1	12467	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
02	11928	X	11864	-0-	-64	-0-	363	1	11469	2	Y	29	27	1			5
							32	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	45	1	1484	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	49	1	1543	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1628	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	50	1	1546	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1484	N	1451	-0-	-33	-0-	44	1	1397	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B DENY	-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	6900	X	6833	-0-	-67	-0-	202	1	6629	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	223	1	7169	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	215	1	6811	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	223	1	7185	2	Y	-0-					1
01	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	230	1	7131	2	Y	-0-					1
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	237	1	7485	2	Y	-0-					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

09	6930	X	6596	-0-	-334	-0-	195	1	6383	2	Y	16	16	1	1	8	1
							18	9									
10	7161	X	6847	-0-	-314	-0-	206	1	6622	2	Y	17	14	1	1	8	3
							19	9									
11	6840	X	6567	-0-	-273	-0-	201	1	6346	2	Y	18	18	1	1	8	2
							20	9									
12	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	214	1	6881	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	6913	X	6852	-0-	-61	-0-	214	1	6619	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	198	1	6255	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	256	1	8398	2	Y	29	28	1	2	8	3
							32	9									
10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	260	1	8363	2	Y	28	24	1	2	8	5
							31	9									
11	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	268	1	8489	2	Y	32	31	1	3	8	3
							35	9									
12	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	277	1	8905	2	Y	42	32	1			13
							46	9									
01	9145	X	8944	-0-	-201	-0-	279	1	8633	2	Y	29	38	1			4
							32	9									
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	263	1	8309	2	Y	28	26	1			6
							31	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	506	1	16567	2	Y	30	28	1	3	8	3
							33	9									
10	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	532	1	17125	2	Y	29	25	1	2	8	5
							32	9									
11	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	512	1	16210	2	Y	33	32	1	2	8	4
							36	9									
12	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	553	1	17804	2	Y	42	33	1			13
							46	9									
01	17174	X	17109	-0-	-65	-0-	534	1	16542	2	Y	30	39	1			4
							33	9									
02	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	480	1	15141	2	Y	29	27	1			6
							32	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	11744	-0-	-1246	-0-	11744	2			N	-0-					40
10	13299	X	11929	-0-	-1370	-0-	11898	2	31	9	N	28	56	1			12
11	12270	X	11269	-0-	-1001	-0-	11269	2			N	-0-					12
12	12555	X	11349	-0-	-1206	-0-	11349	2			N	-0-					12
01	12307	X	11479	-0-	-828	-0-	11436	2	43	9	N	39	51	1			-0-
02	10948	X	10225	-0-	-723	-0-	10225	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8713	-0-	-137	-0-	257	1	8430	2	Y	24	23	1	2	8	2
							26	9									
10	9145	X	9039	-0-	-106	-0-	272	1	8742	2	Y	23	20	1	1	8	4
							25	9									
11	8850	X	8447	-0-	-403	-0-	258	1	8161	2	Y	25	25	1	1	8	3
							28	9									
12	9145	X	8669	-0-	-476	-0-	261	1	8391	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
01	9145	X	8668	-0-	-477	-0-	270	1	8373	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
02	8176	X	8076	-0-	-100	-0-	247	1	7804	2	Y	23	21	1			5
							25	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	15726	-0-	-804	-0-	466	1	15249	2	Y	10	9	1	2	8	-0-
							11	9									
10	17081	X	16260	-0-	-821	-0-	490	1	15759	2	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
11	16530	X	15441	-0-	-1089	-0-	473	1	14955	2	Y	12	10	1	2	8	1
							13	9									
12	17050	X	16544	-0-	-506	-0-	498	1	16031	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
01	16647	X	15678	-0-	-969	-0-	490	1	15178	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
02	14700	X	14360	-0-	-340	-0-	441	1	13910	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	328	1	4774	2	Y	-0-					34
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	334	1	4881	2	Y	-0-					34
11	6990	X	4947	-0-	-2043	-0-	300	1	4647	2	Y	-0-					34
12	6541	X	3004	-0-	-3537	-0-	179	1	2825	2	Y	-0-					34
01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	320	1	6421	2	Y	-0-					34
02	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	499	1	11480	2	Y	-0-					34

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

09	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					27
10	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10682	2	6	9	N	5	32	1			-0-
11	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10166	2	11	9	N	10					10
12	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10217	2	95	9	N	86	76	1			20
01	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					20
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9116	2	31	9	N	28	48	1			-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

09	7710	X	7378	-0-	-332	-0-	218	1	7150	2	Y	9	7	1	2	8	2
							10	9									
10	7967	X	7870	-0-	-97	-0-	237	1	7625	2	Y	7	6	1	1	8	2
							8	9									
11	7710	X	7645	-0-	-65	-0-	234	1	7401	2	Y	9	8	1	1	8	2
							10	9									
12	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	249	1	8005	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
01	7874	X	7661	-0-	-213	-0-	239	1	7414	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	221	1	6973	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

09	7050	X	6872	-0-	-178	-0-	829	1	6043	2	Y	-0-					13
10	7285	X	7054	-0-	-231	-0-	853	1	6201	2	Y	-0-					13
11	7050	X	6260	-0-	-790	-0-	765	1	5493	2	Y	2					15
							2	9									
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	798	1	6564	2	Y	-0-					15
01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	876	1	10180	2	Y	-0-					15
02	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	963	1	19382	2	Y	-0-					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	11204	-0-	-256	-0-	331	1	10850	2	Y	21	19	1	3	8	2
							23	9									
10	11842	X	11643	-0-	-199	-0-	350	1	11271	2	Y	20	16	1	2	8	4
							22	9									
11	11460	X	11090	-0-	-370	-0-	339	1	10726	2	Y	23	21	1	3	8	3
							25	9									
12	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	371	1	11927	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
01	11842	X	10546	-0-	-1296	-0-	329	1	10195	2	Y	20	26	1			3
							22	9									
02	10528	X	10300	-0-	-228	-0-	316	1	9963	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

09	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					3
10	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					3
11	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					3
12	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11534	2	22	9	N	20					23
01	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11523	2	11	9	N	10					33
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10253	2	19	9	N	17					50

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	779	1	5467	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	763	1	5683	2	Y	145	174	1	2	8	3
							160	9									
11	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	702	1	5419	2	Y	11	3	8			11
							12	9									
12	6696	X	6004	-0-	-692	-0-	710	1	5294	2	Y	-0-					11
01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	716	1	7446	2	Y	-0-					11
02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	751	1	9697	2	Y	-0-					11

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

09	15090	X	14456	-0-	-634	-0-	4748	1	9687	2	Y	19	28	1	4	8	16
							21	9									
10	15593	X	14757	-0-	-836	-0-	4745	1	9987	2	Y	23	18	1	3	8	18
							25	9									
11	15090	X	14210	-0-	-880	-0-	4720	1	9468	2	Y	20	19	1	4	8	15
							22	9									
12	15438	X	14055	-0-	-1383	-0-	4620	1	9401	2	Y	31	39	1			7
							34	9									
01	15159	X	13939	-0-	-1220	-0-	5287	1	8634	2	Y	16					23
							18	9									
02	13496	X	12668	-0-	-828	-0-	4389	1	8254	2	Y	23	29	1			17
							25	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

09	5790	X	5589	-0-	-201	-0-	360	1	5229	2	Y	-0-					13
10	5983	X	5903	-0-	-80	-0-	378	1	5525	2	Y	-0-					13
11	5670	X	5585	-0-	-85	-0-	338	1	5247	2	Y	-0-					13
12	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	348	1	5502	2	Y	-0-					13
01	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	305	1	6108	2	Y	-0-					13
02	22090	X	22090	-0-	-0-	-0-	921	1	21169	2	Y	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					2
10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					2
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					2
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					2
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					2
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					2

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	6300	X	6205	-0-	-95	-0-	756	1	5449	2	Y	-0-					57
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	831	1	5765	2	Y	-0-					57
11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	803	1	5983	2	Y	-0-					57
12	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	793	1	6044	2	Y	-0-					57
01	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	977	1	12004	2	Y	-0-					57
02	26246	X	26246	-0-	-0-	-0-	1238	1	25008	2	Y	-0-					57

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	0		686	-0-	686	686	604	1	82	2	N	-0-					175
10	0		695	-0-	695	1381	634	1	61	2	N	-0-					175
11	0		717	-0-	717	2098	652	1	65	2	N	-0-					175
12	0		736	-0-	736	2834	683	1	53	2	N	-0-					175
01	0		863	-0-	863	3697	799	1	64	2	N	-0-					175
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	3501					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					14
10	0		19	-0-	19	35	19	2			N	-0-					14
11	0		12	-0-	12	47	12	2			N	-0-					14
12	0		16	-0-	16	63	16	2			N	-0-					14
01	0		12	-0-	12	75	12	2			N	-0-					14
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	63					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1062	-0-	1062	1062	959	1	103	2	N	-0-					171
10	0		1108	-0-	1108	2170	989	1	119	2	N	-0-					171
11	0		1041	-0-	1041	3211	956	1	85	2	N	-0-					171
12	0		1104	-0-	1104	4315	1023	1	81	2	N	-0-					171
01	0		1168	-0-	1168	5483	1096	1	72	2	N	-0-					171
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	4867					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					128
10	0		16	-0-	16	27	16	2			N	-0-					128
11	0		14	-0-	14	41	14	2			N	-0-					128
12	0		157	-0-	157	198	147	1	10	2	N	-0-					128
01	0		20	-0-	20	218	20	2			N	-0-					128
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	204					N	NO RPT					128

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1904	-0-	1904	1904	76	1	1828	2	N	-0-					159
10	0		904	-0-	904	2808	36	1	868	2	N	-0-					159
11	0		979	-0-	979	3787	29	1	950	2	N	-0-					159
12	0		1111	-0-	1111	4898	56	1	1055	2	N	-0-					159
01	0		1102	-0-	1102	6000	44	1	1058	2	N	-0-					159
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	5272					N	NO RPT					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					88
10	0		14	-0-	14	23	14	2			N	-0-					88
11	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	2			N	-0-					88
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					88
01	0		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					88
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					127
10	0		5	-0-	5	13	5	2			N	-0-					127
11	23	N	10	-0-	-13	-0-	10	2			N	-0-					127
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					127
01	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					127
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					127

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	12	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	12	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	12	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	262	-0-	-513	-0-	4	1	257	2	Y	1					1
							1	9									
01	744	N	288	-0-	-456	-0-	2	1	285	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	644	N	358	-0-	-286	-0-	5	1	352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	4	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	51	-0-	-285	-0-	1	1	50	2	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		240	-0-	240	240	4	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					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		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	13	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	13	1	821	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	611	-0-	-169	-0-	10	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	598	-0-	-208	-0-	8	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	205	-0-	-601	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	7	1	483	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10108 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30262	X	30262	-0-	-0-	-0-	461 168	1 9	29633	2	Y	153	155	1			120
10	30152	X	30152	-0-	-0-	-0-	471 120	1 9	29561	2	Y	109	166	1			63
11	29766	X	29766	-0-	-0-	-0-	493 110	1 9	29163	2	Y	100					163
12	27404	X	25922	-0-	-1482	-0-	351 142	1 9	25429	2	Y	129	164	1			128
01	27404	X	24450	-0-	-2954	-0-	207 171	1 9	24072	2	Y	155	135	1	1	8	147
02	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	374 160	1 9	27361	2	Y	145	165	1			127

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	2	10	9	N	9	99	1			27
10	0		223	-0-	223	223	212	2	11	9	N	10					37
11	0		289	-0-	289	512	286	2	3	9	N	3					40
12	0		174	-0-	174	686	174	2			N	-0-					40
01	0		289	-0-	289	975	289	2			N	-0-					40
02	1389	N	414	-0-	-975	-0-	340	2	74	9	N	67					107

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					180
10	0		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-	169	1			11
11	0		48	-0-	48	91	48	2			N	-0-					11
12	160	R	69	-0-	-91	-0-	69	2			N	-0-					11
01	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					11
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					11

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	N	35					105
							39	9									
10	0		809	-0-	809	809	31	1	721	2	N	52					157
							57	9									
11	0		134	-0-	134	943	2	1	47	2	N	77	169	1			65
							85	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	943					N	33					98
01	0		-0-	-0-	-0-	943					N	108					206
02	2800	N	1975	-0-	-825	118	86	1	1889	2	N	-0-					-0-

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1222	-0-	1222	1222	52	1	1142	2	N	25					82
							28	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 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	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-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	331	1	2963	2	Y	-0-					39
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	354	1	3152	2	Y	-0-					39
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	338	1	2983	2	Y	-0-					39
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	303	1	2897	2	Y	-0-					39
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	335	1	2671	2	Y	-0-					39
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	618	1	2154	2	Y	-0-					39

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	2	13	9	N	12					40
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					40
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					40
12	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			N	-0-					40
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					40
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1640	2	36	9	N	33					73

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	41 77	1 9	1348	2	N	70	76	1	1	8	7
10	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	45 90	1 9	1450	2	N	82	67	1	1	8	21
11	1563	R	1563	-0-	-0-	-0-	45 78	1 9	1440	2	N	71	85	1	1	8	6
12	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	47 63	1 9	1503	2	N	57	51	1			12
*01	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	50 86	1 9	1536	2	N	78	78	1			12
02	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	44 85	1 9	1400	2	N	77	71	1			12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

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	N	-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	3000	N	4071	-0-	1071	2574	3903	2	168	9	N	153	169	1			14
10	3100	N	3633	-0-	533	3107	3423	2	210	9	N	191	157	1			48
11	7244		4137	-0-	-3107	-0-	3955	2	182	9	N	165	200	1			13
12	3893		3893	-0-	-0-	-0-	3746	2	147	9	N	134	120	1			27
*01	2325		1911	-0-	-414	-0-	1705	2	206	9	N	187	186	1			28
02	2100		1435	-0-	-665	-0-	1220	2	215	9	N	195	179	1			31

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	2800	N	4558	-0-	1758	1758	145 1208	1 9	3205	2	N	1098	975	1			392

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-274	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
11	0		13	-0-	13	32	13	2			N	-0-					-0-
12	0		25	-0-	25	57	25	2			N	-0-					-0-
01	0		18	-0-	18	75	18	2			N	-0-					-0-
02	75	N	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
10	0		3605	-0-	3605	3605	3605	2			Y	-0-					-0-
11	0		3335	-0-	3335	6940	3335	2			Y	-0-					-0-
12	0		3471	-0-	3471	10411	3471	2			Y	-0-					-0-
01	0		3363	-0-	3363	13774	3363	2			Y	-0-					-0-
02	16779	X	3005	-0-	-13774	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

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-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	34	1	781	2	N	161	158	1			128
							177	9									
10	0		1070	-0-	1070	1070	36	1	848	2	N	169	144	1			153
							186	9									
11	0		968	-0-	968	2038	26	1	742	2	N	182	172	1			163
							200	9									
12	0		927	-0-	927	2965	39	1	747	2	N	128	173	1			118
							141	9									
01	0		1195	-0-	1195	4160	38	1	959	2	N	180	161	1			137
							198	9									
02	2800	N	1810	-0-	-990	3170	1810	2			N	-0-					37

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3826	-0-	3826	3826	166	1	3657	2	N	3					43
							3	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	3100	N	3844	-0-	744	744	3768	2	76	9	N	69					469
11	0		1668	-0-	1668	2412	1614	2	54	9	N	49					518
12	0		1254	-0-	1254	3666	1156	2	98	9	N	89	286	1			321
01	0		3302	-0-	3302	6968	3241	2	61	9	N	55					376
02	10682	X	3714	-0-	-6968	-0-	3661	2	53	9	N	48					424

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	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	988	-0-	988	988	52	1	936	2	N	-0-					18

RFE OPERATING, LLC 704776
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1071	2	33	9	N	30					148
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	5					153
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					153
12	1147	N	970	-0-	-177	-0-	940	2	30	9	N	27					180
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1024	2	30	9	N	27					207
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	387	2	17	9	N	15					222

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	349	1	270	2	N	-0-					-0-
10	589	N	18	-0-	-571	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					56
12	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					56
01	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					56
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					56

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	262	1	1084	2	Y	33	35	1					2
						36	9											
10	0	1398	-0-	1398	1398	292	1	1069	2	Y	34	31	1					5
						37	9											
11	0	749	-0-	749	2147	202	1	506	2	Y	37	39	1					3
						41	9											
12	0	1667	-0-	1667	3814	269	1	1369	2	Y	26	26	1					3
						29	9											
01	0	1569	-0-	1569	5383	320	1	1199	2	Y	45	44	1					4
						50	9											
02	7033 X	1650	-0-	-5383	-0-	329	1	1274	2	Y	43	40	1					7
						47	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					53

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 291448 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2884 - 2890

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 (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

09	480	N	415	-0-	-65	-0-	17	1	398	2	N	-0-					88
10	0		454	-0-	454	454	18	1	436	2	N	-0-					88
11	0		450	-0-	450	904	16	1	434	2	N	-0-					88
12	0		428	-0-	428	1332	21	1	407	2	N	-0-					88
01	0		441	-0-	441	1773	16	1	425	2	N	-0-					88
02	1773	N	-0-	-0-	-1773	-0-					N	-0-					143

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	2			N	-0-					124
10	0		595	-0-	595	595	595	2			N	-0-					124
11	0		441	-0-	441	1036	439	2	2	9	N	2					126
12	1506	N	470	-0-	-1036	-0-	470	2			N	-0-					126
01	0		528	-0-	528	528	528	2			N	-0-					126
*02	1006	N	478	-0-	-528	-0-	478	2			N	-0-					126

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1950	N	1701	-0-	-249	-0-	290	1	1387	2	N	22					46
							24	9									
10	0		1771	-0-	1771	1771	310	1	1422	2	N	35					81
							39	9									
11	0		1802	-0-	1802	3573	290	1	1475	2	N	34					115
							37	9									
12	0		1511	-0-	1511	5084	310	1	1160	2	N	37					152
							41	9									
01	0		1882	-0-	1882	6966	310	1	1522	2	N	45	155	1			42
							50	9									
02	2800	N	1089	-0-	-1711	5255	260	1	808	2	N	19					61
							21	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

09	3150	X	1896	-0-	-1254	-0-	1883	2	13	9	N	12					182
10	0		2028	-0-	2028	2028	1997	2	31	9	N	28					210
11	0		2537	-0-	2537	4565	2513	2	24	9	N	22					232
12	0		2806	-0-	2806	7371	2778	2	28	9	N	25					257
01	0		2805	-0-	2805	10176	2788	2	17	9	N	15					272
02	12791	X	2615	-0-	-10176	-0-	2585	2	30	9	N	27					299

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	3					67
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1816	2	3	9	N	3					70
11	0		1685	-0-	1685	1685	1685	2			N	-0-					70
12	0		1772	-0-	1772	3457	1772	2			N	-0-					70
01	0		1764	-0-	1764	5221	1764	2			N	-0-					70
02	2800	N	1584	-0-	-1216	4005	1584	2			N	-0-					70

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	492	1	974	2	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	540	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	554	1	1053	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	337	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	575	-0-	-665	-0-	249	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	668	-0-	-200	-0-	122	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	785	1	999	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

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-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2021 - WELL PLUGGED 9/19/19

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

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-

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	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					37
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					37
11	0		209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					37
12	0		210	-0-	210	419	210	2			N	-0-					37
01	0		209	-0-	209	628	209	2			N	-0-					37
02	810	N	182	-0-	-628	-0-	182	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	123	-0-	-1077	-0-	123	2			N	-0-					350
10	1209	N	103	-0-	-1106	-0-	103	2			N	-0-					350
11	0		740	-0-	740	740	731	2	9	9	N	8					358
12	0		1297	-0-	1297	2037	1284	2	13	9	N	12					370
01	0		1253	-0-	1253	3290	1233	2	20	9	N	18					388
02	2800	N	1095	-0-	-1705	1585	1075	2	20	9	N	18	176	1			230

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-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	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	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					8
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					8
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					8
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					8
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					8
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

09	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	1697	2			N	-0-					7
10	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	2			N	-0-					7
11	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	1578	2			N	-0-					7
12	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1538	2			N	-0-					7
01	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					7
02	1484	N	1374	-0-	-110	-0-	1374	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

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

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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	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	274	-0-	274	274	12 1	1 9	261	2	N	1					100

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	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-

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	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					23
10	7192	X	7015	-0-	-177	-0-	7015	2			N	-0-					23
11	6960	X	6465	-0-	-495	-0-	6430	2	35	9	N	32					55
12	7192	X	5761	-0-	-1431	-0-	5761	2			N	-0-					55
01	7192	X	6365	-0-	-827	-0-	6308	2	57	9	N	52	95	1			12
02	6328	X	5875	-0-	-453	-0-	5875	2			N	-0-					12

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		-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	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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					61
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					61
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					61
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					61
01	0		305	-0-	305	305	305	2			N	-0-					61
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	637	2	120	9	N	109	148	1			27
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	639	2	64	9	N	58					85
11	690	N	504	-0-	-186	-0-	479	2	25	9	N	23					108
12	713	N	442	-0-	-271	-0-	420	2	22	9	N	20					128
01	0		522	-0-	522	522	427	2	95	9	N	86	166	1			48
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	46					N	NO RPT					48

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					65
10	0		531	-0-	531	531	531	2			N	-0-					65
11	0		479	-0-	479	1010	479	2			N	-0-					65
12	0		572	-0-	572	1582	572	2			N	-0-					65
01	0		630	-0-	630	2212	630	2			N	-0-					65
02	2739	N	527	-0-	-2212	-0-	527	2			N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					37
10	0		738	-0-	738	738	738	2			N	-0-					37
11	0		1150	-0-	1150	1888	1150	2			N	-0-					37
12	0		753	-0-	753	2641	753	2			N	-0-					37
01	0		1321	-0-	1321	3962	1321	2			N	-0-					37
02	2800	N	676	-0-	-2124	1838	676	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	61	1	2044	2	N	34					37
							37	9									
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	77	1	2367	2	N	-0-					37
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	54	1	2058	2	N	-0-					37
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2463	2	N	-0-					37
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	93	1	2414	2	N	-0-					37
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	213	1	2116	2	N	15	52	1			-0-
							17	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

09	3330	X	468	-0-	-2862	-0-	468	2			N	-0-					20
10	3441	X	2231	-0-	-1210	-0-	2206	2	25	9	N	23					43
11	2850	X	1525	-0-	-1325	-0-	1517	2	8	9	N	7					50
12	2294	X	2160	-0-	-134	-0-	2143	2	17	9	N	15					65
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2733	2	21	9	N	19	84	1			-0-
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2204	2	29	9	N	26					26

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

09	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

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, 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	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-233	-0-	11 34	1 9	352	2	Y	31	32	1	1	8	15
10	682	N	354	-0-	-328	-0-	10 31	1 9	313	2	Y	28	24	1			19
11	510	N	344	-0-	-166	-0-	10 25	1 9	309	2	Y	23	23	1			19
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	10 33	1 9	314	2	Y	30	24	1			25
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	9 18	1 9	280	2	Y	16	22	1			19
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	6 24	1 9	200	2	Y	22	23	1			18

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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 - WELL PLUGGED 9/30/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

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

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	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3465	-0-	-255	-0-	146	1	3319	2	N	-0-					64
10	0		3579	-0-	3579	3579	145	1	3434	2	N	-0-					64
11	0		3463	-0-	3463	7042	119	1	3344	2	N	-0-					64
12	0		3567	-0-	3567	10609	176	1	3391	2	N	-0-					64
01	0		3872	-0-	3872	14481	145	1	3727	2	N	-0-					64
02	17930	X	3449	-0-	-14481	-0-	150	1	3299	2	N	-0-					64

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1556	-0-	-514	-0-	66	1	1486	2	N	4					42
							4	9									
10	0		1748	-0-	1748	1748	68	1	1602	2	N	71					113
							78	9									
11	0		1555	-0-	1555	3303	53	1	1490	2	N	11					124
							12	9									
12	0		1555	-0-	1555	4858	76	1	1466	2	N	12	90	1			46
							13	9									
01	0		1491	-0-	1491	6349	56	1	1416	2	N	17					63
							19	9									
02	7069	X	720	-0-	-6349	-0-	30	1	672	2	N	16	91	1			57
							18	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	4079	-0-	-6061	-0-	99	1	2244	2	N	1578	1562	1			374
							1736	9									
10	0		2896	-0-	2896	2896	61	1	1443	2	N	1265	1352	1			287
							1392	9									
11	0		2728	-0-	2728	5624	49	1	1384	2	N	1177	1209	1			255
							1295	9									
12	0		1560	-0-	1560	7184	41	1	793	2	N	660	447	1			468
							726	9									
01	0		1828	-0-	1828	9012	42	1	1089	2	N	634	790	1			312
							697	9									
02	10332	X	1320	-0-	-9012	-0-	56	1	1243	2	N	19					58
							21	9									

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4728	2			N	-0-					117
10	0		4759	-0-	4759	4759	4759	2			N	-0-					117
11	0		3176	-0-	3176	7935	3176	2			N	-0-					117
12	0		4824	-0-	4824	12759	4824	2			N	-0-					117
01	0		4914	-0-	4914	17673	4883	2	31	9	N	28					145
02	22027	X	4354	-0-	-17673	-0-	4347	2	7	9	N	6					151

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

09	0	X	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					74
10	0		841	-0-	841	841	832	2	9	9	N	8					82
11	1657	N	816	-0-	-841	-0-	816	2			N	-0-					82
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					90
01	0		820	-0-	820	820	817	2	3	9	N	3					93
02	1535	N	715	-0-	-820	-0-	715	2			N	-0-					93

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

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

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					43
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					43
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					43
12	0		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					43
01	0		166	-0-	166	369	166	2			Y	-0-					43
02	495	N	126	-0-	-369	-0-	126	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2100	2	23	9	N	21					173
10	0		2164	-0-	2164	2164	2139	2	25	9	N	23	168	1			28
11	3000	N	2115	-0-	-885	1279	2090	2	25	9	N	23					51
12	3100	N	2024	-0-	-1076	203	1995	2	29	9	N	26					77
01	0		2144	-0-	2144	2347	2116	2	28	9	N	25					102
02	2800	N	1863	-0-	-937	1410	1833	2	30	9	N	27					129

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					34
10	0		206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					34
11	419	N	213	-0-	-206	-0-	213	2			N	-0-					34
12	0		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					34
01	0		185	-0-	185	360	185	2			N	-0-					34
02	500	N	140	-0-	-360	-0-	140	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2022 - WELL PLUGGED 12/5/2022

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

09	780	X	43	-0-	-737	-0-	43	2			N	-0-					159
10	0		694	-0-	694	694	694	2			N	-0-					159
11	956	X	262	-0-	-694	-0-	262	2			N	-0-					159
12	806	X	129	-0-	-677	-0-	129	2			N	-0-					159
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					160
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					160

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	9	N	12	171	1			69
10	0		1048	-0-	1048	1048	1047	2	1	9	N	1					70
11	2046	N	998	-0-	-1048	-0-	998	2			N	-0-					70
12	0		969	-0-	969	969	951	2	18	9	N	16					86
01	0		1023	-0-	1023	1992	1000	2	23	9	N	21					107
02	2800	N	916	-0-	-1884	108	882	2	34	9	N	31					138

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2493	2	41	9	N	37					122
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2627	2	9	9	N	8					130
11	0		2553	-0-	2553	2553	2528	2	25	9	N	23					153
12	0		2654	-0-	2654	5207	2634	2	20	9	N	18					171
01	0		2652	-0-	2652	7859	2632	2	20	9	N	18					189
02	2800	N	2328	-0-	-472	7387	2309	2	19	9	N	17					206

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2459	2	51	9	N	46					214
10	0		2547	-0-	2547	2547	2484	2	63	9	N	57	168	1			103
11	3000	N	2458	-0-	-542	2005	2403	2	55	9	N	50					153
12	3100	N	2506	-0-	-594	1411	2453	2	53	9	N	48					201
01	0		2569	-0-	2569	3980	2517	2	52	9	N	47	169	1			79
02	2800	N	2147	-0-	-653	3327	2096	2	51	9	N	46					125

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1165	2	34	9	N	31	167	1			247
10	0		1203	-0-	1203	1203	1170	2	33	9	N	30					277
11	0		1117	-0-	1117	2320	1081	2	36	9	N	33					310
12	0		1179	-0-	1179	3499	1140	2	39	9	N	35					345
01	0		1031	-0-	1031	4530	992	2	39	9	N	35	160	1			220
02	2800	N	976	-0-	-1824	2706	946	2	30	9	N	27					247

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					35
10	0		782	-0-	782	782	782	2			N	-0-					35
11	1536	N	754	-0-	-782	-0-	754	2			N	-0-					35
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					35
01	0		763	-0-	763	763	763	2			N	-0-					35
02	1451	N	688	-0-	-763	-0-	688	2			N	-0-					35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3670	-0-	-470	-0-	3663	2	7	9	N	6					81
10	0		3460	-0-	3460	3460	3449	2	11	9	N	10					91
11	6541	X	3081	-0-	-3460	-0-	3073	2	8	9	N	7					98
12	4402	X	3232	-0-	-1170	-0-	3215	2	17	9	N	15					113
01	0		4002	-0-	4002	4002	3989	2	13	9	N	12					125
02	7725	X	3723	-0-	-4002	-0-	3693	2	30	9	N	27					152

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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					8
10	0		1217	-0-	1217	1217	1217	2			N	-0-					8
11	0		1152	-0-	1152	2369	1152	2			N	-0-					8
12	0		1170	-0-	1170	3539	1170	2			N	-0-					8
01	0		1138	-0-	1138	4677	1138	2			N	-0-					8
02	2800	N	1014	-0-	-1786	2891	1014	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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					32
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					32
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					32
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					32
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					32
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	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	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2208	2	14	9	N	13					14
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2270	2	18	9	N	16					30
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2298	2	13	9	N	12					42
12	2294	N	1780	-0-	-514	-0-	1780	2			N	-0-					42
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2508	2	37	9	N	34	72	1			4
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					4

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7908	-0-	4908	13245	7908	2			N	-0-					-0-
10	0		8132	-0-	8132	21377	8132	2			N	-0-					-0-
11	0		7285	-0-	7285	28662	7285	2			N	-0-					-0-
12	0		7056	-0-	7056	35718	7056	2			N	-0-					-0-
01	0		7094	-0-	7094	42812	7094	2			N	-0-					-0-
02	49210	X	6398	-0-	-42812	-0-	6293	2	105	9	N	95	76	1			19

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

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. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	127	1	2907	2	N	19	119	1			74
							21	9									
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	136	1	2962	2	N	53					127
							58	9									
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2254	2	N	12					139
							13	9									
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	130	1	2913	2	N	53	182	1			10
							58	9									
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	136	1	2659	2	N	2					12
							2	9									
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	119	1	1803	2	N	10					22
							11	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					47
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	155	1	2179	2	Y	-0-					-0-
10	0		2396	-0-	2396	2396	162	1	2234	2	Y	-0-					-0-
11	0		2122	-0-	2122	4518	149	1	1973	2	Y	-0-					-0-
12	0		2095	-0-	2095	6613	139	1	1956	2	Y	-0-					-0-
01	0		2288	-0-	2288	8901	151	1	2137	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2342	-0-	-458	8443	559	1	1783	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	240	1	2052	2	Y	-0-					22
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	248	1	2165	2	Y	-0-					22
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	240	1	1782	2	Y	-0-					22
12	1147	N	300	-0-	-847	-0-	48	1	252	2	Y	-0-					22
01	1147	N	779	-0-	-368	-0-	164	1	615	2	Y	-0-					22
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	485	1	698	2	Y	-0-					22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1110	N	242	-0-	-868	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	224	-0-	-1078	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	196	N	15	-0-	-181	-0-	15	2			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	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					8
10	1550	X	1071	-0-	-479	-0-	135	1	926	2	N	9					17
							10	9									
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	142	1	2323	2	N	-0-					17
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	144	1	2765	2	N	-0-					17
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	144	1	3763	2	N	9					26
							10	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	125	1	3175	2	N	10					36
							11	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	152	1	302	2	Y	67	70	1	1	8	3
							74	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	147	1	353	2	Y	69	62	1	1	8	9
							76	9									
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	160	1	384	2	Y	75	78	1	1	8	5
							83	9									
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	167	1	506	2	Y	106	82	1			29
							117	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	167	1	429	2	Y	75	98	1			6
							83	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	156	1	568	2	Y	71	66	1			11
							78	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	53	1	1745	2	Y	248	263	1			12
							273	9									
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	62	1	1998	2	Y	254	231	1			35
							279	9									
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	67	1	2116	2	Y	276	293	1			18
							304	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	60	1	1921	2	Y	178	177	1			19
							196	9									
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	64	1	1985	2	Y	272	270	1			21
							299	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	59	1	1858	2	Y	236	221	1			36
							260	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	84	1	2740	2	Y	489	519	1			24
							538	9									
10	2604	X	2400	-0-	-204	-0-	57	1	1823	2	Y	473	456	1			41
							520	9									
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	76	1	2407	2	Y	453	458	1			36
							498	9									
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	72	1	2332	2	Y	349	348	1			37
							384	9									
01	2604	X	2223	-0-	-381	-0-	51	1	1581	2	Y	537	532	1			42
							591	9									
02	2352	X	2212	-0-	-140	-0-	55	1	1731	2	Y	387	377	1			52
							426	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 #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2174	-0-	-496	-0-	64	1	2085	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
10	2387	N	2171	-0-	-216	-0-	65	1	2081	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
11	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	68	1	2153	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
12	2232	N	1862	-0-	-370	-0-	56	1	1788	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	50	1	1544	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
02	2100	N	1666	-0-	-434	-0-	50	1	1590	2	Y	24	22	1			4
							26	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5403	2	100	9	N	91	122	1			76
10	0		4291	-0-	4291	4291	4140	2	151	9	N	137	150	1			63
11	0		4179	-0-	4179	8470	4107	2	72	9	N	65	124	1			4
12	0		5023	-0-	5023	13493	4773	2	250	9	N	227	96	1			135
01	0		5769	-0-	5769	19262	5557	2	212	9	N	193	277	1			51
02	25225	X	5963	-0-	-19262	-0-	5632	2	331	9	N	301	328	1			24

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	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-

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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130 X	1190	-0-	-940	-0-	34 35	1 9	1121	2	N	32	33	1			2
10	0	935	-0-	935	935	27 33	1 9	875	2	N	30	28	1			4
11	0	516	-0-	516	1451	15 36	1 9	465	2	N	33	35	1			2
12	0	15	-0-	15	1466	13	2	2	9	N	2	4	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1466					N	-0-					-0-
02	1466 N	-0-	-0-	-1466	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 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	14B	DENY	-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

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	132	1	2986	2	N	10	72	1			32
							11	9									
10	0		3374	-0-	3374	3374	136	1	3230	2	N	7					39
							8	9									
11	0		3281	-0-	3281	6655	111	1	3144	2	N	24					63
							26	9									
12	0		3227	-0-	3227	9882	159	1	3056	2	N	11					74
							12	9									
01	0		2612	-0-	2612	12494	98	1	2514	2	N	-0-					74
02	12736	X	242	-0-	-12494	-0-	10	1	232	2	N	-0-					85

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 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	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	920	-0-	920	920	38	1	842	2	N	36					81
							40	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	7	1	171	2	N	-0-					24
10	0		165	-0-	165	165	6	1	159	2	N	-0-					24
11	0		175	-0-	175	340	6	1	169	2	N	-0-					24
12	0		180	-0-	180	520	9	1	171	2	N	-0-					24
01	0		176	-0-	176	696	6	1	170	2	N	-0-					24
02	2800	N	2786	-0-	-14	682	120	1	2654	2	N	11					107
							12	9									

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

09	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	95	1	2147	2	N	15					58
							17	9									
10	0		2398	-0-	2398	2398	97	1	2295	2	N	5					63
							6	9									
11	0		2354	-0-	2354	4752	80	1	2270	2	N	4					67
							4	9									
12	0		2033	-0-	2033	6785	100	1	1923	2	N	9	60	1			16
							10	9									
01	0		2121	-0-	2121	8906	80	1	2040	2	N	1					17
							1	9									
02	2800	N	2305	-0-	-495	8411	100	1	2205	2	N	-0-					69

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	N	13	82	1			26
							14	9									
10	0		1810	-0-	1810	1810	72	1	1719	2	N	17					43
							19	9									
11	0		1664	-0-	1664	3474	56	1	1586	2	N	20					63
							22	9									
12	0		1711	-0-	1711	5185	84	1	1612	2	N	14					77
							15	9									
01	0		1460	-0-	1460	6645	55	1	1397	2	N	7					84
							8	9									
02	2800	N	1690	-0-	-1110	5535	73	1	1617	2	N	-0-					141

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

09	44100	X	28890	-0-	-15210	-0-	1179	1	26701	2	N	918	919	1			61
							1010	9									
10	0		25937	-0-	25937	25937	1011	1	24023	2	N	821	830	1			52
							903	9									
11	0		21603	-0-	21603	47540	712	1	20135	2	N	687	617	1			122
							756	9									
12	0		18813	-0-	18813	66353	900	1	17298	2	N	559	498	1			183
							615	9									
01	0		10719	-0-	10719	77072	389	1	9981	2	N	317	435	1			65
							349	9									
02	78714	X	1642	-0-	-77072	-0-	71	1	1571	2	N	-0-					224

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	627	1	2457	2	Y	-0-					127
10	0		2391	-0-	2391	2391	2391	2			Y	-0-					127
11	0		2050	-0-	2050	4441	2050	2			Y	-0-					127
12	0		2419	-0-	2419	6860	2419	2			Y	-0-					127
01	0		2402	-0-	2402	9262	2402	2			Y	-0-					127
02	12191	X	2929	-0-	-9262	-0-	653	1	2276	2	Y	-0-					127

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1378	-0-	-872	-0-	1370	2	8	9	N	7					335
10	0		5782	-0-	5782	5782	5736	2	46	9	N	42	166	1			211
11	10519	X	4737	-0-	-5782	-0-	4709	2	28	9	N	25					236
12	3100	N	4560	-0-	1460	1460	4536	2	24	9	N	22					258
01	0		4235	-0-	4235	5695	4225	2	10	9	N	9					267
02	9319	X	3624	-0-	-5695	-0-	3604	2	20	9	N	18					285

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					31
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	112	2	6	9	N	5	36	1			-0-
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			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

09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	171	1	3878	2	N	14					32
							15	9									
10	0		4072	-0-	4072	4072	164	1	3901	2	N	6					38
							7	9									
11	0		4012	-0-	4012	8084	137	1	3871	2	N	4					42
							4	9									
12	0		3935	-0-	3935	12019	194	1	3739	2	N	2					44
							2	9									
01	0		4174	-0-	4174	16193	156	1	4000	2	N	16					60
							18	9									
02	19903	X	3710	-0-	-16193	-0-	159	1	3518	2	N	30					90
							33	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	53	1	1208	2	N	2					62
							2	9									
10	0		1202	-0-	1202	1202	48	1	1151	2	N	3					65
							3	9									
11	0		1188	-0-	1188	2390	40	1	1146	2	N	2					67
							2	9									
12	0		1198	-0-	1198	3588	59	1	1124	2	N	14					81
							15	9									
01	0		1065	-0-	1065	4653	40	1	1024	2	N	1					82
							1	9									
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1853					N	-0-					70

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

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-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

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	2257	-0-	2257	2257	98	1	2159	2	N	-0-					17

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	59	3	1	56	2	N	-0-					-0-
11	0		55	-0-	55	114	2	1	53	2	N	-0-					-0-
12	0		34	-0-	34	148	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	0		10	-0-	10	158	10	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	957	-0-	-158	-0-	31	1	702	2	N	204	149	1			192
							224	9									

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					27
10	0		158	-0-	158	158	7	1	151	2	N	-0-					27
11	0		143	-0-	143	301	5	1	138	2	N	-0-					27
12	0		139	-0-	139	440	7	1	132	2	N	-0-					27
01	0		139	-0-	139	579	5	1	134	2	N	-0-					27
02	1352	N	773	-0-	-579	-0-	773	2			N	-0-					119

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

09	T. A.		-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	909	-0-	909	909	900	2	9	9	N	8					40

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	78	174	1			159
							86	9									
10	0		1174	-0-	1174	1174	41	1	969	2	N	149	109	1			199
							164	9									
11	0		965	-0-	965	2139	33	1	932	2	N	-0-					199
12	0		1150	-0-	1150	3289	47	1	895	2	N	189	171	1			217
							208	9									
01	0		984	-0-	984	4273	35	1	876	2	N	66	84	1			199
							73	9									
02	2800	N	1906	-0-	-894	3379	100	1	1791	2	N	14					149
							15	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					53
10	0		232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					53
11	0		186	-0-	186	418	186	2			N	-0-					53
12	0		238	-0-	238	656	238	2			N	-0-					53
01	0		237	-0-	237	893	237	2			N	-0-					53
02	1106	N	213	-0-	-893	-0-	213	2			N	-0-					53

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-

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		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2361	2	3	9	N	3					191
10	0		2312	-0-	2312	2312	2312	2			N	-0-					191
11	0		2147	-0-	2147	4459	2147	2			N	-0-					191
12	0		2234	-0-	2234	6693	2234	2			N	-0-					191
01	0		2214	-0-	2214	8907	2208	2	6	9	N	5	177	1			19
02	2800	N	1863	-0-	-937	7970	1862	2	1	9	N	1					20

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-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					118
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					118
01	0		95	-0-	95	97	95	2			N	-0-					118
02	170	N	73	-0-	-97	-0-	73	2			N	-0-					118

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					156
10	0		2023	-0-	2023	2023	2017	2	6	9	N	5					161
11	3000	N	1865	-0-	-1135	888	1865	2			N	-0-					161
12	3100	N	2768	-0-	-332	556	2744	2	24	9	N	22					183
01	0		3348	-0-	3348	3904	3348	2			N	-0-					183
02	2800	N	2837	-0-	37	3941	2826	2	11	9	N	10					193

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2490	N	1984	-0-	-506	-0-	1984	2			N	-0-					1
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					1
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					1
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					1
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					1
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					1

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

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 #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

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

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	297	1	9805	2	N	3					93
							3	9									
10	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	310	1	9577	2	N	46	139	1			-0-
							51	9									
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	300	1	9299	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	5094	-0-	-1509	-0-	230	1	4817	2	N	43					43
							47	9									
01	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	310	1	8712	2	N	19					62
							21	9									
02	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	280	1	9726	2	N	35					97
							39	9									

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

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		-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1994	-0-	1994	1994	85 1 35 9		1874	2	N	32	76	1			55

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12 1 17 9		267	2	N	15	101	1			48
10	0		162	-0-	162	162	6 1 15 9		141	2	N	14					62
11	0		289	-0-	289	451	9 1 24 9		256	2	N	22					84
12	0		216	-0-	216	667	10 1 11 9		195	2	N	10					94
01	0		337	-0-	337	1004	11 1 40 9		286	2	N	36					130
02	1004	N	-0-	-0-	-1004	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	4859	-0-	-1651	-0-	146 1 1412 9		3301	2	N	1284	1356	1			364
10	0		5107	-0-	5107	5107	151 1 1368 9		3588	2	N	1244	1363	1			245
11	0		4997	-0-	4997	10104	124 1 1368 9		3505	2	N	1244	1211	1			278
12	0		5006	-0-	5006	15110	180 1 1361 9		3465	2	N	1237	1211	1			304
01	0		5314	-0-	5314	20424	140 1 1588 9		3586	2	N	1444	1479	1			269
02	20424	X	-0-	-0-	-20424	-0-					N	-0-					-0-

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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					76
10	0		1350	-0-	1350	1350	1350	2			N	-0-					76
11	0		1304	-0-	1304	2654	1304	2			N	-0-					76
12	0		1305	-0-	1305	3959	1305	2			N	-0-					76
01	0		1344	-0-	1344	5303	1344	2			N	-0-					76
02	2800	N	1173	-0-	-1627	3676	1173	2			N	-0-					76

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					48
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					48
11	0		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					48
12	0		144	-0-	144	286	144	2			N	-0-					48
01	0		344	-0-	344	630	327	2	17	9	N	15					63
02	953	N	323	-0-	-630	-0-	317	2	6	9	N	5					68

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1769	2	59	9	N	54	73	1			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1400	2	7	9	N	6					6
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					6
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					6
02	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-					6

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	322	1	1202	2	N	136	160	1			39
							150	9									
10	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	328	1	1124	2	N	56	95	1			-0-
							62	9									
11	1650	N	920	-0-	-730	-0-	18	1	902	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1247	-0-	-489	-0-	228	1	868	2	N	137					137
							151	9									
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	335	1	1432	2	N	230	334	1			33
							253	9									
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	302	1	1228	2	N	175	203	1			5
							193	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

09	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1772	2	68	9	N	62	151	1			66
10	0		2049	-0-	2049	2049	1994	2	55	9	N	50	110	1			6
11	0		2004	-0-	2004	4053	2004	2			N	-0-					6
12	0		2113	-0-	2113	6166	2113	2			N	-0-					6
01	0		2077	-0-	2077	8243	2070	2	7	9	N	6					12
02	2800	N	1861	-0-	-939	7304	1861	2			N	-0-					12

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
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2617	2	145	9	N	132	131	1	1	8	-0-
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		2169	-0-	2169	2169	2169	2			N	-0-					-0-
01	0		2448	-0-	2448	4617	2448	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2187	-0-	-613	4004	2187	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

09	1350	N	562	-0-	-788	-0-	87	1	475	3	Y	-0-	1	1			10
10	0		233	-0-	233	233	13	1	220	3	Y	-0-					10
11	0		96	-0-	96	329	5	1	83	3	Y	7					17
							8	9									
12	0		1	-0-	1	330	1	3			Y	-0-					17
01	0		1454	-0-	1454	1784	105	1	1349	3	Y	-0-					17
02	2800	N	1551	-0-	-1249	535	110	1	1441	3	Y	-0-					17

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	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	1932	-0-	1932	1932	84	1	1848	2	N	-0-					365

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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, 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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

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	120	N	72	-0-	-48	-0-	41	1	31	2	N	-0-					59
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	12	1	45	2	N	-0-					59
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	25	1	15	2	N	-0-					59
12	0		39	-0-	39	39	16	1	23	2	N	-0-					59
01	0		32	-0-	32	71	14	1	18	2	N	-0-					59
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	43					N	NO RPT					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	57	1	44	2	N	-0-					30
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-					30
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	34	1	53	2	N	-0-					30
12	0		76	-0-	76	76	32	1	44	2	N	-0-					30
01	0		98	-0-	98	174	41	1	57	2	N	-0-					30
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	90					N	NO RPT					30

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	435	1	335	2	N	-0-					60
10	0		610	-0-	610	610	125	1	485	2	N	-0-					60
11	0		608	-0-	608	1218	237	1	371	2	N	-0-					60
12	0		524	-0-	524	1742	216	1	308	2	N	-0-					60
01	0		618	-0-	618	2360	258	1	360	2	N	-0-					60
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	1800					N	NO RPT					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ENERQUEST CORPORATION 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10114	X	3279	-0-	-6835	-0-	3279	2			N	-0-					199
10	4898	X	3354	-0-	-1544	-0-	3352	2	2	9	N	2					201
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	9	N	1					202
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-	138	1			64
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					64

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		5938	-0-	5938	18218	5938	2			N	-0-					113
10	24418	X	6200	-0-	-18218	-0-	6193	2	7	9	N	6					119
11	0		6622	-0-	6622	6622	6612	2	10	9	N	9					128
12	0		7170	-0-	7170	13792	7164	2	6	9	N	5					133
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	Y	-0-					32
10	0		832	-0-	832	832	112	1	720	2	Y	-0-					32
11	0		581	-0-	581	1413	83	1	498	2	Y	-0-					32
12	0		79	-0-	79	1492	13	1	66	2	Y	-0-					32
01	0		253	-0-	253	1745	40	1	213	2	Y	-0-					32
02	1995	N	250	-0-	-1745	-0-	39	1	211	2	Y	-0-					32

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	105	1	688	2	Y	6					98
							7	9									
10	0		863	-0-	863	863	116	1	747	2	Y	-0-					98
11	0		820	-0-	820	1683	117	1	703	2	Y	-0-					98
12	0		733	-0-	733	2416	120	1	613	2	Y	-0-					98
01	0		586	-0-	586	3002	90	1	474	2	Y	20					118
							22	9									
02	2800	N	498	-0-	-2302	700	77	1	421	2	Y	-0-					118

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	364	1	2376	2	Y	-0-					33
10	0		2858	-0-	2858	2858	385	1	2473	2	Y	-0-					33
11	0		2654	-0-	2654	5512	378	1	2276	2	Y	-0-					33
12	0		3924	-0-	3924	9436	644	1	3280	2	Y	-0-					33
01	0		4362	-0-	4362	13798	694	1	3668	2	Y	-0-					33
02	2800	N	2995	-0-	195	13993	463	1	2532	2	Y	-0-					33

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	142	1	930	2	Y	-0-					41
10	0		917	-0-	917	917	123	1	794	2	Y	-0-					41
11	0		955	-0-	955	1872	136	1	819	2	Y	-0-					41
12	0		710	-0-	710	2582	116	1	594	2	Y	-0-					41
01	0		548	-0-	548	3130	87	1	461	2	Y	-0-					41
02	2800	N	751	-0-	-2049	1081	116	1	635	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1776	-0-	-564	-0-	236	1	1540	2	Y	-0-					47
10	0		2054	-0-	2054	2054	276	1	1778	2	Y	-0-					47
11	0		2193	-0-	2193	4247	308	1	1857	2	Y	25					72
							28	9									
12	0		1483	-0-	1483	5730	243	1	1240	2	Y	-0-					72
01	0		1614	-0-	1614	7344	257	1	1357	2	Y	-0-					72
02	2800	N	2163	-0-	-637	6707	335	1	1828	2	Y	-0-					72

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5087	-0-	-283	-0-	674	1	4402	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	0		5471	-0-	5471	5471	736	1	4735	2	Y	-0-	4	1			4
11	0		5349	-0-	5349	10820	761	1	4588	2	Y	-0-	2	1			2
12	0		4749	-0-	4749	15569	779	1	3970	2	Y	-0-	1	1			1
01	0		6102	-0-	6102	21671	971	1	5131	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	26933	X	5262	-0-	-21671	-0-	814	1	4448	2	Y	-0-					-0-

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1373	-0-	-127	-0-	182	1	1187	2	Y	4					232
							4	9									
10	0		1384	-0-	1384	1384	182	1	1171	2	Y	28	165	1			95
							31	9									
11	0		1581	-0-	1581	2965	225	1	1356	2	Y	-0-					95
12	0		1156	-0-	1156	4121	190	1	966	2	Y	-0-					95
01	0		1392	-0-	1392	5513	222	1	1170	2	Y	-0-					95
02	6727	X	1214	-0-	-5513	-0-	188	1	1026	2	Y	-0-					95

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3363	-0-	-117	-0-	447	1	2916	2	Y	-0-					11
10	0		3598	-0-	3598	3598	484	1	3114	2	Y	-0-					11
11	0		3545	-0-	3545	7143	504	1	3041	2	Y	-0-					11
12	0		3150	-0-	3150	10293	517	1	2633	2	Y	-0-					11
01	0		3733	-0-	3733	14026	594	1	3139	2	Y	-0-					11
02	15894	X	1868	-0-	-14026	-0-	289	1	1579	2	Y	-0-					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4896	-0-	-414	-0-	650	1	4246	2	Y	-0-					26
10	0		5179	-0-	5179	5179	697	1	4482	2	Y	-0-					26
11	0		5395	-0-	5395	10574	768	1	4627	2	Y	-0-					26
12	0		4005	-0-	4005	14579	657	1	3348	2	Y	-0-					26
01	0		4872	-0-	4872	19451	775	1	4097	2	Y	-0-					26
02	23833	X	4382	-0-	-19451	-0-	678	1	3704	2	Y	-0-					26

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53250	X	15031	-0-	-38219	-0-	1990	1	12991	2	Y	45	42	1			38
							50	9									
10	55025	X	15211	-0-	-39814	-0-	2047	1	13164	2	Y	-0-	18	1			20
11	0		15301	-0-	15301	15301	2177	1	13124	2	Y	-0-	11	1			9
12	0		12822	-0-	12822	28123	2103	1	10719	2	Y	-0-	5	1			4
01	0		10981	-0-	10981	39104	1748	1	9233	2	Y	-0-	1	1			3
02	48234	X	9130	-0-	-39104	-0-	1412	1	7718	2	Y	-0-					3

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	408	2	201	9	N	183	165	1			115
10	0		604	-0-	604	604	408	2	196	9	N	178	168	1			125
11	0		514	-0-	514	1118	327	2	187	9	N	170	170	1			125
12	0		373	-0-	373	1491	327	2	46	9	N	42					167
01	0		503	-0-	503	1994	327	2	176	9	N	160	170	1			157
*02	2446	N	452	-0-	-1994	-0-	327	2	125	9	N	114	171	1			100

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		77	-0-	77	2030	74	2	3	9	N	3					366
10	T. A.		902	-0-	902	2932	202	2	700	9	N	636					1002
11	14B2 EXT		489	-0-	489	3421	436	2	53	9	N	48					1050
12	0		462	-0-	462	3883	431	2	31	9	N	28					1078
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1078
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1078

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		291	-0-	291	291	291	1			N	-0-					140
10	0		564	-0-	564	855	545	1	19	9	N	17					157
11	0		123	-0-	123	978	114	1	9	9	N	8					165
12	0		164	-0-	164	1142	151	1	13	9	N	12					177
*01	2045	N	903	-0-	-1142	-0-	864	1	39	9	N	35	180	1			32
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	563	1	26	9	N	24					56

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	0		141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					-0-
11	242	N	101	-0-	-141	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	85	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		233	-0-	233	233	229	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	357	N	124	-0-	-233	-0-	122	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
11	21	N	5	-0-	-16	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-
02	53	N	19	-0-	-34	-0-	19	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

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
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
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	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-
11	34	N	12	-0-	-22	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	0		124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					-0-
02	178	N	54	-0-	-124	-0-	54	3			N	-0-					-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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	0		438	-0-	438	438	438	3			N	-0-					-0-
11	819	N	381	-0-	-438	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	380	3	20	9	N	18	18	1			-0-
01	0		918	-0-	918	918	888	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	1313	N	395	-0-	-918	-0-	385	3	10	9	N	9	9	1			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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		-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	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
11	44	N	13	-0-	-31	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	0		65	-0-	65	65	64	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	159	N	94	-0-	-65	-0-	93	3	1	9	N	1	1	1			-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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	0		96	-0-	96	96	96	3			N	-0-					-0-
11	132	N	36	-0-	-96	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	0		186	-0-	186	186	185	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	331	N	145	-0-	-186	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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 (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-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	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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	0		188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
12	0		556	-0-	556	744	554	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		690	-0-	690	1434	686	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2510	N	1076	-0-	-1434	-0-	1074	3	2	9	N	2	2	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	0		157	-0-	157	157	157	3			N	-0-					-0-
11	219	N	62	-0-	-157	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	96	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		182	-0-	182	182	180	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	372	N	190	-0-	-182	-0-	189	3	1	9	N	1	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0		456	-0-	456	456	456	3			N	-0-					-0-
11	456	N	-0-	-0-	-456	-0-					N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	0		3720	-0-	3720	3720	3684	3	36	9	N	33	33	1			-0-
02	2800	N	2192	-0-	-608	3112	2175	3	17	9	N	15	15	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	54	-0-	-246	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	0		116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					-0-
11	255	N	139	-0-	-116	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		344	-0-	344	344	343	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	505	N	161	-0-	-344	-0-	161	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
11	18	N	10	-0-	-8	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	0		143	-0-	143	143	143	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	143					N	-0-					-0-
12	0		167	-0-	167	310	149	3	18	9	N	16	16	1			-0-
01	0		235	-0-	235	545	203	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	903	N	358	-0-	-545	-0-	340	3	18	9	N	16	16	1			-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	329	-0-	-211	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	0		267	-0-	267	267	267	3			N	-0-					-0-
11	538	N	271	-0-	-267	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	186	3	40	9	N	36	36	1			-0-
01	0		625	-0-	625	625	562	3	63	9	N	57	57	1			-0-
02	1106	N	481	-0-	-625	-0-	451	3	30	9	N	27	27	1			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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		-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	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	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	0		249	-0-	249	249	249	3			N	-0-					-0-
11	368	N	119	-0-	-249	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	248	N	115	-0-	-133	-0-	114	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		298	-0-	298	298	296	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	525	N	227	-0-	-298	-0-	226	3	1	9	N	1	1	1			-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-

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-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	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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	0		576	-0-	576	576	576	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	576					N	-0-					-0-
12	0		621	-0-	621	1197	618	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		2787	-0-	2787	3984	2772	3	15	9	N	14	14	1			-0-
02	2800	N	2072	-0-	-728	3256	2064	3	8	9	N	7	7	1			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	0		293	-0-	293	293	293	3			N	-0-					-0-
11	357	N	64	-0-	-293	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	156	3	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0		596	-0-	596	596	578	3	18	9	N	16	16	1			-0-
02	1047	N	451	-0-	-596	-0-	443	3	8	9	N	7	7	1			-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	1740	N	1195	-0-	-545	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	0		1220	-0-	1220	1220	1220	3			N	-0-					-0-
11	2208	N	988	-0-	-1220	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	990	-0-	-250	-0-	982	3	8	9	N	7	7	1			-0-
01	0		4117	-0-	4117	4117	4098	3	19	9	N	17	17	1			-0-
02	2800	N	3587	-0-	787	4904	3577	3	10	9	N	9	9	1			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	0		275	-0-	275	275	275	3			N	-0-					-0-
11	428	N	153	-0-	-275	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	137	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
11	38	N	15	-0-	-23	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		152	-0-	152	152	148	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	276	N	124	-0-	-152	-0-	122	3	2	9	N	2	2	1			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
10	0		49	-0-	49	49	49	3			N	-0-					-0-
11	72	N	23	-0-	-49	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	23	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		70	-0-	70	70	68	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	203	N	133	-0-	-70	-0-	131	3	2	9	N	2	2	1			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	0		537	-0-	537	537	537	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	537					N	-0-					-0-
12	0		421	-0-	421	958	421	3			N	-0-					-0-
01	0		1372	-0-	1372	2330	1372	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	956	-0-	-1844	486	956	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	0		398	-0-	398	398	398	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
12	0		374	-0-	374	772	364	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	0		394	-0-	394	1166	377	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	1348	N	182	-0-	-1166	-0-	178	3	4	9	N	4	4	1			-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	0		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
12	0		237	-0-	237	249	237	3			N	-0-					-0-
01	0		1532	-0-	1532	1781	1532	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1260	-0-	-1540	241	1260	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	45	-0-	-1125	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	0		218	-0-	218	218	218	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	749	-0-	-2191	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	342	-0-	-2696	-0-	340	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		1918	-0-	1918	1918	1915	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4611	X	2693	-0-	-1918	-0-	2690	3	3	9	N	3	3	1			-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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	0		977	-0-	977	977	977	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	977					N	-0-					-0-
12	0		545	-0-	545	1522	543	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		1962	-0-	1962	3484	1955	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	2800	N	397	-0-	-2403	1081	395	3	2	9	N	2	2	1			-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	480	N	120	-0-	-360	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	0		267	-0-	267	267	267	3			N	-0-					-0-
11	532	N	265	-0-	-267	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	0		262	-0-	262	262	262	3			N	-0-					-0-
02	619	N	357	-0-	-262	-0-	357	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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		-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	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		-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	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-

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	0		296	-0-	296	296	296	3			N	-0-					-0-
11	541	N	245	-0-	-296	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		694	-0-	694	694	691	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1207	N	513	-0-	-694	-0-	512	3	1	9	N	1	1	1			-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	2190	X	1161	-0-	-1029	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
10	0		1145	-0-	1145	1145	1145	3			N	-0-					-0-
11	1959	N	814	-0-	-1145	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	739	-0-	-470	-0-	732	3	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0		2665	-0-	2665	2665	2653	3	12	9	N	11	11	1			-0-
02	2800	N	2231	-0-	-569	2096	2224	3	7	9	N	6	6	1			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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		-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	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	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	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					-0-
11	61	N	22	-0-	-39	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		95	-0-	95	95	93	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	136	N	41	-0-	-95	-0-	40	3	1	9	N	1	1	1			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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	1620	X	524	-0-	-1096	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	0		589	-0-	589	589	589	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	589					N	-0-					-0-
12	0		1184	-0-	1184	1773	1175	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	0		5731	-0-	5731	7504	5692	3	39	9	N	35	35	1			-0-
02	9284	X	1780	-0-	-7504	-0-	1767	3	13	9	N	12	12	1			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	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	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	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	0		48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
11	72	N	24	-0-	-48	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		77	-0-	77	77	76	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	134	N	57	-0-	-77	-0-	57	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	0		487	-0-	487	487	487	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	487					N	-0-					-0-
12	0		534	-0-	534	1021	532	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		287	-0-	287	1308	284	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2097	N	789	-0-	-1308	-0-	788	3	1	9	N	1	1	1			-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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	0		534	-0-	534	534	534	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	534					N	-0-					-0-
12	0		320	-0-	320	854	300	3	20	9	N	18	18	1			-0-
01	0		855	-0-	855	1709	798	3	57	9	N	52	52	1			-0-
02	2800	N	1262	-0-	-1538	171	1223	3	39	9	N	35	35	1			-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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	480	N	172	-0-	-308	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	0		185	-0-	185	185	185	3			N	-0-					-0-
11	683	N	498	-0-	-185	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		2119	-0-	2119	2119	2109	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	2800	N	1473	-0-	-1327	792	1469	3	4	9	N	4	4	1			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	0		187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					-0-
11	311	N	124	-0-	-187	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	0		335	-0-	335	335	335	3			N	-0-					-0-
02	595	N	260	-0-	-335	-0-	260	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					19
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					19
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					2
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					2
*01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					2
*02	DLQ G-10	48	-0-	48	61	48	2			Y	-0-					2

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1271	2	15	9	Y	14	20	1			12
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	15	14	1			13
12	1333 N	1088	-0-	-245	-0-	1071	2	17	9	Y	15	16	1			12
01	DLQ G-10	710	-0-	710	710	691	2	19	9	Y	17	13	1			16
02	DLQ G-10	486	-0-	486	1196	472	2	14	9	Y	13	13	1			16

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1167	2	15	9	Y	14	13	1			17
10	1023 N	911	-0-	-112	-0-	896	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	15	14	1			13
12	1023 N	907	-0-	-116	-0-	890	2	17	9	Y	15	16	1			12
01	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	1097	2	18	9	Y	16	13	1			15
02	DLQ G-10	711	-0-	711	1826	696	2	15	9	Y	14	13	1			16

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1626	2	23	9	Y	21	19	1			26
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1585	2	22	9	Y	20	28	1			18
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	21	21	1			18
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1530	2	25	9	Y	23	23	1			18
01	DLQ G-10	1544	-0-	1544	1544	1520	2	24	9	Y	22	18	1			22
02	DLQ G-10	1131	-0-	1131	2675	1108	2	23	9	Y	21	19	1			24

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 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	210	N	209	-0-	-1	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	144	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	3	3	1			3
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	118	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	74	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	DLQ G-10		56	-0-	56	133	52	2	4	9	Y	4	3	1			4

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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	724	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	3	3	1			3
12	837	N	690	-0-	-147	-0-	687	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	DLQ G-10		613	-0-	613	613	610	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	DLQ G-10		401	-0-	401	1014	397	2	4	9	Y	4	3	1			4

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	999	-0-	-291	-0-	982	2	17	9	Y	15	14	1			19
10	1364	N	773	-0-	-591	-0-	756	2	17	9	Y	15	21	1			13
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	17	16	1			14
12	1023	N	672	-0-	-351	-0-	654	2	18	9	Y	16	17	1			13
01	DLQ G-10		522	-0-	522	522	502	2	20	9	Y	18	14	1			17
02	DLQ G-10		319	-0-	319	841	302	2	17	9	Y	15	14	1			18

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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	897	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	Y	8	12	1			7
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	10	9	1			8
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	402	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	DLQ G-10		384	-0-	384	384	374	2	10	9	Y	9	8	1			9
02	DLQ G-10		401	-0-	401	785	391	2	10	9	Y	9	8	1			10

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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1139	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	985	2	15	9	Y	14	20	1			12
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	15	14	1			13
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	Y	15	16	1			12
01	DLQ G-10		683	-0-	683	683	664	2	19	9	Y	17	13	1			16
02	DLQ G-10		614	-0-	614	1297	600	2	14	9	Y	13	13	1			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1338	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	18	17	1			15
12	1426	N	499	-0-	-927	-0-	480	2	19	9	Y	17	18	1			14
01 DLQ G-10			43	-0-	43	43	22	2	21	9	Y	19	15	1			18
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	43					Y	16	15	1			19

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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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, 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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1742	2	23	9	Y	21	19	1			27
10	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	1460	2	23	9	Y	21	29	1			19
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	22	22	1			19
12	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1625	2	26	9	Y	24	24	1			19
01 DLQ G-10			1572	-0-	1572	1572	1547	2	25	9	Y	23	19	1			23
02 DLQ G-10			1090	-0-	1090	2662	1066	2	24	9	Y	22	20	1			25

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			17	-0-	17	26	17	2			Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	26	N	-0-	-0-	-26	-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	240	N	81	-0-	-159	-0-	75	2	6	9	Y	5	5	1			6
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	69	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	5	5	1			5
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	40	2	7	9	Y	6	6	1			5
01 DLQ G-10			61	-0-	61	61	54	2	7	9	Y	6	5	1			6
02 DLQ G-10			44	-0-	44	105	38	2	6	9	Y	5	5	1			6

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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2165	2	28	9	Y	25	23	1			32
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2246	2	28	9	Y	25	35	1			22
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	27	26	1			23
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2084	2	31	9	Y	28	29	1			22
01 DLQ G-10			1877	-0-	1877	1877	1845	2	32	9	Y	29	23	1			28
02 DLQ G-10			1556	-0-	1556	3433	1528	2	28	9	Y	25	24	1			29

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		16	-0-	16	16	15	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	0		13	-0-	13	29	12	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	29					Y	1	1	1			1
12	0		24	-0-	24	53	23	2	1	9	Y	1	1	1			1
01 DLQ G-10			20	-0-	20	73	19	2	1	9	Y	1	1	1			1
02 DLQ G-10			8	-0-	8	81	7	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1290	N	906	-0-	-384	-0-	888	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1314	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	16	16	1			14
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1035	2	20	9	Y	18	18	1			14
01	DLQ G-10		609	-0-	609	609	589	2	20	9	Y	18	14	1			18
02	DLQ G-10		550	-0-	550	1159	532	2	18	9	Y	16	15	1			19

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

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		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	33	16	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	78	5	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

09	720	N	638	-0-	-82	-0-	627	2	11	9	Y	10	9	1			12
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1859	2	10	9	Y	9	13	1			8
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	11	10	1			9
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	2	11	9	Y	10	11	1			8
01	DLQ G-10		1835	-0-	1835	1835	1823	2	12	9	Y	11	9	1			10
02	DLQ G-10		1552	-0-	1552	3387	1541	2	11	9	Y	10	9	1			11

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	657	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	8	8	1			7
12	713	N	537	-0-	-176	-0-	527	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	DLQ G-10		542	-0-	542	542	532	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	DLQ G-10		506	-0-	506	1048	498	2	8	9	Y	7	7	1			9

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1			1
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	DLQ G-10		229	-0-	229	229	227	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	DLQ G-10		171	-0-	171	400	170	2	1	9	Y	1	1	1			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1572	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1945	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	12	12	1			10
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	Y	13	13	1			10
01	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	1575	2	14	9	Y	13	10	1			13
02	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2591	990	2	12	9	Y	11	11	1			13

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11	-0-	11	17	11	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 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-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1446	2	14	9	Y	13	12	1			17
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1541	2	14	9	Y	13	18	1			12
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	14	14	1			12
12	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1313	2	17	9	Y	15	15	1			12
01	DLQ G-10		1187	-0-	1187	1187	1172	2	15	9	Y	14	12	1			14
02	DLQ G-10		761	-0-	761	1948	747	2	14	9	Y	13	12	1			15

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

09	930	N	902	-0-	-28	-0-	889	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	930	N	832	-0-	-98	-0-	820	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	13	12	1			11
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	967	2	13	9	Y	12	13	1			10
01	DLQ G-10		990	-0-	990	990	975	2	15	9	Y	14	11	1			13
02	DLQ G-10		639	-0-	639	1629	626	2	13	9	Y	12	11	1			14

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	Y	10	9	1			13
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1056	2	11	9	Y	10	14	1			9
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	10	10	1			9
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	871	2	12	9	Y	11	11	1			9
01	DLQ G-10		789	-0-	789	789	777	2	12	9	Y	11	9	1			11
02	DLQ G-10		540	-0-	540	1329	528	2	12	9	Y	11	10	1			12

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

09	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1530	2	21	9	Y	19	18	1			24
10	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1416	2	22	9	Y	20	27	1			17
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	20	20	1			17
12	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1316	2	23	9	Y	21	21	1			17
01	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	1346	2	23	9	Y	21	17	1			21
02	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2414	1024	2	21	9	Y	19	18	1			22

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			1
12	0		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					1

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7	10	1			7
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	8	8	1			7
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	DLQ G-10		612	-0-	612	612	603	2	9	9	Y	8	7	1			8
02	DLQ G-10		189	-0-	189	801	180	2	9	9	Y	8	7	1			9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	620	N	389	-0-	-231	-0-	386	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3	3	1			2
12	620	N	529	-0-	-91	-0-	526	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			3

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	847	2	18	9	Y	16	15	1			21
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	713	2	19	9	Y	17	23	1			15
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	17	17	1			15
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1180	2	21	9	Y	19	19	1			15
01	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	1304	2	20	9	Y	18	15	1			18
02	DLQ G-10		881	-0-	881	2205	862	2	19	9	Y	17	16	1			19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	900	N	840	-0-	-60	-0-	828	2	12	9	Y	11	10	1			13
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	862	2	11	9	Y	10	14	1			9
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	11	11	1			9
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	884	2	13	9	Y	12	12	1			9
01	DLQ G-10		950	-0-	950	950	938	2	12	9	Y	11	9	1			11
02	DLQ G-10		654	-0-	654	1604	642	2	12	9	Y	11	10	1			12

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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	8	8	1			7
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	726	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	DLQ G-10		686	-0-	686	686	676	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	DLQ G-10		523	-0-	523	1209	515	2	8	9	Y	7	7	1			9

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					2
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					2
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	1	1			5
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					5
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1306	2	19	9	Y	17	16	1			21
10	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	1285	2	20	9	Y	18	24	1			15
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	17	17	1			15
12	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1251	2	21	9	Y	19	19	1			15
01	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	1185	2	21	9	Y	19	15	1			19
02	DLQ G-10		758	-0-	758	1964	739	2	19	9	Y	17	16	1			20

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	41	-0-	41	112	41	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
12		0	111	-0-	111	223	111	2			Y	-0-					-0-
01		0	105	-0-	105	328	105	2			Y	-0-					-0-
02	409	N	81	-0-	-328	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1582	2	21	9	Y	19	18	1			24
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20	27	1			17
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	20	20	1			17
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1465	2	23	9	Y	21	21	1			17
01	DLQ G-10		1541	-0-	1541	1541	1518	2	23	9	Y	21	17	1			21
02	DLQ G-10		1122	-0-	1122	2663	1101	2	21	9	Y	19	18	1			22

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1520	2	19	9	Y	17	16	1			21
10	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	1539	2	19	9	Y	17	23	1			15
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	17	17	1			15
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1709	2	21	9	Y	19	19	1			15
01	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	1168	2	21	9	Y	19	15	1			19
02	DLQ G-10		573	-0-	573	1762	554	2	19	9	Y	17	16	1			20

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1530	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1694	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	17	16	1			15
12	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1467	2	19	9	Y	17	18	1			14
01	DLQ G-10		1420	-0-	1420	1420	1399	2	21	9	Y	19	15	1			18
02	DLQ G-10		1079	-0-	1079	2499	1061	2	18	9	Y	16	15	1			19

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	Y	5	4	1			6
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1638	2	4	9	Y	4	6	1			4
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	5	5	1			4
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	DLQ G-10		1133	-0-	1133	1133	1127	2	6	9	Y	5	4	1			5
02	DLQ G-10		808	-0-	808	1941	804	2	4	9	Y	4	4	1			5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	816	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	Y	13	17	1			11
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	12	12	1			11
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	974	2	14	9	Y	13	13	1			11
01	DLQ G-10		1156	-0-	1156	1156	1142	2	14	9	Y	13	11	1			13
02	DLQ G-10		807	-0-	807	1963	794	2	13	9	Y	12	11	1			14

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1953	2	29	9	Y	26	24	1			33
10	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1644	2	29	9	Y	26	36	1			23
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	28	27	1			24
12	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	1388	2	31	9	Y	28	29	1			23
01	DLQ G-10		1231	-0-	1231	1231	1198	2	33	9	Y	30	24	1			29
02	DLQ G-10		793	-0-	793	2024	764	2	29	9	Y	26	25	1			30

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1552	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1367	2	17	9	Y	15	20	1			13
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	15	15	1			13
12	1581	N	877	-0-	-704	-0-	859	2	18	9	Y	16	16	1			13
01	DLQ G-10		731	-0-	731	731	713	2	18	9	Y	16	13	1			16
02	DLQ G-10		677	-0-	677	1408	660	2	17	9	Y	15	14	1			17

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1988	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	18	17	1			15
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2003	2	19	9	Y	17	18	1			14
01	DLQ G-10		2055	-0-	2055	2055	2034	2	21	9	Y	19	15	1			18
02	DLQ G-10		1490	-0-	1490	3545	1472	2	18	9	Y	16	15	1			19

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1233	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1120	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	16	16	1			14
12	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1176	2	20	9	Y	18	18	1			14
01	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	1091	2	20	9	Y	18	14	1			18
02	DLQ G-10		882	-0-	882	1993	865	2	17	9	Y	15	15	1			18

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	544	-0-	-86	-0-	532	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	713	N	509	-0-	-204	-0-	496	2	13	9	Y	12	16	1			10
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	12	12	1			10
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	586	2	14	9	Y	13	13	1			10
01	DLQ G-10		483	-0-	483	483	470	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	DLQ G-10		434	-0-	434	917	421	2	13	9	Y	12	11	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1756	2	21	9	Y	19	17	1			24
10	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1761	2	20	9	Y	18	26	1			16
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	20	19	1			17
12	1829	N	1433	-0-	-396	-0-	1410	2	23	9	Y	21	21	1			17
01	DLQ G-10		1557	-0-	1557	1557	1534	2	23	9	Y	21	17	1			21
02	DLQ G-10		952	-0-	952	2509	931	2	21	9	Y	19	18	1			22

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1006	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	1271	N	963	-0-	-308	-0-	951	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	13	12	1			11
12	1054	N	751	-0-	-303	-0-	738	2	13	9	Y	12	13	1			10
01	DLQ G-10		809	-0-	809	809	794	2	15	9	Y	14	11	1			13
02	DLQ G-10		583	-0-	583	1392	570	2	13	9	Y	12	11	1			14

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					2
*01	DLQ G-10		981	-0-	981	981	981	2			Y	-0-					2
*02	DLQ G-10		428	-0-	428	1409	428	2			Y	-0-					2

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	1	1			1
12	403	N	296	-0-	-107	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10		361	-0-	361	361	360	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		181	-0-	181	542	180	2	1	9	Y	1	1	1			1

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	3	3	1			2
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	DLQ G-10		578	-0-	578	578	575	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	DLQ G-10		851	-0-	851	1429	849	2	2	9	Y	2	2	1			3

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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		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	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31	-0-	31	59	31	2			Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	262	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	4	1			3
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	DLQ G-10		633	-0-	633	633	629	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	DLQ G-10		229	-0-	229	862	225	2	4	9	Y	4	4	1			4

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1315	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1155	2	14	9	Y	13	18	1			11
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	14	13	1			12
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1198	2	14	9	Y	13	14	1			11
01	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	1269	2	17	9	Y	15	12	1			14
02	DLQ G-10		926	-0-	926	2212	912	2	14	9	Y	13	12	1			15

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1144	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1222	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	16	16	1			14
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	975	2	20	9	Y	18	18	1			14
01	DLQ G-10		781	-0-	781	781	761	2	20	9	Y	18	14	1			18
02	DLQ G-10		582	-0-	582	1363	564	2	18	9	Y	16	15	1			19

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	3	1			3
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	143	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	DLQ G-10		181	-0-	181	181	178	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	DLQ G-10		96	-0-	96	277	93	2	3	9	Y	3	3	1			3

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

09		0	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
10		0	19	-0-	19	57	19	2			Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
12		0	17	-0-	17	74	17	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25	-0-	25	99	25	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	112	13	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	Y	2	3	1			5
10	0		1260	-0-	1260	1260	1257	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	0		-0-	-0-	-0-	1260					Y	4	4	1			3
12	0		1265	-0-	1265	2525	1261	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3777	1248	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	DLQ G-10		890	-0-	890	4667	886	2	4	9	Y	4	4	1			4

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	840	N	732	-0-	-108	-0-	718	2	14	9	Y	13	12	1			17
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	909	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	14	14	1			12
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	800	2	17	9	Y	15	15	1			12
01	DLQ G-10		587	-0-	587	587	570	2	17	9	Y	15	12	1			15
02	DLQ G-10		672	-0-	672	1259	658	2	14	9	Y	13	13	1			15

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	Y	5	7	1			4
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	5	5	1			4
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	411	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	DLQ G-10		478	-0-	478	478	472	2	6	9	Y	5	4	1			5
02	DLQ G-10		377	-0-	377	855	370	2	7	9	Y	6	5	1			6

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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1218	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1234	2	15	9	Y	14	20	1			12
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	16	15	1			13
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1268	2	18	9	Y	16	16	1			13
01	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	1211	2	18	9	Y	16	13	1			16
02	DLQ G-10		992	-0-	992	2221	978	2	14	9	Y	13	13	1			16

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		718	-0-	718	2252	710	2	8	9	Y	7	7	1			9
10	0		681	-0-	681	2933	673	2	8	9	Y	7	10	1			6
11	0		-0-	-0-	-0-	2933					Y	8	7	1			7
12	0		648	-0-	648	3581	640	2	8	9	Y	7	8	1			6
01	0		765	-0-	765	4346	755	2	10	9	Y	9	7	1			8
02	2800	N	517	-0-	-2283	2063	509	2	8	9	Y	7	7	1			8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1425	2	13	9	Y	12	11	1			16
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	2	13	9	Y	12	17	1			11
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	13	13	1			11
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	Y	14	14	1			11
01	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1136	2	15	9	Y	14	11	1			14
02	DLQ G-10		979	-0-	979	2130	966	2	13	9	Y	12	12	1			14

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5	5	1			7
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	463	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	6	6	1			5
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	408	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	DLQ G-10		457	-0-	457	457	450	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	DLQ G-10		230	-0-	230	687	223	2	7	9	Y	6	5	1			7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	408	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	291	2	9	9	Y	8	12	1			7
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	10	9	1			8
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	255	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	DLQ G-10		263	-0-	263	263	253	2	10	9	Y	9	8	1			9
02	DLQ G-10		196	-0-	196	459	186	2	10	9	Y	9	8	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	993	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1056	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	13	12	1			11
12	1054	N	887	-0-	-167	-0-	874	2	13	9	Y	12	13	1			10
01	DLQ G-10		1073	-0-	1073	1073	1058	2	15	9	Y	14	11	1			13
02	DLQ G-10		717	-0-	717	1790	704	2	13	9	Y	12	11	1			14

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	3	1			4
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	256	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	4	3	1			3
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	Y	2	3	1			2
01	DLQ G-10		255	-0-	255	255	251	2	4	9	Y	4	3	1			3
02	DLQ G-10		175	-0-	175	430	172	2	3	9	Y	3	3	1			3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	Y	10	13	1			8
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	9	9	1			8
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	704	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	DLQ G-10		667	-0-	667	667	656	2	11	9	Y	10	8	1			10
02	DLQ G-10		513	-0-	513	1180	503	2	10	9	Y	9	9	1			10

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	4	4	1			4
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	246	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	DLQ G-10		611	-0-	611	611	605	2	6	9	Y	5	4	1			5
02	DLQ G-10		286	-0-	286	897	282	2	4	9	Y	4	4	1			5

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	367	-0-	-293	-0-	356	2	11	9	Y	10	9	1			12
10	992	N	334	-0-	-658	-0-	324	2	10	9	Y	9	13	1			8
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	11	10	1			9
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	317	2	11	9	Y	10	11	1			8
01	DLQ G-10		366	-0-	366	366	353	2	13	9	Y	12	9	1			11
02	DLQ G-10		212	-0-	212	578	202	2	10	9	Y	9	9	1			11

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	664	2	8	9	Y	7	7	1			10
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	652	2	9	9	Y	8	11	1			7
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	8	8	1			7
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	675	2	10	9	Y	9	9	1			7
01	DLQ G-10		840	-0-	840	840	830	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	DLQ G-10		429	-0-	429	1269	420	2	9	9	Y	8	8	1			9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1277	2	11	9	Y	10	9	1			12
10	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1201	2	10	9	Y	9	13	1			8
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	11	10	1			9
12	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1032	2	11	9	Y	10	11	1			8
01	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	1096	2	12	9	Y	11	9	1			10
02	DLQ G-10		745	-0-	745	1853	734	2	11	9	Y	10	9	1			11

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1009	2	11	9	Y	10	9	1			13
10	1023	N	892	-0-	-131	-0-	881	2	11	9	Y	10	14	1			9
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	10	10	1			9
12	1054	N	931	-0-	-123	-0-	919	2	12	9	Y	11	11	1			9
01	DLQ G-10		822	-0-	822	822	810	2	12	9	Y	11	9	1			11
02	DLQ G-10		492	-0-	492	1314	480	2	12	9	Y	11	10	1			12

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	960	N	954	-0-	-6	-0-	942	2	12	9	Y	11	10	1			14
10	1085	N	950	-0-	-135	-0-	938	2	12	9	Y	11	15	1			10
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	11	11	1			10
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	882	2	13	9	Y	12	12	1			10
01	DLQ G-10		890	-0-	890	890	877	2	13	9	Y	12	10	1			12
02	DLQ G-10		641	-0-	641	1531	628	2	13	9	Y	12	11	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1148	2	10	9	Y	9	9	1			12
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1116	2	12	9	Y	11	14	1			9
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	10	10	1			9
12	1209	N	984	-0-	-225	-0-	972	2	12	9	Y	11	11	1			9
01	DLQ G-10		938	-0-	938	938	926	2	12	9	Y	11	9	1			11
02	DLQ G-10		689	-0-	689	1627	679	2	10	9	Y	9	9	1			11

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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1590	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17	9	Y	15	20	1			13
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	15	15	1			13
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	2	18	9	Y	16	16	1			13
01	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1055	1037	2	18	9	Y	16	13	1			16
02	DLQ G-10		572	-0-	572	1627	555	2	17	9	Y	15	14	1			17

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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	Y	13	12	1			17
10	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1174	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	14	14	1			12
12	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1155	2	17	9	Y	15	15	1			12
01	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	1293	2	17	9	Y	15	12	1			15
02	DLQ G-10		839	-0-	839	2149	824	2	15	9	Y	14	13	1			16

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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11	10	1			13
10	1085	N	941	-0-	-144	-0-	930	2	11	9	Y	10	14	1			9
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	11	11	1			9
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1017	2	13	9	Y	12	12	1			9
01	DLQ G-10		957	-0-	957	957	945	2	12	9	Y	11	9	1			11
02	DLQ G-10		695	-0-	695	1652	683	2	12	9	Y	11	10	1			12

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	Y	5	5	1			7
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	6	6	1			5
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	Y	7	7	1			5
01	DLQ G-10		320	-0-	320	320	312	2	8	9	Y	7	5	1			7
02	DLQ G-10		69	-0-	69	389	62	2	7	9	Y	6	6	1			7

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1017	2	13	9	Y	12	11	1			15
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	950	2	12	9	Y	11	16	1			10
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	13	12	1			11
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	800	2	13	9	Y	12	13	1			10
01	DLQ G-10		373	-0-	373	373	358	2	15	9	Y	14	11	1			13
02	DLQ G-10		159	-0-	159	532	147	2	12	9	Y	11	11	1			13

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1606	2	2	9	Y	2					70
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	Y	2					72
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3	68	1			7
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
02	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1868	2	4	9	Y	4					17

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1110	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1094	2	13	9	Y	12	17	1			11
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	13	13	1			11
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1020	2	15	9	Y	14	14	1			11
01 DLQ G-10			1054	-0-	1054	1054	1039	2	15	9	Y	14	11	1			14
02 DLQ G-10			813	-0-	813	1867	799	2	14	9	Y	13	12	1			15

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			2315	-0-	2315	2315	2315	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	570	2	15	9	Y	14	13	1			17
10	775	N	557	-0-	-218	-0-	542	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	14	14	1			12
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	626	2	17	9	Y	15	15	1			12
01 DLQ G-10			410	-0-	410	410	393	2	17	9	Y	15	12	1			15
02 DLQ G-10			71	-0-	71	481	56	2	15	9	Y	14	13	1			16

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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1347	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1189	2	14	9	Y	13	18	1			11
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	14	13	1			12
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	906	2	14	9	Y	13	14	1			11
01 DLQ G-10			830	-0-	830	830	813	2	17	9	Y	15	12	1			14
02 DLQ G-10			737	-0-	737	1567	723	2	14	9	Y	13	12	1			15

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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	Y	15	20	1			13
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	15	15	1			13
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1271	2	18	9	Y	16	16	1			13
01 DLQ G-10			1340	-0-	1340	1340	1322	2	18	9	Y	16	13	1			16
02 DLQ G-10			947	-0-	947	2287	930	2	17	9	Y	15	14	1			17

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	Y	5	5	1			6
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	614	2	6	9	Y	5	7	1			4
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5	5	1			4
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	Y	5	5	1			4
01 DLQ G-10			403	-0-	403	403	397	2	6	9	Y	5	4	1			5
02 DLQ G-10			312	-0-	312	715	305	2	7	9	Y	6	5	1			6

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		41	-0-	41	41	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	T. A.		24	-0-	24	65	23	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	1	1	1			1
12	0		-0-	-0-	-0-	65					Y	1	1	1			1
01	0		19	-0-	19	84	18	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	95	N	11	-0-	-84	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	317	-0-	-373	-0-	303	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	18	1			11
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	14	13	1			12
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	15	15	1			12
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			15

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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1495	2	19	9	Y	17	16	1			21
10	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1406	2	20	9	Y	18	24	1			15
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	17	17	1			15
12	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1318	2	21	9	Y	19	19	1			15
01	DLQ G-10		928	-0-	928	928	907	2	21	9	Y	19	15	1			19
02	DLQ G-10		379	-0-	379	1307	360	2	19	9	Y	17	16	1			20

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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	Y	9	12	1			8
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	9	9	1			8
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	DLQ G-10		722	-0-	722	722	711	2	11	9	Y	10	8	1			10
02	DLQ G-10		562	-0-	562	1284	553	2	9	9	Y	8	8	1			10

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1104	2	12	9	Y	11	11	1			15
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	2	14	9	Y	13	17	1			11
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	13	13	1			11
12	1023	N	899	-0-	-124	-0-	884	2	15	9	Y	14	14	1			11
01	DLQ G-10		978	-0-	978	978	964	2	14	9	Y	13	11	1			13
02	DLQ G-10		641	-0-	641	1619	627	2	14	9	Y	13	12	1			14

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	975	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	4	4	1			3
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	1510	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	DLQ G-10		1065	-0-	1065	2579	1062	2	3	9	Y	3	3	1			4

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	0		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9	-0-	9	14	9	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	18	4	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	120	N	101	-0-	-19	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3	2	1			2
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	DLQ G-10		728	-0-	728	728	725	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	DLQ G-10		96	-0-	96	824	94	2	2	9	Y	2	2	1			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	837	N	654	-0-	-183	-0-	645	2	9	9	Y	8	12	1			7
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	10	9	1			8
12	775	N	582	-0-	-193	-0-	573	2	9	9	Y	8	9	1			7
01	DLQ G-10		522	-0-	522	522	511	2	11	9	Y	10	8	1			9
02	DLQ G-10		443	-0-	443	965	433	2	10	9	Y	9	8	1			10

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	2	8	9	Y	7	6	1			8
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	703	2	7	9	Y	6	9	1			5
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	7	6	1			6
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	756	2	7	9	Y	6	7	1			5
01	DLQ G-10		633	-0-	633	633	624	2	9	9	Y	8	6	1			7
02	DLQ G-10		417	-0-	417	1050	410	2	7	9	Y	6	6	1			7

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	750	N	538	-0-	-212	-0-	528	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	514	2	10	9	Y	9	12	1			8
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	9	9	1			8
12	558	N	386	-0-	-172	-0-	375	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	DLQ G-10		390	-0-	390	390	380	2	10	9	Y	9	8	1			9
02	DLQ G-10		263	-0-	263	653	253	2	10	9	Y	9	8	1			10

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	8	1			12
10	868	N	684	-0-	-184	-0-	674	2	10	9	Y	9	13	1			8
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	9	9	1			8
12	837	N	630	-0-	-207	-0-	619	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	DLQ G-10		403	-0-	403	403	392	2	11	9	Y	10	8	1			10
02	DLQ G-10		265	-0-	265	668	254	2	11	9	Y	10	9	1			11

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	Y	7	6	1			9
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	Y	7	10	1			6
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	7	7	1			6
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	8	8	1			6
01	DLQ G-10		596	-0-	596	596	587	2	9	9	Y	8	6	1			8
02	DLQ G-10		434	-0-	434	1030	426	2	8	9	Y	7	7	1			8

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	600	N	383	-0-	-217	-0-	377	2	6	9	Y	5	5	1			7
10	713	N	440	-0-	-273	-0-	433	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	6	6	1			5
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	DLQ G-10		419	-0-	419	419	412	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	DLQ G-10		341	-0-	341	760	335	2	6	9	Y	5	5	1			6

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	Y	13	12	1			17
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1111	2	15	9	Y	14	19	1			12
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	14	14	1			12
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	Y	15	15	1			12
01	DLQ G-10		563	-0-	563	563	546	2	17	9	Y	15	12	1			15
02	DLQ G-10		446	-0-	446	1009	432	2	14	9	Y	13	13	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	961	-0-	-209	-0-	947	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	1271	N	833	-0-	-438	-0-	819	2	14	9	Y	13	18	1			11
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	14	13	1			12
12	992	N	699	-0-	-293	-0-	684	2	15	9	Y	14	15	1			11
01	DLQ G-10		767	-0-	767	767	750	2	17	9	Y	15	12	1			14
02	DLQ G-10		535	-0-	535	1302	521	2	14	9	Y	13	12	1			15

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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1284	2	18	9	Y	16	14	1			20
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1395	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	16	16	1			14
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1323	2	19	9	Y	17	17	1			14
01	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	1193	2	19	9	Y	17	14	1			17
02	DLQ G-10		958	-0-	958	2170	940	2	18	9	Y	16	15	1			18

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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	3	3	1			3
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	DLQ G-10		1156	-0-	1156	1156	1152	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	DLQ G-10		844	-0-	844	2000	841	2	3	9	Y	3	3	1			4

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	2	10	9	Y	9	9	1			12
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	14	1			9
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10	10	1			9
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1091	2	12	9	Y	11	11	1			9
01	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	1088	2	12	9	Y	11	9	1			11
02	DLQ G-10		545	-0-	545	1645	535	2	10	9	Y	9	9	1			11

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	720	N	692	-0-	-28	-0-	681	2	11	9	N	10	9	1			12
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	726	2	10	9	N	9	13	1			8
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	10	10	1			8
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	797	2	11	9	N	10	10	1			8
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10	8	1			10
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	N	10	9	1			11

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					30
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					30
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					30
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					30
*01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					30
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					30
10	0		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					30
11	0		22	-0-	22	108	22	3			N	-0-					30
12	0		34	-0-	34	142	34	3			N	-0-					30
01	0		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					30
02	287	X	145	-0-	-142	-0-	145	3			N	-0-					30

ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	5			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	172	-0-	-278	-0-	172	2			N	-0-					5
10	465	#	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					5
11	180	#	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					5
12	186	#	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					5
01	186	#	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					5
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					5

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	N	3					11
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	553	2	2	9	N	2					13
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	672	2	4	9	N	4					17
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2					19
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	N	3					22
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	640	2	3	9	N	3					25

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	2250	X	51	-0-	-2199	-0-	51	2			N	-0-					7
10	2325	X	1070	-0-	-1255	-0-	1070	2			N	-0-					7
11	3000	N	4020	-0-	1020	1020	4019	2	1	9	N	1					8
12	3100	N	2428	-0-	-672	348	2428	2			N	-0-					8
01	671	N	323	-0-	-348	-0-	323	2			N	-0-					8
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					8

HIBBARD ENERGY, LP 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					60
10	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					60
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					60
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					60
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	40	2			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

09	1560	X	726	-0-	-834	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	681	-0-	-776	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	343	-0-	-737	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	335	-0-	-781	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					210
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					210
11	0		920	-0-	920	920	920	2			N	-0-					210
12	1899	N	979	-0-	-920	-0-	979	2			N	-0-					210
01	0		1201	-0-	1201	1201	1201	2			N	-0-					210
*02	2051	N	850	-0-	-1201	-0-	850	2			N	-0-					210

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					68
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					68
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					68
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	711	2	1	9	N	1	1	8			68
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2					70
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					70

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

09	DLQ G-10	11048	-0-	11048	21595	11040	2	8	9	Y	7					31
10	DLQ G-10	11873	-0-	11873	33468	11864	2	9	9	Y	8					39
11	45211	X	11743	-0-	-33468	-0-	11731	2	12	9	Y	11					50
12	0		10365	-0-	10365	10365	10358	2	7	9	Y	6					56
01	0		9797	-0-	9797	20162	9788	2	9	9	Y	8					64
02	29719	X	9557	-0-	-20162	-0-	9547	2	10	9	Y	9					73

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	0		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
11	0		161	-0-	161	369	161	2			N	-0-					-0-
12	0		1382	-0-	1382	1751	1382	2			N	-0-					-0-
01	0		89	-0-	89	1840	89	2			N	-0-					-0-
02	1970	N	130	-0-	-1840	-0-	130	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1384	2	33	9	N	30	165	1	1	8	85
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	N	1	1	8			85
11	1410	N	988	-0-	-422	-0-	987	2	1	9	N	1	1	8			85
12	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1208	2	2	9	N	2	2	8			85
01	1240	N	951	-0-	-289	-0-	890	2	61	9	N	55					140
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2	9	N	2	2	8			140

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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	N	3					40
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	789	2	17	9	N	15					55
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1153	2	19	9	N	17					72
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					72
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					72
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1151	2	50	9	N	45					117

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	DLQ G-10		578	-0-	578	1219	576	2	2	9	Y	2					9
10	DLQ G-10		584	-0-	584	1803	582	2	2	9	Y	2					11
11	1700	N	552	-0-	-1148	655	549	2	3	9	Y	3					14
12	0		485	-0-	485	1140	484	2	1	9	Y	1					15
01	0		354	-0-	354	1494	351	2	3	9	Y	3					18
02	1549	N	55	-0-	-1494	-0-	54	2	1	9	Y	1					19

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
12	0		624	-0-	624	752	624	2			N	-0-					-0-
01	0		215	-0-	215	967	215	2			N	-0-					-0-
02	1325	N	358	-0-	-967	-0-	358	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12	-0-	12	13	12	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-	2	15	2	2			Y	-0-					-0-
02	15	N	-0-	-0-	-15	-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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					20
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					20
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					20
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1					21
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					21
*02	308	N	210	-0-	-98	-0-	210	2			N	-0-					21

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		477	-0-	477	1008	477	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		516	-0-	516	1524	516	2			Y	-0-					-0-
11	0		433	-0-	433	1957	432	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	0		498	-0-	498	2455	498	2			Y	-0-					-0-
01	0		500	-0-	500	2955	500	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	488	-0-	-2312	643	488	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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					32
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					32
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	N	2	1	8			33
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					33
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1934	2	4	9	N	4					37
*02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1729	2	1	9	N	1					38

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					10
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					10
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3	1	8			12
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					12
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					12
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1					13

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	0		3973	-0-	3973	7769	3971	2	2	9	Y	2					8
10	0		4158	-0-	4158	11927	4157	2	1	9	Y	1					9
11	15822	X	3895	-0-	-11927	-0-	3891	2	4	9	Y	4	1	8			12
12	0		3584	-0-	3584	3584	3583	2	1	9	Y	1					13
01	0		3888	-0-	3888	7472	3886	2	2	9	Y	2					15
02	DLQ G-10		3827	-0-	3827	11299	3823	2	4	9	Y	4	1	8			18

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

09	2010	N	1796	-0-	-214	-0-	1796	2			N	-0-					15
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					15
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					15
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					15
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					15
*02	1484	N	955	-0-	-529	-0-	955	2			N	-0-					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					5
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					5
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					5
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					5
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					57
10	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	1195	2			N	-0-					57
11	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1042	2	2	9	N	2	2	8			57
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					60
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					60
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					60

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

09	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5205	2582	2			Y	-0-					33
10	DLQ G-10		2517	-0-	2517	7722	2517	2			Y	-0-					33
11	0		2276	-0-	2276	9998	2276	2			Y	-0-					33
12	0		2170	-0-	2170	12168	2168	2	2	9	Y	2					35
01	0		2253	-0-	2253	14421	2252	2	1	9	Y	1					36
02	2800	N	1565	-0-	-1235	13186	1564	2	1	9	Y	1					37

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

09	2670	X	2112	-0-	-558	-0-	2110	2	2	9	N	2					57
10	2945	X	1921	-0-	-1024	-0-	1920	2	1	9	N	1					58
11	2850	X	1573	-0-	-1277	-0-	1573	2			N	-0-					58
12	2945	X	1105	-0-	-1840	-0-	1105	2			N	-0-					58
01	2480	X	1801	-0-	-679	-0-	1799	2	2	9	N	2					60
*02	1960	X	1552	-0-	-408	-0-	1549	2	3	9	N	3	1	8			62

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					20
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					20
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	N	2	2	8			20
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					20
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					20
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	X	-0-	-0-	-179	-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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

09	DLQ G-10	1367	-0-	1367	2847	1359	2	8	9	Y	7					53
10	DLQ G-10	1276	-0-	1276	4123	1276	2			Y	-0-					53
11	1700	N	1181	-0-	-519	3604	1179	2	2	9	Y	2					55
12	3100	N	1194	-0-	-1906	1698	1194	2			Y	-0-					55
01	2541	N	843	-0-	-1698	-0-	843	2			Y	-0-					55
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					55

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	5101	-0-	5101	9754	5101	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	4220	-0-	4220	13974	4219	2	1	9	Y	1					4
11	21080	X	7106	-0-	-13974	-0-	7105	2	1	9	Y	1					5
12	0		8711	-0-	8711	8711	8710	2	1	9	Y	1					6
01	0		7606	-0-	7606	16317	7605	2	1	9	Y	1					7
02	23357	X	7040	-0-	-16317	-0-	7039	2	1	9	Y	1					8

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	574	-0-	574	1131	574	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10	601	-0-	601	1732	601	2			Y	-0-					15
11	1700	N	620	-0-	-1080	652	620	2			Y	-0-					15
12	1390	N	738	-0-	-652	-0-	738	2			Y	-0-					15
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					15
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					15

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					30
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					30
11	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1178	2	2	9	N	2	2	8			30
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					30
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					30
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2					32

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-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1484	-0-	1484	1484	1484	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1484						N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

09	DLQ G-10	1725	-0-	1725	3189	1725	2			Y	-0-					51
10	DLQ G-10	1251	-0-	1251	4440	1251	2			Y	-0-					51
11	1700	N	1677	-0-	-23	4417	1674	2	3	9	Y	3					54
12	3100	N	1577	-0-	-1523	2894	1577	2			Y	-0-					54
01	3100	N	1503	-0-	-1597	1297	1503	2			Y	-0-					54
*02	2402	N	1105	-0-	-1297	-0-	1105	2			Y	-0-					54

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1399	-0-	1399	2397	1397	2	2	9	Y	2					31
10	DLQ G-10		926	-0-	926	3323	926	2			Y	-0-					31
11	5471	X	2148	-0-	-3323	-0-	2144	2	4	9	Y	4					35
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					35
01	0		1419	-0-	1419	1419	1417	2	2	9	Y	2					37
02	2497	N	1078	-0-	-1419	-0-	1078	2			Y	-0-					37

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

09	DLQ G-10		1673	-0-	1673	3467	1664	2	9	9	Y	8					82
10	DLQ G-10		1696	-0-	1696	5163	1696	2			Y	-0-					82
11	0		1521	-0-	1521	6684	1514	2	7	9	Y	6	2	8			86
12	0		1711	-0-	1711	8395	1711	2			Y	-0-					86
01	0		2571	-0-	2571	10966	2560	2	11	9	Y	10					96
02	2800	N	1701	-0-	-1099	9867	1698	2	3	9	Y	3					99

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		1370	-0-	1370	3776	1370	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1594	-0-	1594	5370	1593	2	1	9	Y	1					3
11	DLQ G-10		1541	-0-	1541	6911	1541	2			Y	-0-					3
12	0		1753	-0-	1753	8664	1752	2	1	9	Y	1					4
01	0		1585	-0-	1585	10249	1585	2			Y	-0-					4
02	2800	N	1317	-0-	-1483	8766	1316	2	1	9	Y	1					5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					17
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	995	2	31	9	N	28					45
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					45
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	N	2					47
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					47
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					47

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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					13
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5					18
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					18
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					18
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					18
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					20

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		1493	-0-	1493	2943	1493	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1584	-0-	1584	4527	1584	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1649	-0-	1649	6176	1649	2			Y	-0-					-0-
12	0		1584	-0-	1584	7760	1584	2			Y	-0-					-0-
01	0		1504	-0-	1504	9264	1504	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1470	-0-	-1330	7934	1470	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					63
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	2	7	9	N	6					69
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	789	2	4	9	N	4					73
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					73
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4					77
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	N	7					84

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	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2710	2	3	9	N	3					55
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2651	2	6	9	N	5					60
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8			60
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2369	2	3	9	N	3					63
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2229	2	4	9	N	4					67
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					67

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	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					62
10	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					62
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					62
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					62
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					62
*02	728	N	615	-0-	-113	-0-	615	2			N	-0-					62

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		2174	-0-	2174	3765	2173	2	1	9	Y	1					66
10	DLQ G-10		1741	-0-	1741	5506	1737	2	4	9	Y	4					70
11	DLQ G-10		665	-0-	665	6171	664	2	1	9	Y	1					71
12	3000	N	397	-0-	-2603	3568	395	2	2	9	Y	2					73
01	3100	N	287	-0-	-2813	755	283	2	4	9	Y	4					77
*02	1899	N	1144	-0-	-755	-0-	1144	2			Y	-0-					77

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		1731	-0-	1731	3122	1731	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		1633	-0-	1633	4755	1633	2			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		1382	-0-	1382	6137	1382	2			Y	-0-					20
12	3000	N	1585	-0-	-1415	4722	1585	2			Y	-0-					20
01	3100	N	1548	-0-	-1552	3170	1548	2			Y	-0-					20
*02	2800	N	1326	-0-	-1474	1696	1326	2			Y	-0-					20

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		2432	-0-	2432	4382	2432	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		41	-0-	41	4423	41	2			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		1289	-0-	1289	5712	1287	2	2	9	Y	2	1	8			15
12	0		1566	-0-	1566	7278	1564	2	2	9	Y	2					17
01	0		71	-0-	71	7349	70	2	1	9	Y	1					18
02	2800	N	1512	-0-	-1288	6061	1512	2			Y	-0-					18

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		4	-0-	4	100	4	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		2	-0-	2	102	2	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		49	-0-	49	151	49	2			Y	-0-					2
12	151	N	-0-	-0-	-151	-0-					Y	-0-					2
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
*02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					2

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 #: 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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3					11
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

09	2307	N	1197	-0-	-1110	-0-	1196	2	1	9	Y	1					36
10	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	1020	2	1	9	Y	1					37
11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1002	2	6	9	Y	5					42
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					42
01	0		1268	-0-	1268	1268	1265	2	3	9	Y	3					45
02		DLQ G-10	1167	-0-	1167	2435	1167	2			Y	-0-					45

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

09	0		2907	-0-	2907	9008	2905	2	2	9	Y	2					10
10	0		3067	-0-	3067	12075	3065	2	2	9	Y	2					12
11	3000	N	2772	-0-	-228	11847	2761	2	11	9	Y	10	6	8			16
12	0		2783	-0-	2783	14630	2782	2	1	9	Y	1					17
01	0		2601	-0-	2601	17231	2598	2	3	9	Y	3					20
02	20137	X	2906	-0-	-17231	-0-	2900	2	6	9	Y	5	2	8			23

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

09		DLQ G-10	1909	-0-	1909	3994	1906	2	3	9	Y	3					13
10		DLQ G-10	2013	-0-	2013	6007	2010	2	3	9	Y	3					16
11		DLQ G-10	2346	-0-	2346	8353	2340	2	6	9	Y	5					21
12	0		2062	-0-	2062	10415	2060	2	2	9	Y	2					23
01	0		1919	-0-	1919	12334	1916	2	3	9	Y	3					26
02	2800	N	2009	-0-	-791	11543	2005	2	4	9	Y	4					30

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

09		DLQ G-10	244	-0-	244	498	244	2			Y	-0-					13
10		DLQ G-10	249	-0-	249	747	249	2			Y	-0-					13
11		DLQ G-10	222	-0-	222	969	222	2			Y	-0-					13
12	1207	N	238	-0-	-969	-0-	238	2			Y	-0-					13
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					13
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					13

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					5
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					5
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					5
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					5
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					5
02	532	N	457	-0-	-75	-0-	457	2			N	-0-					5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

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	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

09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					50
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					50
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					50
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					50
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	N	3					53
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					53

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

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

09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					28
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					28
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					28
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					28
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					28
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					37
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					37
11	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			N	-0-					37
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					37
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7	9	N	6					43
02	420	N	42	-0-	-378	-0-	42	2			N	-0-					43

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-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

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	0	N	-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	N	-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-					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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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-					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

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	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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					69
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					69
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					69
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					69
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8			20
10	0		1619	-0-	1619	1619	1619	2			N	-0-					20
11	0		747	-0-	747	2366	747	2			N	-0-					20
12	0		1216	-0-	1216	3582	1216	2			N	-0-					20
01	0		921	-0-	921	4503	921	2			N	-0-					20
02	5945	X	1442	-0-	-4503	-0-	1442	2			N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					8
10	0		232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					8
11	0		635	-0-	635	867	635	2			N	-0-					8
12	0		-0-	-0-	-0-	867					N	-0-					8
01	0		386	-0-	386	1253	386	2			N	-0-					8
02	2035	N	782	-0-	-1253	-0-	782	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	452	-0-	-358	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	0		578	-0-	578	578	578	2			N	-0-					-0-
11	0		1264	-0-	1264	1842	1264	2			N	-0-					-0-
12	0		415	-0-	415	2257	415	2			N	-0-					-0-
01	0		762	-0-	762	3019	762	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	219					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	960	N	667	-0-	-293	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	0		1391	-0-	1391	1391	1391	2			Y	-0-					-0-
11	0		40	-0-	40	1431	40	2			Y	-0-					-0-
12	0		1077	-0-	1077	2508	1077	2			Y	-0-					-0-
01	0		709	-0-	709	3217	709	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	934	-0-	-1866	1351	934	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1496	2	6	9	N	5					224
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					224
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					224
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					224
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					224
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					224

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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-

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	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	198	2	35	9	N	32					32
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					32
01	0		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					32
02	224	N	80	-0-	-144	-0-	80	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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	5					5
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	824	2	163	9	N	148					148
12	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	2			N	-0-					148
01	0		962	-0-	962	962	962	2			N	-0-					148
*02	1671	N	709	-0-	-962	-0-	709	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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	2	3	9	N	3					3
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					3
01	0		1080	-0-	1080	1080	1080	2			N	-0-					3
*02	1957	N	877	-0-	-1080	-0-	877	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	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	0		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
*02	70	N	24	-0-	-46	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					3
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					3
01	0		581	-0-	581	581	581	2			N	-0-					3
*02	777	N	196	-0-	-581	-0-	196	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	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	122	2	8	9	N	7					7
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					7
01	0		115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					7
*02	199	N	84	-0-	-115	-0-	84	2			N	-0-					7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2177	2	19	9	N	17					17
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					17
01	0		2063	-0-	2063	2063	2063	2			N	-0-					17
*02	2800	N	2231	-0-	-569	1494	2231	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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					72
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					72
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					72
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					72
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					72
*02	560	N	451	-0-	-109	-0-	451	2			N	-0-					72

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	190	1	2217	2	Y	-0-					-0-
10	0		1642	-0-	1642	1642	136	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	0		2450	-0-	2450	4092	210	1	2240	2	Y	-0-					-0-
12	0		2463	-0-	2463	6555	216	1	2247	2	Y	-0-					-0-
01	0		2505	-0-	2505	9060	220	1	2285	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2304	-0-	-496	8564	197	1	2107	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	0		388	-0-	388	388	388	2			N	-0-					-0-
11	0		326	-0-	326	714	326	2			N	-0-					-0-
12	0		431	-0-	431	1145	431	2			N	-0-					-0-
01	0		185	-0-	185	1330	185	2			N	-0-					-0-
02	1634	N	304	-0-	-1330	-0-	304	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	780	N	9	-0-	-771	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0		1086	-0-	1086	1086	1086	2			N	-0-					-0-
11	0		1132	-0-	1132	2218	1132	2			N	-0-					-0-
12	0		630	-0-	630	2848	630	2			N	-0-					-0-
01	0		1155	-0-	1155	4003	1155	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	781	-0-	-2019	1984	781	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	0		736	-0-	736	736	61	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	0		643	-0-	643	1379	55	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	0		464	-0-	464	1843	41	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	0		597	-0-	597	2440	52	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	546	-0-	-2254	186	47	1	499	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	900	N	646	-0-	-254	-0-	51	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	0		751	-0-	751	751	62	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	0		691	-0-	691	1442	59	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	0		652	-0-	652	2094	57	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	0		689	-0-	689	2783	60	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	511	-0-	-2289	494	44	1	467	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	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	0		735	-0-	735	735	735	2			N	-0-					-0-
11	0		680	-0-	680	1415	680	2			N	-0-					-0-
12	0		750	-0-	750	2165	750	2			N	-0-					-0-
01	0		744	-0-	744	2909	744	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	645	-0-	-2155	754	645	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	N	1243	-0-	-227	-0-	98	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	0		1398	-0-	1398	1398	116	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	0		938	-0-	938	2336	81	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	0		1738	-0-	1738	4074	152	1	1586	2	Y	-0-					-0-
01	0		1568	-0-	1568	5642	137	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1347	-0-	-1453	4189	115	1	1232	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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	0		655	-0-	655	655	54	1	601	2	Y	-0-					-0-
11	0		648	-0-	648	1303	56	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	0		634	-0-	634	1937	56	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	0		417	-0-	417	2354	37	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	2611	N	257	-0-	-2354	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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	390	N	291	-0-	-99	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	0		290	-0-	290	290	24	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	0		329	-0-	329	619	28	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	0		326	-0-	326	945	29	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	0		310	-0-	310	1255	27	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	1521	N	266	-0-	-1255	-0-	23	1	243	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	0		402	-0-	402	402	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	0		383	-0-	383	785	33	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	0		373	-0-	373	1158	33	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	0		400	-0-	400	1558	35	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	1912	N	354	-0-	-1558	-0-	30	1	324	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	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	149	1	1733	2	Y	-0-					-0-
10	0		2057	-0-	2057	2057	170	1	1887	2	Y	-0-					-0-
11	0		2003	-0-	2003	4060	172	1	1831	2	Y	-0-					-0-
12	0		1832	-0-	1832	5892	161	1	1671	2	Y	-0-					-0-
01	0		2097	-0-	2097	7989	184	1	1913	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1726	-0-	-1074	6915	148	1	1578	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	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	117	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	0		1510	-0-	1510	1510	125	1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	0		1492	-0-	1492	3002	128	1	1364	2	Y	-0-					-0-
12	0		1458	-0-	1458	4460	128	1	1330	2	Y	-0-					-0-
01	0		1873	-0-	1873	6333	164	1	1709	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1364	-0-	-1436	4897	117	1	1247	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	600	N	569	-0-	-31	-0-	45	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	0		567	-0-	567	567	47	1	520	2	Y	-0-					-0-
11	0		523	-0-	523	1090	45	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	0		517	-0-	517	1607	45	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	0		524	-0-	524	2131	46	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	2582	N	451	-0-	-2131	-0-	39	1	412	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	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	220	1	2559	2	Y	-0-					-0-
10	0		2839	-0-	2839	2839	235	1	2604	2	Y	-0-					-0-
11	0		2706	-0-	2706	5545	232	1	2474	2	Y	-0-					-0-
12	0		1921	-0-	1921	7466	168	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	0		720	-0-	720	8186	63	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	513	-0-	-2287	5899	44	1	469	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	80	-0-	-310	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	0		258	-0-	258	258	21	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	0		144	-0-	144	402	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	0		104	-0-	104	506	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	0		96	-0-	96	602	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	786	N	184	-0-	-602	-0-	16	1	168	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	390	N	337	-0-	-53	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	0		345	-0-	345	345	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	0		336	-0-	336	681	29	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	0		340	-0-	340	1021	30	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	0		373	-0-	373	1394	33	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	1688	N	294	-0-	-1394	-0-	25	1	269	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	169	1	1974	2	Y	-0-					-0-
10	0		2192	-0-	2192	2192	181	1	2011	2	Y	-0-					-0-
11	0		2252	-0-	2252	4444	193	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	0		2039	-0-	2039	6483	179	1	1860	2	Y	-0-					-0-
01	0		2093	-0-	2093	8576	183	1	1910	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1600	-0-	-1200	7376	137	1	1463	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	300	N	150	-0-	-150	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					247
10	0		186	-0-	186	186	14	1	150	2	Y	20					267
							22	9									
11	0		179	-0-	179	365	15	1	164	2	Y	-0-					267
12	0		402	-0-	402	767	35	1	367	2	Y	-0-					267
01	0		159	-0-	159	926	12	1	129	2	Y	16	179	1			104
							18	9									
02	1062	N	136	-0-	-926	-0-	10	1	104	2	Y	20					124
							22	9									

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	210	N	149	-0-	-61	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	0		187	-0-	187	187	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	0		160	-0-	160	347	14	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	0		184	-0-	184	531	16	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	0		202	-0-	202	733	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	875	N	142	-0-	-733	-0-	12	1	130	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	1050	N	847	-0-	-203	-0-	67	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	0		869	-0-	869	869	72	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	0		877	-0-	877	1746	75	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	0		887	-0-	887	2633	78	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	0		1009	-0-	1009	3642	88	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	772	-0-	-2028	1614	66	1	706	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	0		251	-0-	251	251	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	0		199	-0-	199	450	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	0		304	-0-	304	754	27	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	0		258	-0-	258	1012	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	1211	N	199	-0-	-1012	-0-	17	1	182	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	330	N	224	-0-	-106	-0-	18	1	206	2	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4211	-0-	1211	4581	333	1	3878	2	Y	-0-					-0-
10	0		4100	-0-	4100	8681	339	1	3761	2	Y	-0-					-0-
11	0		3541	-0-	3541	12222	304	1	3237	2	Y	-0-					-0-
12	0		3334	-0-	3334	15556	292	1	3042	2	Y	-0-					-0-
01	0		2830	-0-	2830	18386	248	1	2582	2	Y	-0-					-0-
02	21566	X	3180	-0-	-18386	-0-	272	1	2908	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	4	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2015	-0-	-145	-0-	159	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	0		1921	-0-	1921	1921	159	1	1762	2	Y	-0-					-0-
11	0		1908	-0-	1908	3829	164	1	1744	2	Y	-0-					-0-
12	0		2029	-0-	2029	5858	178	1	1851	2	Y	-0-					-0-
01	0		2110	-0-	2110	7968	185	1	1925	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1738	-0-	-1062	6906	149	1	1589	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	0		99	-0-	99	99	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	0		152	-0-	152	251	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	0		71	-0-	71	322	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	0		104	-0-	104	426	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	71	-0-	-426	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	168	1	1954	2	Y	-0-					-0-
10	0		2201	-0-	2201	2201	182	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	0		2155	-0-	2155	4356	185	1	1970	2	Y	-0-					-0-
12	0		2220	-0-	2220	6576	195	1	2025	2	Y	-0-					-0-
01	0		2314	-0-	2314	8890	203	1	2111	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1905	-0-	-895	7995	163	1	1742	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	46 9	1 9	376	3	Y	8					48
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	152	1	429	3	Y	-0-					48
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	182	1	313	3	Y	-0-					48
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	59	1	294	3	Y	-0-					48
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					48

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
11	0		128	-0-	128	173	128	3			Y	-0-					-0-
12	0		54	-0-	54	227	54	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	227					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	3000	N	4819	-0-	1819	3600	4819	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5018	-0-	1918	5518	5018	3			Y	-0-					-0-
11	9904	X	4386	-0-	-5518	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	3520	-0-	-1502	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	55	-0-	-425	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	948	3	4	9	Y	4					47
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	998	3	9	9	Y	8	35	1			20
11	930	N	888	-0-	-42	-0-	881	3	7	9	Y	6					26
12	992	N	889	-0-	-103	-0-	882	3	7	9	Y	6					32
01	992	N	792	-0-	-200	-0-	783	3	9	9	Y	8	10	1			30
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					30

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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-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	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2399	3	14	9	Y	13					59
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2318	3	32	9	Y	29					88
11	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	1928	3	20	9	Y	18					106
12	2480	N	1929	-0-	-551	-0-	1918	3	11	9	Y	10					116
01	2480	X	1925	-0-	-555	-0-	1905	3	20	9	Y	18	44	1			90
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					90

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	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	Y	1					1
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					1
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					1
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	3	1	9	Y	1					2
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	3	1	9	Y	1					3
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	3	1	9	Y	1					4
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					4
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1919	3	1	9	Y	1	2	1			3
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					3

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	3070	X	2472	-0-	-598	-0-	2471	3	1	9	Y	1					18
10	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	2436	3	4	9	Y	4	14	1			8
11	2700	X	2659	-0-	-41	-0-	2657	3	2	9	Y	2					10
12	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2695	3	3	9	Y	3					13
01	3286	X	2330	-0-	-956	-0-	2327	3	3	9	Y	3	4	1			12
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					12

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	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	61					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	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	3			N	-0-					75
10	1054	N	479	-0-	-575	-0-	479	3			N	-0-					75
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					75
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					75
01		0	948	-0-	948	948	948	3			N	-0-					75
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					75

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		0	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
10		0	201	-0-	201	284	201	3			Y	-0-					-0-
11		0	186	-0-	186	470	186	3			Y	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					63
10	403	N	34	-0-	-369	-0-	34	3			N	-0-					63
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					63
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					63
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					63
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					63

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	3			Y	-0-					1
10	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	561	3	1	9	Y	1					1
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			Y	-0-					1
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					1

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	Y	3					10
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	357	3	9	9	Y	8					18
11	420	N	180	-0-	-240	-0-	177	3	3	9	Y	3					21
12	403	N	159	-0-	-244	-0-	157	3	2	9	Y	2					23
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	162	3	3	9	Y	3	9	1			17
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					17

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	Y	1					1
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					1
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			Y	-0-					1
01	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3182	3	14	9	Y	13					47
10	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	2981	3	35	9	Y	32					79
11	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	3232	3	19	9	Y	17					96
12	3317	X	2606	-0-	-711	-0-	2595	3	11	9	Y	10					106
01	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	3063	3	21	9	Y	19	40	1	1	6	84
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					84

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1281	-0-	-519	-0-	108	1	1172	3	Y	1					1
							1	9									
10	2015	N	974	-0-	-1041	-0-	83	1	891	3	Y	-0-					1
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	164	1	1886	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	173	1	1927	3	Y	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	113	1	1121	3	Y	1					1
							1	9									
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					1

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	3			N	-0-					174
10	868	N	220	-0-	-648	-0-	220	3			N	-0-					174
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					174
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	990	3	14	9	N	13					187
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					187
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					187

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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2229	3	4	9	Y	4					52
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2354	3	6	9	Y	5	33	1			24
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2292	3	7	9	Y	6					30
12	2139	N	1717	-0-	-422	-0-	1713	3	4	9	Y	4					34
01	2356	N	1944	-0-	-412	-0-	1940	3	4	9	Y	4					38
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					38

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	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	229	1	1684	3	Y	40	103	1			67
							44	9									
10	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	237	1	1731	3	Y	42					109
							46	9									
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	225	1	1699	3	Y	49					158
							54	9									
12	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	209	1	1413	3	Y	16	108	1			66
							18	9									
01	2015	N	1476	-0-	-539	-0-	184	1	1237	3	Y	50					116
							55	9									
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					116

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1					1
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			Y	-0-					1
12	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					1
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					1
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					1

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	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	398	3	13	9	Y	12					46
10	558	N	117	-0-	-441	-0-	109	3	8	9	Y	7					53
11	450	N	168	-0-	-282	-0-	164	3	4	9	Y	4					57
12	434	N	132	-0-	-302	-0-	131	3	1	9	Y	1					58
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	22	1			38
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					38

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	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1462	3	4	9	Y	4					69
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1581	3	7	9	Y	6	44	1			31
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	3	8	9	Y	7					38
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1520	3	7	9	Y	6					44
01	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1289	3	8	9	Y	7					51
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					51

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	138	1	2099	3	N	12					236
							13	9									
10	1829	X	1454	-0-	-375	-0-	87	1	1355	3	N	11	178	1			69
							12	9									
11	2430	X	1671	-0-	-759	-0-	90	1	1572	3	N	8	2	8			75
							9	9									
12	2511	X	1879	-0-	-632	-0-	103	1	1765	3	N	10					85
							11	9									
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	176	1	2460	3	N	27	7	8			105
							30	9									
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					105

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	579	3	1	9	Y	1					1
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			Y	-0-					1
12	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			Y	-0-					1
01	651	X	289	-0-	-362	-0-	289	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					29
10	0		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					29
11	0		42	-0-	42	111	42	2			Y	-0-					29
12	0		46	-0-	46	157	46	2			Y	-0-					29
01	0		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					29
02	157	N	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-					29

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					18
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					18
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					18
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3					21
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10		0	2468	-0-	2468	2468	2467	2	1	9	Y	1					7
11		0	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					7
12		0	2508	-0-	2508	4976	2508	2			Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	2519	-0-	2519	7495	2519	2			Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	9502	2007	2			Y	-0-					7

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10		0	2548	-0-	2548	2548	2547	2	1	9	Y	1					4
11		0	-0-	-0-	-0-	2548					Y	-0-					4
12		0	2298	-0-	2298	4846	2298	2			Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	2521	-0-	2521	7367	2521	2			Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	2286	-0-	2286	9653	2286	2			Y	-0-					4

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	33	-0-	33	42	33	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
12		0	122	-0-	122	164	122	2			Y	-0-					-0-
01		0	43	-0-	43	207	43	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	24	-0-	-207	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10		0	2263	-0-	2263	2263	2262	2	1	9	Y	1					7
11		0	-0-	-0-	-0-	2263					Y	-0-					7
12		0	2069	-0-	2069	4332	2069	2			Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	2238	-0-	2238	6570	2238	2			Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	2210	-0-	2210	8780	2210	2			Y	-0-					7

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10		0	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					3
11		0	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					3
12		0	101	-0-	101	150	101	2			Y	-0-					3
01	DLQ	G-10	49	-0-	49	199	49	2			Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	70	-0-	70	269	70	2			Y	-0-					3

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	1440	N	944	-0-	-496	-0-	925	2	19	9	Y	17	16	1			22
10	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1296	2	19	9	Y	17	24	1			15
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	19	18	1			16
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	972	2	20	9	Y	18	19	1			15
01	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	1181	1159	2	22	9	Y	20	16	1			19
02	DLQ	G-10	955	-0-	955	2136	936	2	19	9	Y	17	16	1			20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1800	2	21	9	Y	19	18	1			25
10	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1559	2	23	9	Y	21	28	1			18
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	21	21	1			18
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1836	2	25	9	Y	23	23	1			18
01 DLQ G-10			1718	-0-	1718	1718	1694	2	24	9	Y	22	18	1			22
02 DLQ G-10			1229	-0-	1229	2947	1207	2	22	9	Y	20	19	1			23

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	60	N	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			1
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			1

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	T. A.		1090	-0-	1090	4100	1081	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	0		698	-0-	698	4798	688	2	10	9	Y	9	12	1			8
11	0		-0-	-0-	-0-	4798					Y	9	9	1			8
12	0		852	-0-	852	5650	841	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	0		498	-0-	498	6148	487	2	11	9	Y	10	8	1			10
02	2800	N	692	-0-	-2108	4040	683	2	9	9	Y	8	8	1			10

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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	2	18	9	Y	16	14	1			20
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1894	2	17	9	Y	15	21	1			14
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	16	16	1			14
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1722	2	19	9	Y	17	17	1			14
01 DLQ G-10			1753	-0-	1753	1753	1734	2	19	9	Y	17	14	1			17
02 DLQ G-10			1244	-0-	1244	2997	1226	2	18	9	Y	16	15	1			18

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	992	N	897	-0-	-95	-0-	880	2	17	9	Y	15	20	1			13
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	15	15	1			13
12	992	N	607	-0-	-385	-0-	589	2	18	9	Y	16	16	1			13
01 DLQ G-10			529	-0-	529	529	511	2	18	9	Y	16	13	1			16
02 DLQ G-10			479	-0-	479	1008	462	2	17	9	Y	15	14	1			17

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	20	1			12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	14	1			13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			12
01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	13	1			15
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			16

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1958	2	17	9	Y	15	14	1			20
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1586	2	18	9	Y	16	22	1			14
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	16	16	1			14
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1639	2	20	9	Y	18	18	1			14
01	DLQ G-10		1410	-0-	1410	1410	1391	2	19	9	Y	17	14	1			17
02	DLQ G-10		1099	-0-	1099	2509	1081	2	18	9	Y	16	15	1			18

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					104
10	0		9	-0-	9	23	9	2			Y	-0-					104
11	0		25	-0-	25	48	25	2			Y	-0-					104
12	0		41	-0-	41	89	29	2	12	9	Y	11	11	8			104
01	0		15	-0-	15	104	15	2			Y	-0-					104
02	108	N	4	-0-	-104	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			104

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1827	2	36	9	N	33					75
10	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1688	2	33	9	N	30					105
11	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1646	2	30	9	N	27					132
12	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	1459	2	34	9	N	31	83	1			80
01	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	1466	2	45	9	N	41					121
02	1568	N	1343	-0-	-225	-0-	1322	2	21	9	N	19					140

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					202
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					202
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					202
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					202

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					136
11	630	N	12	-0-	-618	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8			136
12	0		1248	-0-	1248	1248	1248	2			N	-0-					136
*01	3100	N	2449	-0-	-651	597	2448	2	1	9	N	1					137
02	2160	N	1563	-0-	-597	-0-	1562	2	1	9	N	1					138

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					83

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2021

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	3000	N	3479	-0-	479	479	3468	3	11	9	N	10					61
10	3100	N	4136	-0-	1036	1515	4112	3	24	9	N	22					83
11	3000	N	1545	-0-	-1455	60	1536	3	9	9	N	8					91
12	1017	X	957	-0-	-60	-0-	949	3	8	9	N	7					98
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1073	3	19	9	N	17					115
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1352	3	12	9	N	11					126

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0		578	-0-	578	578	578	2			N	-0-					40
01	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					40
02	1185	N	607	-0-	-578	-0-	607	2			N	-0-					40

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

09	6420	X	4338	-0-	-2082	-0-	4301	2	37	9	N	34					100
10	6634	X	5663	-0-	-971	-0-	5641	2	22	9	N	20					120
11	6000	X	5113	-0-	-887	-0-	5056	2	57	9	N	52					172
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5878	2	39	9	N	35					207
*01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5298	2	33	9	N	30	139	1			98
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	1	1	8			98

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

09	0		1621	-0-	1621	1621	1621	2			N	-0-					45
10	0		1867	-0-	1867	3488	1854	2	13	9	N	12					57
11	0		2155	-0-	2155	5643	2132	2	23	9	N	21					78
12	0		1948	-0-	1948	7591	1926	2	22	9	N	20					98
01	3100	N	1590	-0-	-1510	6081	1577	2	13	9	N	12					110
02	2800	N	1595	-0-	-1205	4876	1574	2	21	9	N	19					129

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

09	0		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					53
10	0		292	-0-	292	502	292	2			Y	-0-					53
11	0		299	-0-	299	801	299	2			Y	-0-					53
12	0		285	-0-	285	1086	285	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		257	-0-	257	1343	257	2			Y	-0-					53
02	1541	N	198	-0-	-1343	-0-	198	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

09	0		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					185
10	0		347	-0-	347	527	347	2			Y	-0-					185
11	0		345	-0-	345	872	345	2			Y	-0-					185
12	0		298	-0-	298	1170	298	2			Y	-0-					185
01	DLQ G-10		219	-0-	219	1389	219	2			Y	-0-					185
02	1523	N	134	-0-	-1389	-0-	134	2			Y	-0-					185

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1018	-0-	1018	12660	1018	2			Y	-0-					43
10	0		1966	-0-	1966	14626	1966	2			Y	-0-					43
11	0		1954	-0-	1954	16580	1954	2			Y	-0-					43
12	0		1686	-0-	1686	18266	1686	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		1238	-0-	1238	19504	1238	2			Y	-0-					43
02	20265	X	761	-0-	-19504	-0-	761	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	2520	X	2073	-0-	-447	-0-	2073	2			Y	-0-					87
10	3069	X	2132	-0-	-937	-0-	2132	2			Y	-0-					87
11	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	2368	2	6	9	Y	5					92
12	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	2461	2	17	9	Y	15					107
01	DLQ G-10		2555	-0-	2555	2555	2541	2	14	9	Y	13					120
02	DLQ G-10		2205	-0-	2205	4760	2192	2	13	9	Y	12					132

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3000	N	4042	-0-	1042	1042	4025	2	17	9	N	15					180
10	3100	N	2353	-0-	-747	295	2336	2	17	9	N	15					195
11	0		3577	-0-	3577	3872	3544	2	33	9	N	30					225
12	6340	X	2468	-0-	-3872	-0-	2468	2			N	-0-					225
01	0		2468	-0-	2468	2468	2468	2			N	-0-					225
02	3814	X	1346	-0-	-2468	-0-	1340	2	6	9	N	5					230

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	660	N	648	-0-	-12	-0-	49	1	599	2	N	-0-					25
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-					25
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	42	1	524	2	N	-0-					25
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	N	-0-					25
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	N	-0-					25
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					25

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1424	2	23	9	N	21					78
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1502	2	13	9	N	12					90
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1751	2	29	9	N	26					116
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1617	2	22	9	N	20					136
01	2139	X	1726	-0-	-413	-0-	1724	2	2	9	N	2					138
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					138

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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	150	1	1850	2	N	-0-					19
10	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	106	1	1347	2	N	-0-					19
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	144	1	1785	2	N	-0-					19
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	196	1	1770	2	N	106	107	1			18
							117	9									
01	2170	X	2002	-0-	-168	-0-	177	1	1825	2	N	-0-					18
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					18

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

09	2670	N	2253	-0-	-417	-0-	2253	2			N	-0-					17
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					17
11	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	2359	2			N	-0-					17
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					17
01	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	2670	2			N	-0-					17
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					17

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	630	N	561	-0-	-69	-0-	42	1	519	2	N	-0-					48
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	34	1	439	2	N	-0-					48
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	2	N	-0-					48
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	56	1	508	2	N	-0-					48
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	473	2	N	52					100
							57	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					100

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 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	159	1	914	2	N	28					87
							31	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	76	1	373	2	N	-0-					87
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	50	1	214	2	N	-0-					87
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	37	1	186	2	N	-0-					87
01	1147	X	186	-0-	-961	-0-	34	1	144	2	N	7					94
							8	9									
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					94

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					28
10	1922	N	1607	-0-	-315	-0-	1605	2	2	9	N	2					30
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					30
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					30
01	1767	X	1665	-0-	-102	-0-	1663	2	2	9	N	2					32
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					32

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	60	N	35	-0-	-25	-0-	6	1	29	2	N	-0-					27
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	18	2	N	3					30
							3	9									
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					30
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					30
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					30
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					30

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 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		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					19
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					19
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					19
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					19
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					19
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					19

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

09	1647	X	884	-0-	-763	-0-	884	2			N	-0-					28
10	1891	X	678	-0-	-1213	-0-	678	2			N	-0-					28
11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1931	2	101	9	N	92					120
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3306	2	2	9	N	2	73	1			49
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					49
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					49

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

09	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					14
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					14
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					14
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					14
01	186	X	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					14
02	168	X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	2130	N	1681	-0-	-449	-0-	1681	2			N	-0-					19
10	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1827	2			N	-0-					19
11	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	1604	2			N	-0-					19
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					19
01	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					19
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					19

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					5
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					5
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					5
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					5
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					5
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					5

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	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

09	5220	X	1158	-0-	-4062	-0-	87	1	1071	2	N	-0-					40
10	5394	X	2898	-0-	-2496	-0-	211	1	2687	2	N	-0-					40
11	5220	X	3775	-0-	-1445	-0-	280	1	3484	2	N	10					50
							11	9									
12	3503	X	1975	-0-	-1528	-0-	195	1	1763	2	N	15					65
							17	9									
01	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	279	1	2882	2	N	17					82
							19	9									
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					82

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					19
10	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					19
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					19
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2115	2	62	9	N	56					75
01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					75
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					75

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

09	4470	X	3828	-0-	-642	-0-	3828	2			N	-0-					14
10	4371	X	2709	-0-	-1662	-0-	2709	2			N	-0-					14
11	4230	X	2728	-0-	-1502	-0-	2728	2			N	-0-					14
12	4371	X	2831	-0-	-1540	-0-	2726	2	105	9	N	95	96	1			13
01	3968	X	2617	-0-	-1351	-0-	2617	2			N	-0-					13
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT					13

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-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	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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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	3630	X	3025	-0-	-605	-0-	226 6	1 9	2793	2	Y	5			102
10	3751	X	2656	-0-	-1095	-0-	194	1	2462	2	Y	-0-			102
11	3420	X	892	-0-	-2528	-0-	66	1	826	2	Y	-0-			102
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			102
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			102
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-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	3402	X	1553	-0-	-1849	-0-	116 8	1 9	1429	2	N	7			25
10	3906	X	1456	-0-	-2450	-0-	106	1	1350	2	N	-0-			25
11	2670	X	1377	-0-	-1293	-0-	102 2	1 9	1273	2	N	2			27
12	2418	X	1607	-0-	-811	-0-	160	1	1447	2	N	-0-			27
01	1705	X	1392	-0-	-313	-0-	123 1	1 9	1268	2	N	1			28
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT			28

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					79
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					79
11	3300	X	3052	-0-	-248	-0-	3034	2	18	9	N	16					95
12	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	2982	2			N	-0-	79	1			16
01	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	3625	2	1	9	N	1					17
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					17

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					115
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					115
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	27	2	2	9	N	2					117
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					117
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					117
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					117

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2532	-0-	-948	-0-	801	1	1725	2	N	5					50
							6	9									
10	3751	X	2013	-0-	-1738	-0-	899	1	1110	2	N	4					54
							4	9									
11	3630	X	1224	-0-	-2406	-0-	803	1	420	2	N	1					55
							1	9									
12	3751	X	2503	-0-	-1248	-0-	870	1	1627	2	N	5					60
							6	9									
01	3441	X	1271	-0-	-2170	-0-	681	1	584	2	N	5					65
							6	9									
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					65

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 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	600	X	6	-0-	-594	-0-	1	1	5	2	N	-0-					50
10	620	X	4	-0-	-616	-0-	1	1	3	2	N	-0-					50
11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					50
12	13	X	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					50
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					50
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4419	-0-	-591	-0-	654	1	3765	2	Y	-0-					26
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	839	1	4142	2	Y	-0-					26
11	4740	X	4570	-0-	-170	-0-	873	1	3697	2	Y	-0-					26
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	833	1	4228	2	Y	-0-					26
01	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	952	1	4012	2	Y	-0-					26
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					26

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7062	-0-	-108	-0-	204	1	6794	2	N	58					157
							64	9									
10	7843	X	5876	-0-	-1967	-0-	169	1	5643	2	N	58					215
							64	9									
11	0		5960	-0-	5960	5960	248	1	5643	2	N	63	183	1			95
							69	9									
12	0		3948	-0-	3948	9908	144	1	3763	2	N	37					132
							41	9									
01	0		5946	-0-	5946	15854	234	1	5665	2	N	43					175
							47	9									
*02	22107	X	6253	-0-	-15854	-0-	225	1	5956	2	N	65	183	1			57
							72	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8995	-0-	-5	-0-	616	1	8354	2	N	23					149
							25	9									
10	9300	X	8986	-0-	-314	-0-	632	1	8332	2	N	20					169
							22	9									
11	9000	X	8677	-0-	-323	-0-	603	1	8053	2	N	19					188
							21	9									
12	9300	X	8571	-0-	-729	-0-	619	1	7919	2	N	30	183	1			35
							33	9									
01	9486	X	8795	-0-	-691	-0-	611	1	8147	2	N	34					69
							37	9									
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					69

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					65
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					65
11	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	2			N	-0-					65
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					65
01	930	X	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					65
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					65

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 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
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					13
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					13
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					13
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					13
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					13
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 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-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	128	1	1798	3	N	-0-					70
10	1767	N	668	-0-	-1099	-0-	96	1	572	3	N	-0-					70
11	1710	N	1293	-0-	-417	-0-	112	1	1181	3	N	-0-					70
12	1767	N	110	-0-	-1657	-0-	80	1	30	3	N	-0-					70
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	144	1	2356	3	N	-0-					70
02	2800	N	2979	-0-	179	179	128	1	2842	3	N	8					78
							9	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	663	3	147	9	N	134	175	1			114
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	624	3	89	9	N	81					195
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	595	3	103	9	N	94	196	1			93
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	575	3	144	9	N	131	148	1			76
01	713	N	578	-0-	-135	-0-	477	3	101	9	N	92					168
02	644	N	429	-0-	-215	-0-	361	3	68	9	N	62	179	1			51

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	240	1	1695	3	N	14	1	8			83
							15	9									
10	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	248	1	2589	3	N	58	2	8			139
							64	9									
11	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	232	1	2397	3	N	49	136	1			52
							54	9									
12	2790	X	2187	-0-	-603	-0-	208	1	1964	3	N	14	1	8			65
							15	9									
01	2914	X	1955	-0-	-959	-0-	192	1	1746	3	N	15	5	8			75
							17	9									
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	224	1	2434	3	N	42	2	8			115
							46	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	150	1	2405	3	N	8	1	8			102
							9	9									
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2635	3	N	21	1	8			122
							23	9									
11	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	145	1	2426	3	N	25	134	1			13
							28	9									
12	2945	X	2237	-0-	-708	-0-	125	1	2098	3	N	13	1	8			25
							14	9									
01	2821	N	2125	-0-	-696	-0-	120	1	1990	3	N	14	2	8			37
							15	9									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	140	1	2259	3	N	47	1	8			83
							52	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

09	5340	X	5318	-0-	-22	-0-	360	1	4933	3	N	23	1	8			155
							25	9									
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	372	1	5559	3	N	51	185	1	2	8	19
							56	9									
11	5310	X	5082	-0-	-228	-0-	348	1	4700	3	N	31					50
							34	9									
12	5487	X	5024	-0-	-463	-0-	312	1	4676	3	N	33	1	8			82
							36	9									
01	5983	X	4846	-0-	-1137	-0-	288	1	4515	3	N	39	5	8			116
							43	9									
02	5404	X	4897	-0-	-507	-0-	336	1	4514	3	N	43	1	8			158
							47	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					28
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					28
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					28
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					28
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					28
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1063	3	12	9	N	11	1	8			76
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	951	3	14	9	N	13	1	8			88
11	1200	N	637	-0-	-563	-0-	624	3	13	9	N	12	89	1			11
12	1116	N	885	-0-	-231	-0-	874	3	11	9	N	10					21
01	961	N	416	-0-	-545	-0-	412	3	4	9	N	4	2	8			23
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	646	3	14	9	N	13					36

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					17
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					17
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					17
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					17
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					17
02	532	N	242	-0-	-290	-0-	242	3			N	-0-					17

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		104	-0-	104	104	104	1			N	-0-					-0-
10	0		107	-0-	107	211	107	3			N	-0-					-0-
11	0		106	-0-	106	317	106	3			N	-0-					-0-
12	0		111	-0-	111	428	111	3			N	-0-					-0-
01	0		111	-0-	111	539	111	3			N	-0-					-0-
02	638	X	99	-0-	-539	-0-	99	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-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

09	23670	X	19494	-0-	-4176	-0-	960 128	1 9	18406	3	N	116	173	1	1	8	87
10	23405	X	20556	-0-	-2849	-0-	992 193	1 9	19371	3	N	175	189	1	5	8	68
11	30630	X	20451	-0-	-10179	-0-	960 112	1 9	19379	3	N	102					170
12	31651	X	18904	-0-	-12747	-0-	928 133	1 9	17843	3	N	121	183	1	5	8	103
01	31651	X	19589	-0-	-12062	-0-	992 109	1 9	18488	3	N	99	7	8			195
02	19096	X	18480	-0-	-616	-0-	1568 400	1 9	16512	3	N	364	372	1	2	8	185

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	16080	-0-	-720	-0-	1590	1	14416	3	N	67					123
							74	9									
10	0		16166	-0-	16166	16166	1643	1	14421	3	N	93					216
							102	9									
11	0		15536	-0-	15536	31702	1590	1	13856	3	N	82	185	1			113
							90	9									
12	0		14867	-0-	14867	46569	1537	1	13242	3	N	80					193
							88	9									
01	0		14894	-0-	14894	61463	1643	1	13156	3	N	86	193	1			86
							95	9									
02	73620	X	12157	-0-	-61463	-0-	12078	3	79	9	N	72					158

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23460	X	17287	-0-	-6173	-0-	961	1	16094	3	N	211	181	1	3	8	137
							232	9									
10	0		18807	-0-	18807	18807	1029	1	17524	3	N	231	182	1	8	8	178
							254	9									
11	0		17844	-0-	17844	36651	999	1	16651	3	N	176	195	1			159
							194	9									
12	0		18251	-0-	18251	54902	1052	1	17020	3	N	163	189	1	7	8	126
							179	9									
01	0		17541	-0-	17541	72443	1023	1	16323	3	N	177	189	1	17	8	97
							195	9									
02	87566	X	15123	-0-	-72443	-0-	786	1	14250	3	N	79	1	8			175
							87	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20100	X	15722	-0-	-4378	-0-	881	1	14745	3	N	87	184	1	2	8	51
							96	9									
10	0		16564	-0-	16564	16564	913	1	15542	3	N	99	6	8			144
							109	9									
11	0		16029	-0-	16029	32593	902	1	15027	3	N	91	185	1			50
							100	9									
12	0		17220	-0-	17220	49813	996	1	16104	3	N	109	5	8			154
							120	9									
01	0		17261	-0-	17261	67074	1008	1	16097	3	N	142	178	1	17	8	101
							156	9									
02	82787	X	15713	-0-	-67074	-0-	815	1	14789	3	N	99	2	8			198
							109	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32370	X	28709	-0-	-3661	-0-	28480	3	229	9	N	208	186	1	5	8	120
10	0		29321	-0-	29321	29321	28972	3	349	9	N	317	191	1	11	8	235
11	0		27882	-0-	27882	57203	27552	3	330	9	N	300	375	1			160
12	0		28159	-0-	28159	85362	27843	3	316	9	N	287	186	1	7	8	254
01	0		27963	-0-	27963	113325	27686	3	277	9	N	252	368	1	28	8	110
02	138325	X	25000	-0-	-113325	-0-	24744	3	256	9	N	233	191	1	7	8	145

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	11334	-0-	-636	-0-	11199	3	135	9	N	123	4	8			187
10	0		12512	-0-	12512	12512	12361	3	151	9	N	137	184	1	9	8	131
11	0		10901	-0-	10901	23413	10788	3	113	9	N	103					234
12	0		9853	-0-	9853	33266	9756	3	97	9	N	88	191	1	6	8	125
01	0		12179	-0-	12179	45445	12066	3	113	9	N	103	21	8			207
02	62536	X	17091	-0-	-45445	-0-	16982	3	109	9	N	99	183	1	8	8	115

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27780	X	24784	-0-	-2996	-0-	1383	1	23150	3	N	228	186	1	4	8	138
							251	9									
10	0		25846	-0-	25846	25846	1418	1	24157	3	N	246	182	1	9	8	193
							271	9									
11	0		24506	-0-	24506	50352	1372	1	22877	3	N	234	195	1			232
							257	9									
12	0		24293	-0-	24293	74645	1399	1	22627	3	N	243	376	1	7	8	92
							267	9									
01	0		23448	-0-	23448	98093	1365	1	21790	3	N	266	187	1	24	8	147
							293	9									
02	119484	X	21391	-0-	-98093	-0-	583	1	20541	3	N	243	190	1	7	8	193
							267	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	1793	1	18543	3	N	166	1	8			251
							183	9									
10	21045	X	21045	-0-	-0-	-0-	1825	1	19038	3	N	165	187	1			229
							182	9									
11	20580	X	19618	-0-	-962	-0-	1746	1	17695	3	N	161	195	1			195
							177	9									
12	21266	X	18526	-0-	-2740	-0-	1670	1	16684	3	N	156	189	1			162
							172	9									
01	21266	X	19250	-0-	-2016	-0-	1790	1	17289	3	N	155	181	1			136
							171	9									
02	19152	X	14782	-0-	-4370	-0-	686	1	13961	3	N	123					259
							135	9									

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82980	X	69903	-0-	-13077	-0-	1044	1	68250	3	N	554	357	1			408
							609	9									
10	85746	X	68625	-0-	-17121	-0-	1080	1	66998	3	N	497	731	1			174
							547	9									
11	81600	X	59345	-0-	-22255	-0-	1008	1	57917	3	N	382	387	1			169
							420	9									
12	82026	X	55332	-0-	-26694	-0-	936	1	54070	3	N	296	379	1			86
							326	9									
01	80848	X	63846	-0-	-17002	-0-	1116	1	62404	3	N	296	196	1			186
							326	9									
02	65240	X	55594	-0-	-9646	-0-	1526	1	53791	3	N	252	381	1			57
							277	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					100
10	0		63	-0-	63	122	63	2			N	-0-					100
11	0		89	-0-	89	211	89	2			N	-0-					100
12	0		61	-0-	61	272	61	2			N	-0-					100
01	328	N	56	-0-	-272	-0-	56	2			N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					42
10	0		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					42
11	0		103	-0-	103	212	102	2	1	9	N	1					43
12	312	N	100	-0-	-212	-0-	98	2	2	9	N	2					45
01	0		52	-0-	52	52	30	2	22	9	N	20					65
02	2800	N	5305	-0-	2505	2557	5221	2	84	9	N	76					141

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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					52
10	0		1673	-0-	1673	1673	1673	2			N	-0-					52
11	0		1534	-0-	1534	3207	1512	2	22	9	N	20					72
12	3100	N	1583	-0-	-1517	1690	1574	2	9	9	N	8					80
01	0		1555	-0-	1555	3245	1555	2			N	-0-					80
02	2800	N	1387	-0-	-1413	1832	1387	2			N	-0-					80

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					92
10	0		1812	-0-	1812	1812	1784	2	28	9	N	25					117
11	3000	N	1677	-0-	-1323	489	1663	2	14	9	N	13					130
12	2225	N	1736	-0-	-489	-0-	1718	2	18	9	N	16					146
01	0		1599	-0-	1599	1599	1599	2			N	-0-					146
02	2800	N	1542	-0-	-1258	341	1535	2	7	9	N	6	124	1			28

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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					70
10	0		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					70
11	0		45	-0-	45	93	45	2			N	-0-					70
12	165	N	72	-0-	-93	-0-	72	2			N	-0-					70
01	0		47	-0-	47	47	47	1			N	-0-					70
02	78	N	31	-0-	-47	-0-	31	2			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-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					244
10	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	4703	2			N	-0-					244
11	4650	X	3899	-0-	-751	-0-	3899	2			N	-0-					244
12	4495	X	3420	-0-	-1075	-0-	3420	2			N	-0-					244
01	5022	X	4777	-0-	-245	-0-	4773	2	4	9	N	4	4	8			244
02	4536	X	4046	-0-	-490	-0-	4046	2			N	-0-					244

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3302	-0-	-1318	-0-	3289	2	13	9	N	12					54
10	4681	X	4606	-0-	-75	-0-	4575	2	31	9	N	28					82
11	4530	X	4228	-0-	-302	-0-	4217	2	11	9	N	10					92
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4154	2	20	9	N	18					110
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4346	2	22	9	N	20					130
02	4172	X	4162	-0-	-10	-0-	4147	2	15	9	N	14					144

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1373	-0-	-1297	-0-	1305	2	68	9	N	62	64	1			22
10	2759	X	1528	-0-	-1231	-0-	1527	2	1	9	N	1					23
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	N	1					24
12	0		4123	-0-	4123	4123	4058	2	65	9	N	59	67	1			16
*01	6618	X	2495	-0-	-4123	-0-	2494	2	1	9	N	1					17
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					17

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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1					147
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1					148
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1					149
12	0		2069	-0-	2069	2069	2068	2	1	9	N	1					150
*01	3100	N	2194	-0-	-906	1163	2192	2	2	9	N	2					152
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1163					N	NO RPT					152

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5008	2	1	9	N	1					94
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5078	2	1	9	N	1					95
11	4710	X	3788	-0-	-922	-0-	3786	2	2	9	N	2					97
12	0		4825	-0-	4825	4825	4824	2	1	9	N	1					98
*01	9946	X	5121	-0-	-4825	-0-	5115	2	6	9	N	5					103
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT					103

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

09	DLQ G-10		19	-0-	19	51	19	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		29	-0-	29	80	29	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		36	-0-	36	116	36	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		23	-0-	23	139	23	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		50	-0-	50	189	50	3			Y	-0-					8
*02	227	N	38	-0-	-189	-0-	38	3			Y	-0-					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

09	DLQ G-10		27	-0-	27	58	27	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4	-0-	4	62	4	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		38	-0-	38	100	38	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26	-0-	26	126	26	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60	-0-	60	186	60	3			Y	-0-					-0-
*02	224	N	38	-0-	-186	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

09	DLQ G-10		43	-0-	43	103	43	3			Y	-0-					83
10	DLQ G-10		40	-0-	40	143	40	3			Y	-0-					83
11	DLQ G-10		45	-0-	45	188	45	3			Y	-0-					83
12	DLQ G-10		24	-0-	24	212	24	3			Y	-0-					83
01	DLQ G-10		80	-0-	80	292	80	3			Y	-0-					83
*02	354	N	62	-0-	-292	-0-	62	3			Y	-0-					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

09	DLQ G-10		165	-0-	165	387	165	3			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		56	-0-	56	443	56	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		39	-0-	39	482	39	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		26	-0-	26	508	26	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		60	-0-	60	568	60	3			Y	-0-					7
*02	624	N	56	-0-	-568	-0-	56	3			Y	-0-					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

09	DLQ G-10		39	-0-	39	129	39	3			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		37	-0-	37	166	37	3			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		50	-0-	50	216	50	3			Y	-0-					38
12	DLQ G-10		101	-0-	101	317	101	3			Y	-0-					38
01	DLQ G-10		198	-0-	198	515	198	3			Y	-0-					38
*02	604	N	89	-0-	-515	-0-	89	3			Y	-0-					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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	DLQ G-10		40	-0-	40	91	40	3			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		41	-0-	41	132	41	3			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		42	-0-	42	174	42	3			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		31	-0-	31	205	31	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		85	-0-	85	290	85	3			Y	-0-					24
*02	338	N	48	-0-	-290	-0-	48	3			Y	-0-					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					74
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					74
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					74
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					74
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					74
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					60
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2251	3	21	9	N	19					79
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					79
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					79
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	3	1	9	N	1					80
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					80

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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					25
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					25
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1664	3	235	9	N	214	186	1			53
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					53
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1689	3	77	9	N	70					123
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					123

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1166	-0-	1166	1166	936	2	230	9	N	209	169	1			190
10	0		1008	-0-	1008	2174	914	2	94	9	N	85	173	1			102
11	0		624	-0-	624	2798	624	2			N	-0-					102
12	0		604	-0-	604	3402	590	2	14	9	N	13					115
01	3100	N	219	-0-	-2881	521	219	2			N	-0-					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					115

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					46
10	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					46
11	0		25	-0-	25	61	25	2			N	-0-					46
12	0		13	-0-	13	74	13	2			N	-0-					46
01	0		28	-0-	28	102	28	2			N	-0-					46
02	125	N	23	-0-	-102	-0-	23	2			N	-0-					46

84 ENERGY LLC 856467
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					27
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	Y	8					35
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					35
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	17	2	6	9	Y	5	5	1			35
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	24	2	6	9	Y	5					40
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					40

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	0		44	-0-	44	44	9	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	58	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	0		43	-0-	43	101	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	0		72	-0-	72	173	21	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	231	N	58	-0-	-173	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	68	1	70	2	Y	2	32	1			12
							2	9									
10	0		112	-0-	112	112	62	1	49	2	Y	1					13
							1	9									
11	0		109	-0-	109	221	64	1	45	2	Y	-0-					13
12	0		87	-0-	87	308	61	1	26	2	Y	-0-					13
01	0		142	-0-	142	450	91	1	19	2	Y	29					42
							32	9									
02	540	N	90	-0-	-450	-0-	45	1	20	2	Y	23					65
							25	9									

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	111	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	0		274	-0-	274	274	125	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	0		310	-0-	310	584	151	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	0		277	-0-	277	861	162	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	0		267	-0-	267	1128	209	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	382	-0-	-1128	-0-	188	1	194	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	195	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	0		498	-0-	498	498	212	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	0		473	-0-	473	971	221	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	0		426	-0-	426	1397	241	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	0		477	-0-	477	1874	367	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	2361	N	487	-0-	-1874	-0-	236	1	251	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	499	1	1693	2	Y	-0-					35
10	0		2375	-0-	2375	2375	504	1	1871	2	Y	-0-					35
11	0		1454	-0-	1454	3829	352	1	1098	2	Y	4					39
							4	9									
12	0		1109	-0-	1109	4938	300	1	809	2	Y	-0-					39
01	0		947	-0-	947	5885	300	1	647	2	Y	-0-					39
02	2800	N	2053	-0-	-747	5138	461	1	1588	2	Y	4					43
							4	9									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	490	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	0		2272	-0-	2272	2272	477	1	1795	2	Y	-0-					-0-
11	0		3005	-0-	3005	5277	692	1	2313	2	Y	-0-					-0-
12	0		3434	-0-	3434	8711	860	1	2574	2	Y	-0-					-0-
01	0		96	-0-	96	8807	50	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	638	-0-	-2162	6645	157	1	481	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	326	-0-	-184	-0-	134	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	0		324	-0-	324	324	145	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	0		358	-0-	358	682	171	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	0		509	-0-	509	1191	285	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	0		327	-0-	327	1518	254	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	1906	N	388	-0-	-1518	-0-	191	1	197	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	93	1	202	2	Y	-0-					81
10	0		300	-0-	300	300	91	1	209	2	Y	-0-					81
11	0		235	-0-	235	535	80	1	147	2	Y	7					88
							8	9									
12	0		228	-0-	228	763	85	1	143	2	Y	-0-					88
01	0		151	-0-	151	914	72	1	79	2	Y	-0-					88
02	914	N	-0-	-0-	-914	-0-					Y	9					97

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	558	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	0		2733	-0-	2733	2733	580	1	2153	2	Y	-0-					-0-
11	0		2542	-0-	2542	5275	600	1	1942	2	Y	-0-					-0-
12	0		2675	-0-	2675	7950	687	1	1988	2	Y	-0-					-0-
01	0		2940	-0-	2940	10890	876	1	2064	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2934	-0-	134	11024	652	1	2282	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4285	-0-	-275	-0-	940	1	3345	2	Y	-0-					-0-
10	0		4353	-0-	4353	4353	891	1	3462	2	Y	-0-					-0-
11	0		3095	-0-	3095	7448	712	1	2383	2	Y	-0-					-0-
12	0		2702	-0-	2702	10150	682	1	2020	2	Y	-0-					-0-
01	0		3050	-0-	3050	13200	896	1	2154	2	Y	-0-					-0-
02	16742	X	3542	-0-	-13200	-0-	770	1	2772	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	700	1	1236	2	Y	3	57	1			21
							3	9									
10	0		1429	-0-	1429	1429	572	1	855	2	Y	2					23
							2	9									
11	0		985	-0-	985	2414	441	1	544	2	Y	-0-					23
12	0		512	-0-	512	2926	287	1	225	2	Y	-0-					23
01	0		347	-0-	347	3273	227	1	64	2	Y	51					74
							56	9									
02	2800	N	340	-0-	-2460	813	149	1	146	2	Y	41					115
							45	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1394	2	22	9	N	20					187
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					187
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					187
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	2	3	9	N	3					190
01	0		995	-0-	995	995	978	2	17	9	N	15	182	1			23
02	1953	N	958	-0-	-995	-0-	958	2			N	-0-					23

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1101	2	29	9	Y	26					33
10	0		1109	-0-	1109	1109	1106	2	3	9	Y	3					36
11	0		1200	-0-	1200	2309	1149	2	51	9	Y	46					82
12	0		1288	-0-	1288	3597	1258	2	30	9	Y	27	86	1			23
01	0		1368	-0-	1368	4965	1357	2	11	9	Y	10					33
02	2800	N	1282	-0-	-1518	3447	1224	2	58	9	Y	53					86

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2296	2	26	9	Y	24					36
10	0		4674	-0-	4674	4674	4633	2	41	9	Y	37					73
11	0		4180	-0-	4180	8854	4130	2	50	9	Y	45	62	1			56
12	0		2096	-0-	2096	10950	2082	2	14	9	Y	13					69
01	0		3491	-0-	3491	14441	3470	2	21	9	Y	19	62	1			26
02	18878	X	4437	-0-	-14441	-0-	4364	2	73	9	Y	66	70	1			22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	2020	2	Y	5					7
							6	9									
10	0		2145	-0-	2145	2145	67	1	2071	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
11	0		1265	-0-	1265	3410	40	1	1224	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
12	0		1399	-0-	1399	4809	45	1	1346	2	Y	7					10
							8	9									
01	0		1006	-0-	1006	5815	31	1	969	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
02	2800	N	1100	-0-	-1700	4115	35	1	1057	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	47	1	1466	2	Y	9					11
							10	9									
10	0		1264	-0-	1264	1264	39	1	1216	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
11	0		1234	-0-	1234	2498	39	1	1193	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
12	0		1367	-0-	1367	3865	44	1	1317	2	Y	5					8
							6	9									
01	0		1573	-0-	1573	5438	49	1	1517	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
02	2800	N	1205	-0-	-1595	3843	38	1	1156	2	Y	10	7	1			7
							11	9									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	0		198	-0-	198	198	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	0		139	-0-	139	337	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	0		119	-0-	119	456	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	0		246	-0-	246	702	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	149	-0-	-702	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769	N	769	-0-		-0-	-0-	22	1	699	2	Y	44					55
								48	9									
10	0		817	-0-		817	817	25	1	783	2	Y	8	42	1			21
								9	9									
11	0		682	-0-		682	1499	21	1	657	2	Y	4	12	1			13
								4	9									
12	0		915	-0-		915	2414	29	1	861	2	Y	23					36
								25	9									
01	0		394	-0-		394	2808	11	1	350	2	Y	30	48	1			18
								33	9									
02	2800	N	828	-0-		-1972	836	26	1	788	2	Y	13	17	1			14
								14	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	37	1	1144	2	Y	4					7
								4	9									
10	0		2387	-0-		2387	2387	74	1	2300	2	Y	12	5	1			14
								13	9									
11	0		1475	-0-		1475	3862	46	1	1428	2	Y	1	11	1			4
								1	9									
12	0		1753	-0-		1753	5615	56	1	1683	2	Y	13					17
								14	9									
01	0		1531	-0-		1531	7146	47	1	1473	2	Y	10	20	1			7
								11	9									
02	2800	N	580	-0-		-2220	4926	18	1	550	2	Y	11	9	1			9
								12	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1357	-0-		-203	-0-	39	1	1221	2	Y	88					113
								97	9									
10	0		1397	-0-		1397	1397	40	1	1250	2	Y	97	84	1			126
								107	9									
11	0		1371	-0-		1371	2768	43	1	1310	2	Y	16	98	1			44
								18	9									
12	0		1405	-0-		1405	4173	41	1	1232	2	Y	120					164
								132	9									
01	0		1370	-0-		1370	5543	40	1	1246	2	Y	76	180	1			60
								84	9									
02	2800	N	1117	-0-		-1683	3860	31	1	942	2	Y	131	100	1			91
								144	9									

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	70	1	2189	2	N	-0-					41
10	0		2528	-0-	2528	2528	79	1	2449	2	N	-0-					41
11	0		772	-0-	772	3300	24	1	748	2	N	-0-					41
12	0		2489	-0-	2489	5789	80	1	2409	2	N	-0-					41
01	0		2897	-0-	2897	8686	90	1	2807	2	N	-0-					41
02	2800	N	2299	-0-	-501	8185	73	1	2226	2	N	-0-					41

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	0		69	-0-	69	69	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	0		84	-0-	84	153	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					-0-
01	0		164	-0-	164	317	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	430	N	113	-0-	-317	-0-	4	1	109	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	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					9
10	0		3428	-0-	3428	3428	3428	2			Y	-0-					9
11	0		2310	-0-	2310	5738	2310	2			Y	-0-					9
12	0		3142	-0-	3142	8880	3004	2	138	9	Y	125					134
01	0		2923	-0-	2923	11803	2923	2			Y	-0-					134
02	14007	X	2204	-0-	-11803	-0-	2181	2	23	9	Y	21					155

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	0		671	-0-	671	671	21	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	0		663	-0-	663	1334	21	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	0		623	-0-	623	1957	20	1	603	2	Y	-0-					-0-
01	0		649	-0-	649	2606	20	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	550	-0-	-2250	356	18	1	532	2	Y	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	67	1	2106	2	Y	38					49
							42	9									
10	0		2317	-0-	2317	2317	71	1	2199	2	Y	43	37	1			55
							47	9									
11	0		2043	-0-	2043	4360	64	1	1971	2	Y	7	43	1			19
							8	9									
12	0		1998	-0-	1998	6358	62	1	1878	2	Y	53					72
							58	9									
01	0		2027	-0-	2027	8385	62	1	1929	2	Y	33	79	1			26
							36	9									
02	2800	N	1878	-0-	-922	7463	58	1	1756	2	Y	58	44	1			40
							64	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2790	-0-	-60	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
10	0		3233	-0-	3233	3233	3231	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		2841	-0-	2841	6074	2839	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		2474	-0-	2474	8548	2472	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		2873	-0-	2873	11421	2870	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	13931	X	2510	-0-	-11421	-0-	2508	3	2	9	N	2	2	1			-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	107	54	3			N	-0-					-0-
12	0		52	-0-	52	159	52	3			N	-0-					-0-
01	0		41	-0-	41	200	41	3			N	-0-					-0-
02	234	N	34	-0-	-200	-0-	34	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3706	-0-	-794	-0-	3658	2	48	9	Y	44					64
10	0		2877	-0-	2877	2877	2805	2	72	9	Y	65					129
11	0		2922	-0-	2922	5799	2834	2	88	9	Y	80	109	1			100
12	0		4377	-0-	4377	10176	4352	2	25	9	Y	23					123
01	0		4169	-0-	4169	14345	4132	2	37	9	Y	34	111	1			46
02	17410	X	3065	-0-	-14345	-0-	2957	2	108	9	Y	98	109	1			35

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	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	2			Y	-0-					5
10	0		747	-0-	747	747	747	2			Y	-0-					5
11	0		1013	-0-	1013	1760	1013	2			Y	-0-					5
12	0		1784	-0-	1784	3544	1776	2	8	9	Y	7					12
01	0		1745	-0-	1745	5289	1745	2			Y	-0-					12
02	2800	N	1667	-0-	-1133	4156	1613	2	54	9	Y	49					61

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	568	-0-	-4742	-0-	568	2			Y	-0-					6
10	0		5622	-0-	5622	5622	5622	2			Y	-0-					6
11	0		4833	-0-	4833	10455	4763	2	70	9	Y	64					70
12	0		3497	-0-	3497	13952	3456	2	41	9	Y	37	76	1			31
01	0		877	-0-	877	14829	863	2	14	9	Y	13					44
02	16386	X	1557	-0-	-14829	-0-	1524	2	33	9	Y	30					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	0		1681	-0-	1681	1681	1679	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1294	-0-	1294	2975	1292	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		1340	-0-	1340	4315	1338	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		874	-0-	874	5189	872	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2800	N	888	-0-	-1912	3277	887	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	0		1795	-0-	1795	1795	1795	3			N	-0-					-0-
11	0		1933	-0-	1933	3728	1933	3			N	-0-					-0-
12	0		1755	-0-	1755	5483	1755	3			N	-0-					-0-
01	0		1849	-0-	1849	7332	1849	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1676	-0-	-1124	6208	1676	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	0		1079	-0-	1079	1079	1072	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	0		982	-0-	982	2061	975	3	7	9	N	6	6	1			-0-
12	0		956	-0-	956	3017	949	3	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0		972	-0-	972	3989	962	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	2800	N	828	-0-	-1972	2017	822	3	6	9	N	5	5	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	0		2773	-0-	2773	2773	2759	3	14	9	N	13	13	1			-0-
11	0		2619	-0-	2619	5392	2605	3	14	9	N	13	13	1			-0-
12	0		2948	-0-	2948	8340	2930	3	18	9	N	16	16	1			-0-
01	0		2732	-0-	2732	11072	2707	3	25	9	N	23	23	1			-0-
02	2800	N	2537	-0-	-263	10809	2522	3	15	9	N	14	14	1			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1196	-0-	-1474	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	0		1084	-0-	1084	1084	1081	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		923	-0-	923	2007	920	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		1034	-0-	1034	3041	1031	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		2381	-0-	2381	5422	2371	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	2800	N	1994	-0-	-806	4616	1986	3	8	9	N	7	7	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	0		2455	-0-	2455	2455	2451	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2338	-0-	2338	4793	2334	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		1707	-0-	1707	6500	1703	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		1609	-0-	1609	8109	1603	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2800	N	46	-0-	-2754	5355	44	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2723	-0-	-847	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	0		3026	-0-	3026	3026	3020	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	0		2702	-0-	2702	5728	2696	3	6	9	N	5	5	1			-0-
12	0		2112	-0-	2112	7840	2106	3	6	9	N	5	5	1			-0-
01	0		3869	-0-	3869	11709	3859	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	14287	X	2578	-0-	-11709	-0-	2571	3	7	9	N	6	6	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
10	0		2644	-0-	2644	2644	2641	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		2544	-0-	2544	5188	2541	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		2402	-0-	2402	7590	2399	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		2439	-0-	2439	10029	2433	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2800	N	2095	-0-	-705	9324	2092	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1338	-0-	-282	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	0		1352	-0-	1352	1352	1350	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1615	-0-	1615	2967	1613	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		1871	-0-	1871	4838	1868	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		1034	-0-	1034	5872	1030	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2800	N	525	-0-	-2275	3597	524	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	0		534	-0-	534	534	534	3			N	-0-					-0-
11	0		533	-0-	533	1067	533	3			N	-0-					-0-
12	0		797	-0-	797	1864	797	3			N	-0-					-0-
01	0		663	-0-	663	2527	663	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	578	-0-	-2222	305	578	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2237	-0-	-493	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
10	0		2547	-0-	2547	2547	2543	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2090	-0-	2090	4637	2086	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		2133	-0-	2133	6770	2129	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		2996	-0-	2996	9766	2987	3	9	9	N	8	8	1			-0-
02	2800	N	2519	-0-	-281	9485	2512	3	7	9	N	6	6	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4147	-0-	-593	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
10	0		4201	-0-	4201	4201	4193	3	8	9	N	7	7	1			-0-
11	0		4225	-0-	4225	8426	4217	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	0		4467	-0-	4467	12893	4458	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	0		4435	-0-	4435	17328	4421	3	14	9	N	13	13	1			-0-
02	21209	X	3881	-0-	-17328	-0-	3872	3	9	9	N	8	8	1			-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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
10	0		1559	-0-	1559	1559	1558	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		1172	-0-	1172	2731	1171	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0		1129	-0-	1129	3860	1128	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		1214	-0-	1214	5074	1212	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2800	N	690	-0-	-2110	2964	689	3	1	9	N	1	1	1			-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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					16
10	0		1431	-0-	1431	1431	1431	2			Y	-0-					16
11	0		1239	-0-	1239	2670	1239	2			Y	-0-					16
12	0		1450	-0-	1450	4120	1450	2			Y	-0-					16
01	0		1648	-0-	1648	5768	1648	2			Y	-0-					16
02	2800	N	1607	-0-	-1193	4575	1607	2			Y	-0-					16

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	3360	X	2552	-0-	-808	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
10	0		2447	-0-	2447	2447	2443	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2537	-0-	2537	4984	2533	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		2061	-0-	2061	7045	2057	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		2672	-0-	2672	9717	2665	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	11936	X	2219	-0-	-9717	-0-	2215	3	4	9	N	4	4	1			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	0		1843	-0-	1843	1843	1841	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1674	-0-	1674	3517	1672	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		1274	-0-	1274	4791	1272	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		927	-0-	927	5718	925	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2800	N	1008	-0-	-1792	3926	1007	3	1	9	N	1	1	1			-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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
10	0		3582	-0-	3582	3582	3573	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	0		981	-0-	981	4563	975	3	6	9	N	5	5	1			-0-
12	0		2067	-0-	2067	6630	2063	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		350	-0-	350	6980	346	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	11028	X	4048	-0-	-6980	-0-	4042	3	6	9	N	5	5	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	0		288	-0-	288	288	288	3			N	-0-					-0-
11	0		692	-0-	692	980	691	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0		78	-0-	78	1058	78	3			N	-0-					-0-
01	0		1265	-0-	1265	2323	1264	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2800	N	614	-0-	-2186	137	613	3	1	9	N	1	1	1			-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	450	N	176	-0-	-274	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	0		328	-0-	328	328	328	3			N	-0-					-0-
11	0		165	-0-	165	493	165	3			N	-0-					-0-
12	0		413	-0-	413	906	412	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		733	-0-	733	1639	731	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2800	N	1162	-0-	-1638	1	1160	3	2	9	N	2	2	1			-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	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
10	0		3632	-0-	3632	3632	3629	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		3489	-0-	3489	7121	3486	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		3063	-0-	3063	10184	3059	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		2780	-0-	2780	12964	2774	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	15198	X	2234	-0-	-12964	-0-	2231	3	3	9	N	3	3	1			-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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
10	0		2898	-0-	2898	2898	2895	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		2608	-0-	2608	5506	2606	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		2486	-0-	2486	7992	2484	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		2615	-0-	2615	10607	2611	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	12649	X	2042	-0-	-10607	-0-	2040	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	631	-0-	-389	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	0		235	-0-	235	235	235	3			N	-0-					-0-
11	0		1241	-0-	1241	1476	1240	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0		757	-0-	757	2233	756	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		860	-0-	860	3093	859	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2800	N	823	-0-	-1977	1116	822	3	1	9	N	1	1	1			-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	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
10	0		2922	-0-	2922	2922	2918	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2517	-0-	2517	5439	2513	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		2653	-0-	2653	8092	2647	3	6	9	N	5	5	1			-0-
01	0		2440	-0-	2440	10532	2433	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	2800	N	2124	-0-	-676	9856	2120	3	4	9	N	4	4	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	0		601	-0-	601	601	601	3			N	-0-					-0-
11	0		529	-0-	529	1130	529	3			N	-0-					-0-
12	0		588	-0-	588	1718	588	3			N	-0-					-0-
01	0		598	-0-	598	2316	598	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	580	-0-	-2220	96	580	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
10	0		3105	-0-	3105	3105	3102	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		3832	-0-	3832	6937	3828	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		3730	-0-	3730	10667	3724	3	6	9	N	5	5	1			-0-
01	0		3552	-0-	3552	14219	3544	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	17709	X	3490	-0-	-14219	-0-	3486	3	4	9	N	4	4	1			-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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
10	0		4904	-0-	4904	4904	4870	3	34	9	N	31	31	1			-0-
11	0		4391	-0-	4391	9295	4360	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	0		4501	-0-	4501	13796	4467	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	0		5098	-0-	5098	18894	5044	3	54	9	N	49	49	1			-0-
02	23432	X	4538	-0-	-18894	-0-	4502	3	36	9	N	33	33	1			-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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	0		901	-0-	901	901	901	3			N	-0-					-0-
11	0		1114	-0-	1114	2015	1113	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0		1216	-0-	1216	3231	1215	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		1104	-0-	1104	4335	1103	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2800	N	1512	-0-	-1288	3047	1511	3	1	9	N	1	1	1			-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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	0		2809	-0-	2809	2809	2806	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		3000	-0-	3000	5809	2997	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		2468	-0-	2468	8277	2465	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		3252	-0-	3252	11529	3246	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	14253	X	2724	-0-	-11529	-0-	2721	3	3	9	N	3	3	1			-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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	0		2023	-0-	2023	2023	2017	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	0		1863	-0-	1863	3886	1859	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		1425	-0-	1425	5311	1421	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		1881	-0-	1881	7192	1874	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	2800	N	3745	-0-	945	8137	3737	3	8	9	N	7	7	1			-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	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	0		382	-0-	382	382	381	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		565	-0-	565	947	564	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0		479	-0-	479	1426	478	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		696	-0-	696	2122	694	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2473	N	351	-0-	-2122	-0-	350	3	1	9	N	1	1	1			-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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	0		1229	-0-	1229	1229	1226	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		902	-0-	902	2131	900	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		788	-0-	788	2919	786	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		1257	-0-	1257	4176	1253	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2800	N	1004	-0-	-1796	2380	1001	3	3	9	N	3	3	1			-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	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10	0		3206	-0-	3206	3206	3202	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2996	-0-	2996	6202	2992	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		2524	-0-	2524	8726	2520	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		1946	-0-	1946	10672	1942	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	13773	X	3101	-0-	-10672	-0-	3098	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	0		1248	-0-	1248	1248	1247	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		1450	-0-	1450	2698	1449	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0		684	-0-	684	3382	683	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		1855	-0-	1855	5237	1854	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2800	N	552	-0-	-2248	2989	551	3	1	9	N	1	1	1			-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	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
10	0		4033	-0-	4033	4033	4031	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		3935	-0-	3935	7968	3933	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		3714	-0-	3714	11682	3712	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		1625	-0-	1625	13307	1623	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	16894	X	3587	-0-	-13307	-0-	3586	3	1	9	N	1	1	1			-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	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
10	0		2117	-0-	2117	2117	2115	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		2414	-0-	2414	4531	2412	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		2379	-0-	2379	6910	2377	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		2314	-0-	2314	9224	2310	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2800	N	1840	-0-	-960	8264	1838	3	2	9	N	2	2	1			-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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	0		1381	-0-	1381	1381	1379	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1452	-0-	1452	2833	1450	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		1475	-0-	1475	4308	1472	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		1497	-0-	1497	5805	1493	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2800	N	1227	-0-	-1573	4232	1225	3	2	9	N	2	2	1			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	0		2093	-0-	2093	2093	2091	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1781	-0-	1781	3874	1779	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		1914	-0-	1914	5788	1912	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		2091	-0-	2091	7879	2088	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2800	N	1761	-0-	-1039	6840	1759	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
10	0		9195	-0-	9195	9195	9165	3	30	9	N	27	27	1			-0-
11	0		3403	-0-	3403	12598	3383	3	20	9	N	18	18	1			-0-
12	0		442	-0-	442	13040	435	3	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0		522	-0-	522	13562	520	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	14003	X	441	-0-	-13562	-0-	439	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	0		3110	-0-	3110	3110	3107	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		2823	-0-	2823	5933	2820	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		2579	-0-	2579	8512	2576	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		3025	-0-	3025	11537	3019	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	15209	X	3672	-0-	-11537	-0-	3668	3	4	9	N	4	4	1			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	0		1419	-0-	1419	1419	1419	3			N	-0-					-0-
11	0		1115	-0-	1115	2534	1115	3			N	-0-					-0-
12	0		1230	-0-	1230	3764	1230	3			N	-0-					-0-
01	0		1321	-0-	1321	5085	1321	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1192	-0-	-1608	3477	1192	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1149	-0-	-171	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	0		1438	-0-	1438	1438	1429	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	0		63	-0-	63	1501	59	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1501					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1501					N	-0-					-0-
02	1501	N	-0-	-0-	-1501	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3431	-0-	431	431	3431	3			N	-0-					-0-
10	0		3223	-0-	3223	3654	3205	3	18	9	N	16	16	1			-0-
11	0		2968	-0-	2968	6622	2951	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	0		2846	-0-	2846	9468	2828	3	18	9	N	16	16	1			-0-
01	0		3167	-0-	3167	12635	3139	3	28	9	N	25	25	1			-0-
02	15386	X	2751	-0-	-12635	-0-	2733	3	18	9	N	16	16	1			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	2549	-0-	-1711	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	0		2452	-0-	2452	2452	2448	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		1240	-0-	1240	3692	1237	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		2204	-0-	2204	5896	2201	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		1773	-0-	1773	7669	1766	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	10375	X	2706	-0-	-7669	-0-	2702	3	4	9	N	4	4	1			-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	0		41	-0-	41	71	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
01	0		34	-0-	34	105	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	95	-0-	-105	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	481	-0-	-239	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	0		234	-0-	234	234	234	3			N	-0-					-0-
11	0		283	-0-	283	517	283	3			N	-0-					-0-
12	0		347	-0-	347	864	347	3			N	-0-					-0-
01	0		348	-0-	348	1212	347	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1486	N	274	-0-	-1212	-0-	274	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	0		2490	-0-	2490	2490	2478	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11	0		1233	-0-	1233	3723	1224	3	9	9	N	8	8	1			-0-
12	0		1364	-0-	1364	5087	1357	3	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0		1537	-0-	1537	6624	1526	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	2800	N	1360	-0-	-1440	5184	1352	3	8	9	N	7	7	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	0		1206	-0-	1206	1206	1205	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		1358	-0-	1358	2564	1357	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0		1574	-0-	1574	4138	1572	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		2558	-0-	2558	6696	2554	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2800	N	2768	-0-	-32	6664	2765	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	0		1930	-0-	1930	1930	1926	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		1615	-0-	1615	3545	1611	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		1399	-0-	1399	4944	1395	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		1221	-0-	1221	6165	1215	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2800	N	1191	-0-	-1609	4556	1188	3	3	9	N	3	3	1			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2536	-0-	-644	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	0		3358	-0-	3358	3358	3354	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		2753	-0-	2753	6111	2749	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		1719	-0-	1719	7830	1715	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		3609	-0-	3609	11439	3601	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	15009	X	3570	-0-	-11439	-0-	3563	3	7	9	N	6	6	1			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1507	-0-	-1583	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	0		1343	-0-	1343	1343	1341	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		936	-0-	936	2279	934	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		1710	-0-	1710	3989	1708	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		726	-0-	726	4715	723	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	6805	X	2090	-0-	-4715	-0-	2088	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	0		1958	-0-	1958	1958	1951	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	0		1795	-0-	1795	3753	1788	3	7	9	N	6	6	1			-0-
12	0		2059	-0-	2059	5812	2051	3	8	9	N	7	7	1			-0-
01	0		1925	-0-	1925	7737	1914	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	2800	N	1680	-0-	-1120	6617	1673	3	7	9	N	6	6	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1971	-0-	-429	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	0		2130	-0-	2130	2130	2127	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		1978	-0-	1978	4108	1975	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		1819	-0-	1819	5927	1816	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		2057	-0-	2057	7984	2053	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	9640	X	1656	-0-	-7984	-0-	1653	3	3	9	N	3	3	1			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	1922	-0-	-2008	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10	0		1944	-0-	1944	1944	1942	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1549	-0-	1549	3493	1547	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		1346	-0-	1346	4839	1344	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		1811	-0-	1811	6650	1808	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8254	X	1604	-0-	-6650	-0-	1602	3	2	9	N	2	2	1			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10	0		3508	-0-	3508	3508	3499	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	0		2466	-0-	2466	5974	2458	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	0		2187	-0-	2187	8161	2179	3	8	9	N	7	7	1			-0-
01	0		3472	-0-	3472	11633	3459	3	13	9	N	12	12	1			-0-
02	14386	X	2753	-0-	-11633	-0-	2743	3	10	9	N	9	9	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	0		595	-0-	595	595	591	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		399	-0-	399	994	395	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		419	-0-	419	1413	415	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		466	-0-	466	1879	459	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	2265	N	386	-0-	-1879	-0-	382	3	4	9	N	4	4	1			-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	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	0		1116	-0-	1116	1116	1115	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		1637	-0-	1637	2753	1636	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0		1913	-0-	1913	4666	1911	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		2397	-0-	2397	7063	2393	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2800	N	2002	-0-	-798	6265	1999	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
10	0		3624	-0-	3624	3624	3621	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		3730	-0-	3730	7354	3727	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		4034	-0-	4034	11388	4030	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		4377	-0-	4377	15765	4369	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	19190	X	3425	-0-	-15765	-0-	3421	3	4	9	N	4	4	1			-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6309	X	2908	-0-	-3401	-0-	90	1	2818	2	Y	-0-					-0-
10	0		2858	-0-	2858	2858	89	1	2769	2	Y	-0-					-0-
11	0		2889	-0-	2889	5747	91	1	2798	2	Y	-0-					-0-
12	0		2520	-0-	2520	8267	81	1	2439	2	Y	-0-					-0-
01	0		2452	-0-	2452	10719	77	1	2375	2	Y	-0-					-0-
02	12116	X	1397	-0-	-10719	-0-	45	1	1352	2	Y	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
10	0		3181	-0-	3181	3181	3168	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	0		3120	-0-	3120	6301	3107	3	13	9	N	12	12	1			-0-
12	0		3814	-0-	3814	10115	3797	3	17	9	N	15	15	1			-0-
01	0		4059	-0-	4059	14174	4031	3	28	9	N	25	25	1			-0-
02	17531	X	3357	-0-	-14174	-0-	3340	3	17	9	N	15	15	1			-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	1170	X	977	-0-	-193	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	0		1148	-0-	1148	1148	1142	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	0		1098	-0-	1098	2246	1092	3	6	9	N	5	5	1			-0-
12	0		1068	-0-	1068	3314	1061	3	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0		1094	-0-	1094	4408	1084	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	2800	N	957	-0-	-1843	2565	951	3	6	9	N	5	5	1			-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	3180	-0-	-330	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
10	0		3305	-0-	3305	3305	3302	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		3134	-0-	3134	6439	3131	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		3239	-0-	3239	9678	3235	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		3644	-0-	3644	13322	3637	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	16517	X	3195	-0-	-13322	-0-	3191	3	4	9	N	4	4	1			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1724	-0-	-406	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	0		2046	-0-	2046	2046	2044	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		2138	-0-	2138	4184	2136	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		2729	-0-	2729	6913	2726	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		1645	-0-	1645	8558	1641	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2800	N	1658	-0-	-1142	7416	1656	3	2	9	N	2	2	1			-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	0		1381	-0-	1381	1381	1378	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		1370	-0-	1370	2751	1367	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		998	-0-	998	3749	995	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		1202	-0-	1202	4951	1198	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2800	N	310	-0-	-2490	2461	308	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	0		2092	-0-	2092	2092	2086	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	0		1897	-0-	1897	3989	1891	3	6	9	N	5	5	1			-0-
12	0		2044	-0-	2044	6033	2037	3	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0		2540	-0-	2540	8573	2530	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	2800	N	1257	-0-	-1543	7030	1251	3	6	9	N	5	5	1			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	0		712	-0-	712	712	711	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0		810	-0-	810	1522	809	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0		1235	-0-	1235	2757	1233	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		679	-0-	679	3436	677	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2800	N	716	-0-	-2084	1352	715	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3005	-0-	-925	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
10	0		2858	-0-	2858	2858	2851	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	0		2891	-0-	2891	5749	2885	3	6	9	N	5	5	1			-0-
12	0		2892	-0-	2892	8641	2885	3	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0		2735	-0-	2735	11376	2725	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	14798	X	3422	-0-	-11376	-0-	3414	3	8	9	N	7	7	1			-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	0		283	-0-	283	283	9	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	0		365	-0-	365	648	11	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	0		276	-0-	276	924	9	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		460	-0-	460	1384	14	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		412	-0-	412	1796	13	1	399	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2468	-0-	-292	-0-	2447	3	21	9	Y	19					148
10	2790	N	2540	-0-	-250	-0-	2540	3			Y	-0-					148
11	2640	N	2347	-0-	-293	-0-	2347	3			Y	-0-					148
12	2542	N	2169	-0-	-373	-0-	2169	3			Y	-0-					148
01	2728	X	2062	-0-	-666	-0-	2062	3			Y	-0-					148
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					148

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	1305	-0-	1305	1305	139 14	1 9	1152	3	Y	13					20
10	14B2	EXT	416	-0-	416	1721	107 7	1 9	302	3	Y	6					26
11	14B2	EXT	81	-0-	81	1802	28 4	1 9	49	3	Y	4					30
12	T. A.		16	-0-	16	1818	1 8	1 9	7	3	Y	7					37
01	0		-0-	-0-	-0-	1818					Y	-0-					37
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	586					Y	NO RPT					37

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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-

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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2293	2	22	9	N	20					100
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2482	2	44	9	N	40					140
11	0		2111	-0-	2111	2111	2078	2	33	9	N	30					170
12	3100	N	2481	-0-	-619	1492	2427	2	54	9	N	49	179	1			40
01	0		2460	-0-	2460	3952	2427	2	33	9	N	30					70
02	2800	N	2281	-0-	-519	3433	2242	2	39	9	N	35					105

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					27
10	0		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					27
11	0		107	-0-	107	173	107	2			N	-0-					27
12	317	N	144	-0-	-173	-0-	144	2			N	-0-					27
01	0		144	-0-	144	144	144	2			N	-0-					27
02	212	N	68	-0-	-144	-0-	68	2			N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

09	0	18	-0-	18	18	18	2		Y	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	42	24	2		Y	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	67	25	2		Y	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	91	24	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	112	21	2		Y	-0-			-0-
02	129 N	17	-0-	-112	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1526	-0-	1526	1526	1254	2	272	9	N	247	167	1			230
10	0		1504	-0-	1504	3030	1310	2	194	9	N	176	336	1			70
11	0		1513	-0-	1513	4543	1293	2	220	9	N	200					270
12	0		1452	-0-	1452	5995	1257	2	195	9	N	177	177	1			270
01	0		751	-0-	751	6746	477	2	274	9	N	249	169	1			350
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	5346					N	NO RPT					350

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	361	-0-	-179	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	0		349	-0-	349	349	349	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	39					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	39					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
10	0		6435	-0-	6435	6435	6435	3			N	-0-					-0-
11	0		6644	-0-	6644	13079	6644	3			N	-0-					-0-
12	0		6360	-0-	6360	19439	6360	3			N	-0-					-0-
01	0		7102	-0-	7102	26541	7102	3			N	-0-					-0-
02	32750	X	6209	-0-	-26541	-0-	6209	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	0		501	-0-	501	501	498	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		456	-0-	456	957	453	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		382	-0-	382	1339	379	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		499	-0-	499	1838	493	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	2230	N	392	-0-	-1838	-0-	389	3	3	9	N	3	3	1			-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	0		505	-0-	505	505	501	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		610	-0-	610	1115	606	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		684	-0-	684	1799	677	3	7	9	N	6	6	1			-0-
01	0		606	-0-	606	2405	597	3	9	9	N	8	8	1			-0-
02	2800	N	498	-0-	-2302	103	492	3	6	9	N	5	5	1			-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	176	-0-	-304	-0-	176	3			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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
10	0		3177	-0-	3177	3177	3144	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	0		3713	-0-	3713	6890	3678	3	35	9	N	32	32	1			-0-
12	0		3527	-0-	3527	10417	3484	3	43	9	N	39	39	1			-0-
01	0		4078	-0-	4078	14495	4012	3	66	9	N	60	60	1			-0-
02	18076	X	3581	-0-	-14495	-0-	3537	3	44	9	N	40	40	1			-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

09	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	0		1039	-0-	1039	1039	1039	3			N	-0-					-0-
11	0		986	-0-	986	2025	986	3			N	-0-					-0-
12	0		1057	-0-	1057	3082	1057	3			N	-0-					-0-
01	0		1175	-0-	1175	4257	1175	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	987	-0-	-1813	2444	987	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

09	2550	N	961	-0-	-1589	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	0		1135	-0-	1135	1135	1127	3	8	9	N	7	7	1			-0-
11	0		1108	-0-	1108	2243	1100	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	0		152	-0-	152	2395	148	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		432	-0-	432	2827	429	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4942	X	2115	-0-	-2827	-0-	2105	3	10	9	N	9	9	1			-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	0		717	-0-	717	717	717	3			N	-0-					-0-
11	0		870	-0-	870	1587	870	3			N	-0-					-0-
12	0		750	-0-	750	2337	750	3			N	-0-					-0-
01	0		889	-0-	889	3226	889	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	734	-0-	-2066	1160	734	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	0		963	-0-	963	963	963	3			N	-0-					-0-
11	0		493	-0-	493	1456	493	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1456					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1456					N	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	0		631	-0-	631	631	629	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		674	-0-	674	1305	672	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		640	-0-	640	1945	637	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		514	-0-	514	2459	511	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2800	N	597	-0-	-2203	256	595	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	0		915	-0-	915	915	909	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	0		870	-0-	870	1785	864	3	6	9	N	5	5	1			-0-
12	0		839	-0-	839	2624	833	3	6	9	N	5	5	1			-0-
01	0		1020	-0-	1020	3644	1010	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	2800	N	935	-0-	-1865	1779	928	3	7	9	N	6	6	1			-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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	0		958	-0-	958	958	950	3	8	9	N	7	7	1			-0-
11	0		863	-0-	863	1821	855	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	0		781	-0-	781	2602	773	3	8	9	N	7	7	1			-0-
01	0		842	-0-	842	3444	831	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	2800	N	906	-0-	-1894	1550	898	3	8	9	N	7	7	1			-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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	0		785	-0-	785	785	781	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		735	-0-	735	1520	731	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		725	-0-	725	2245	719	3	6	9	N	5	5	1			-0-
01	0		874	-0-	874	3119	866	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2800	N	754	-0-	-2046	1073	748	3	6	9	N	5	5	1			-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. -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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
10	0		3361	-0-	3361	3361	3347	3	14	9	N	13	13	1			-0-
11	0		3438	-0-	3438	6799	3424	3	14	9	N	13	13	1			-0-
12	0		3554	-0-	3554	10353	3536	3	18	9	N	16	16	1			-0-
01	0		3825	-0-	3825	14178	3799	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	17215	X	3037	-0-	-14178	-0-	3020	3	17	9	N	15	15	1			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
10	0		5081	-0-	5081	5081	5072	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	0		5286	-0-	5286	10367	5277	3	9	9	N	8	8	1			-0-
12	0		4688	-0-	4688	15055	4678	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	0		5209	-0-	5209	20264	5195	3	14	9	N	13	13	1			-0-
02	24608	X	4344	-0-	-20264	-0-	4335	3	9	9	N	8	8	1			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8280	X	3192	-0-	-5088	-0-	3168	2	24	9	N	22					77
10	8556	X	7788	-0-	-768	-0-	7731	2	57	9	N	52					129
11	5400	X	713	-0-	-4687	-0-	709	2	4	9	N	4	123	1			10
12	5580	X	2448	-0-	-3132	-0-	2431	2	17	9	N	15					25
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7761	2	70	9	N	64					89
02	7028	X	3601	-0-	-3427	-0-	3559	2	42	9	N	38					127

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	329 33	1 9	3571	3	Y	30					166
10	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	291 37	1 9	3122	3	Y	34					200
11	3960	X	3467	-0-	-493	-0-	274 46	1 9	3147	3	Y	42	162	1			80
12	4092	X	3090	-0-	-1002	-0-	252 42	1 9	2796	3	Y	38					118
01	4092	X	3340	-0-	-752	-0-	304 33	1 9	3003	3	Y	30					148
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					148

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3579	-0-	-261	-0-	3564	3	15	9	Y	14					181
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3989	3	35	9	Y	32	137	1			76
11	3780	X	3773	-0-	-7	-0-	3744	3	29	9	Y	26					102
12	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	3862	3	25	9	Y	23					125
01	4030	X	3486	-0-	-544	-0-	3450	3	36	9	Y	33	40	1			118
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					118

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4613	-0-	-307	-0-	551 18	1 9	4044	3	Y	16	42	1			28
10	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	569 19	1 9	4152	3	Y	17					45
11	4920	X	4756	-0-	-164	-0-	555 22	1 9	4179	3	Y	20					65
12	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	558 8	1 9	3781	3	Y	7	45	1			27
01	4960	X	4838	-0-	-122	-0-	622 23	1 9	4193	3	Y	21					48
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					48

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	5520	X	4856	-0-	-664	-0-	4793	3	63	9	Y	57	81	1			209
10	5704	X	4253	-0-	-1451	-0-	4202	3	51	9	Y	46	80	1			175
11	5520	X	4823	-0-	-697	-0-	4757	3	66	9	Y	60	84	1			151
12	5704	X	3925	-0-	-1779	-0-	3875	3	50	9	Y	45					196
01	5332	X	4223	-0-	-1109	-0-	4172	3	51	9	Y	46					242
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					242

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3867	3	31	9	N	28					179
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4649	3	32	9	N	29					208
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4152	3	57	9	N	52	146	1			114
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4209	3	47	9	N	43					157
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4183	3	33	9	N	30	38	1			149
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT					149

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4543	-0-	1543	5468	4495	3	48	9	Y	44					163
10	10252	X	4784	-0-	-5468	-0-	4727	3	57	9	Y	52	103	1			112
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4411	3	69	9	Y	63					175
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4407	3	55	9	Y	50					225
01	4898	X	4052	-0-	-846	-0-	3988	3	64	9	Y	58	178	1			105
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					105

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3732	3	14	9	N	13					130
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4189	3	19	9	N	17					147
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4031	3	24	9	N	22					169
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3862	3	34	9	N	31					200
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4244	3	11	9	N	10	145	1			65
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					65

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		438	-0-	438	438	438	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		633	-0-	633	1071	633	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		559	-0-	559	1630	559	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		521	-0-	521	2151	521	3			Y	-0-					-0-
01	0		522	-0-	522	2673	522	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	2141					Y	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5076	2	44	9	N	40					160
10	0		5010	-0-	5010	5010	4979	2	31	9	N	28	99	1			89
11	0		4788	-0-	4788	9798	4763	2	25	9	N	23					112
12	13807	X	4009	-0-	-9798	-0-	3984	2	25	9	N	23					135
01	0		4988	-0-	4988	4988	4954	2	34	9	N	31	75	1			91
02	9606	X	4618	-0-	-4988	-0-	4583	2	35	9	N	32	43	1			80

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1	27	1			155
10	930	N	656	-0-	-274	-0-	655	2	1	9	N	1					156
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	N	1					157
12	0		1740	-0-	1740	1740	1739	2	1	9	N	1	28	1			130
*01	2810	N	1070	-0-	-1740	-0-	1069	2	1	9	N	1					131
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1818	-0-	1818	1818	1818	2			N	-0-					1
10	0		1774	-0-	1774	3592	1774	2			N	-0-					1
11	0		1210	-0-	1210	4802	1210	2			N	-0-					1
12	0		1146	-0-	1146	5948	1146	2			N	-0-					1
01	3100	N	426	-0-	-2674	3274	426	2			N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					1

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					27
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BUFFCO PRODUCTION INC. 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	1200	X	835	-0-	-365	-0-	807	2	28	9	N	25					83
10	0		829	-0-	829	829	805	2	24	9	N	22					105
11	0		864	-0-	864	1693	836	2	28	9	N	25					130
12	0		881	-0-	881	2574	867	2	14	9	N	13					143
01	0		734	-0-	734	3308	706	2	28	9	N	25					168
02	2800	N	766	-0-	-2034	1274	744	2	22	9	N	20					188

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	3330	X	1987	-0-	-1343	-0-	1911	3	76	9	N	69					135
10	0		1179	-0-	1179	1179	1151	3	28	9	N	25					160
11	0		1114	-0-	1114	2293	1114	3			N	-0-					160
12	0		1786	-0-	1786	4079	1728	3	58	9	N	53					213
01	0		2996	-0-	2996	7075	2865	3	131	9	N	119	182	1			150
02	9738	X	2663	-0-	-7075	-0-	2638	3	25	9	N	23					173

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2	2	8			233
10	0		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					233
11	0		79	-0-	79	220	79	2			N	-0-					233
12	0		130	-0-	130	350	119	2	11	9	N	10	8	8			235
01	0		-0-	-0-	-0-	350					N	4	4	8			235
02	415	N	65	-0-	-350	-0-	54	2	11	9	N	10					245

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-

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 292624 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	2031	-0-	-9099	-0-	1821	2	210	9	N	191	191	1			61
10	11501	X	3445	-0-	-8056	-0-	3445	2			N	-0-					61
11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	33					94
*12	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-	94	1			-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15932 12/20/2022

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	3240	X	2630	-0-	-610	-0-	390 1	1 9	2239	2	N	1					48
10	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	378 6	1 9	2671	2	N	5					53
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	411 4	1 9	2301	2	N	4					57
12	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	387	1	2266	2	N	-0-					57
01	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	434 7	1 9	2317	2	N	6					63
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					63

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	140	1	252	2	N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	134	1	240	2	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	140	1	166	2	N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	127	1	180	2	N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	155	1	323	2	N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	300	N	27	-0-	-273	-0-	10	1	17	2	Y	-0-					28
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	167	1	273	2	Y	-0-					28
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	188	1	177	2	Y	-0-					28
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	165	1	187	2	Y	-0-					28
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	135	1	146	2	Y	-0-					28
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					28

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1141	2			N	-0-					19
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					19
11	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026	2			N	-0-					19
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					19
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					19
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					19

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	368	1	1506	2	Y	13					87
							14	9									
10	3100	X	963	-0-	-2137	-0-	219	1	744	2	Y	-0-					87
11	3000	X	2122	-0-	-878	-0-	380	1	1742	2	Y	-0-					87
12	3100	X	1448	-0-	-1652	-0-	347	1	1101	2	Y	-0-					87
01	1953	X	1018	-0-	-935	-0-	366	1	652	2	Y	-0-					87
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					87

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3897	2	8	9	N	7	84	1			25
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3958	2	117	9	N	106	89	1			42
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4300	2	97	9	N	88	114	1			16
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4052	2	89	9	N	81	80	1			17
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4086	2	110	9	N	100					117
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					N	NO RPT					117

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					13
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					13
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					13
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					13
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	328	2	2	9	N	2					15
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					15

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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					53
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					53
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					53
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					53
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					53
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					53

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

09	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	1500	1	8475	2	N	80	65	1			101
						88	9									
10	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	1544	1	9062	2	N	-0-	82	1			19
11	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	1496	1	9638	2	N	-0-					19
12	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	1535	1	9158	2	N	73					92
						80	9									
01	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	1550	1	9422	2	N	-0-					92
02	9044 X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					N	NO RPT					92

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					110
12	14B2	EXT	60	-0-	60	161	60	2			N	-0-					110
01	14B2	EXT	45	-0-	45	206	45	2			N	-0-					110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3501	2	30	9	N	27					137
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3298	2	24	9	N	22					159
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3409	2	40	9	N	36	66	1			129
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2844	2	39	9	N	35					164
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3436	2	50	9	N	45					209
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3140	2	42	9	N	38	168	1			79

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	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					88
10	0		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					88
11	0		105	-0-	105	189	105	2			N	-0-					88
12	309	N	120	-0-	-189	-0-	120	2			N	-0-					88
01	0		126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					88
*02	229	N	103	-0-	-126	-0-	103	2			N	-0-					88

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		42	-0-	42	42	32	2	10	9	N	9					55
10	0		27	-0-	27	69	15	2	12	9	N	11					66
11	0		159	-0-	159	228	149	2	10	9	N	9					75
12	355	X	127	-0-	-228	-0-	105	2	22	9	N	20					95
01	0		141	-0-	141	141	105	2	36	9	N	33					128
*02	458	X	317	-0-	-141	-0-	281	2	36	9	N	33					161

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4371	2	41	9	N	37					145
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5026	2	46	9	N	42					187
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4827	2	46	9	N	42	176	1			53
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4925	2	64	9	N	58					111
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4509	2	52	9	N	47					158
*02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3618	2	35	9	N	32					190

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	2			N	-0-					116
10	0		949	-0-	949	949	949	2			N	-0-					116
11	0		982	-0-	982	1931	940	2	42	9	N	38					154
12	3100	N	1513	-0-	-1587	344	1500	2	13	9	N	12	60	1			106
01	0		1010	-0-	1010	1354	1010	2			N	-0-					106
02	2270	N	916	-0-	-1354	-0-	892	2	24	9	N	22					128

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	748	-0-	-1172	-0-	735	2	13	9	N	12					152
10	0		676	-0-	676	676	664	2	12	9	N	11	91	1			72
11	0		718	-0-	718	1394	704	2	14	9	N	13					85
12	1857	N	463	-0-	-1394	-0-	456	2	7	9	N	6					91
01	0		572	-0-	572	572	563	2	9	9	N	8					99
02	1546	N	974	-0-	-572	-0-	944	2	30	9	N	27					126

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2403	-0-	2403	5326	2403	2			N	-0-					-0-
10	0		2130	-0-	2130	7456	2130	2			N	-0-					-0-
11	0		1803	-0-	1803	9259	1803	2			N	-0-					-0-
12	10784	X	1525	-0-	-9259	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	0		1470	-0-	1470	1470	1470	2			N	-0-					-0-
02	2672	N	1202	-0-	-1470	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2571	2	33	9	N	30	165	1			59
10	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	2070	2	47	9	N	43					102
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4278	2	101	9	N	92					194
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4031	2	95	9	N	86	166	1			114
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4555	2	91	9	N	83					197
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4301	2	107	9	N	97	167	1			127

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-

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	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18774	2	142	9	N	129					169
10	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	18873	2	143	9	N	130	154	1			145
11	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	18251	2	72	9	N	65	158	1			52
12	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17515	2	55	9	N	50					102
01	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16646	2	6	9	N	5					107
02	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	2			N	-0-					107

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					121
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	N	1					122
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	557	2	2	9	N	2	29	1			95
12	0		161	-0-	161	161	160	2	1	9	N	1					96
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	5	16	1			85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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		-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-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1					335
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	N	1					336
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1	68	1			269
12	0		373	-0-	373	373	372	2	1	9	N	1					270
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	6	37	1			239
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1786	2	74	9	N	67	68	1			10
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1873	2	127	9	N	115	97	1			28
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1783	2	109	9	N	99	67	1			60
12	0		1970	-0-	1970	1970	1883	2	87	9	N	79	72	1			67
*01	3100	N	1998	-0-	-1102	868	1928	2	70	9	N	64	92	1			39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	868					N	NO RPT					39

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	0	1620	-0-	1620	1620	1619	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0	1496	-0-	1496	3116	1495	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	1775	-0-	1775	4891	1774	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0	1611	-0-	1611	6502	1609	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2800 N	1426	-0-	-1374	5128	1425	3	1	9	N	1	1	1			-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	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	0	2223	-0-	2223	2223	2223	3			N	-0-					-0-
11	0	2156	-0-	2156	4379	2156	3			N	-0-					-0-
12	0	2239	-0-	2239	6618	2239	3			N	-0-					-0-
01	0	2692	-0-	2692	9310	2692	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2206	-0-	-594	8716	2206	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3278	-0-	-1132	-0-	88	1	3190	2	Y	-0-					78
10	0		3406	-0-	3406	3406	93	1	3313	2	Y	-0-					78
11	0		2568	-0-	2568	5974	75	1	2493	2	Y	-0-					78
12	0		2678	-0-	2678	8652	61	1	2617	2	Y	-0-					78
01	0		3301	-0-	3301	11953	70	1	3177	2	Y	49					127
							54	9									
02	14345	X	2392	-0-	-11953	-0-	51	1	2338	2	Y	3					130
							3	9									

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	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	88	1	2969	2	N	-0-					157
10	0		3200	-0-	3200	3200	92	1	3108	2	N	-0-					157
11	0		3197	-0-	3197	6397	92	1	3105	2	N	-0-					157
12	0		2422	-0-	2422	8819	69	1	2353	2	N	-0-					157
01	0		2971	-0-	2971	11790	86	1	2885	2	N	-0-					157
02	14388	X	2598	-0-	-11790	-0-	74	1	2483	2	N	37	179	1			15
							41	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	0		1440	-0-	1440	1440	1438	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1561	-0-	1561	3001	1559	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		1715	-0-	1715	4716	1713	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0		1719	-0-	1719	6435	1716	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2800	N	1483	-0-	-1317	5118	1481	3	2	9	N	2	2	1			-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

09	0	N	-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	N	-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	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	0		755	-0-	755	755	755	3			N	-0-					-0-
11	0		831	-0-	831	1586	831	3			N	-0-					-0-
12	0		1019	-0-	1019	2605	1019	3			N	-0-					-0-
01	0		866	-0-	866	3471	866	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	752	-0-	-2048	1423	752	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	0		1023	-0-	1023	1023	1021	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0		1026	-0-	1026	2049	1024	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	0		1058	-0-	1058	3107	1055	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		1129	-0-	1129	4236	1125	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2800	N	1202	-0-	-1598	2638	1199	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

09	3000	N	3151	-0-	151	3219	3151	3			N	-0-					-0-
10	0		3162	-0-	3162	6381	3159	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		3086	-0-	3086	9467	3083	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		2952	-0-	2952	12419	2949	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	0		3008	-0-	3008	15427	3002	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	16762	X	1335	-0-	-15427	-0-	1333	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
10	0		2954	-0-	2954	2954	2951	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0		2892	-0-	2892	5846	2889	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0		2649	-0-	2649	8495	2645	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		3235	-0-	3235	11730	3228	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	14511	X	2781	-0-	-11730	-0-	2777	3	4	9	N	4	4	1			-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	300	N	-0-	-0-	-300	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-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	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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-					45
10	0		201	-0-	201	201	6	1	195	2	N	-0-					45
11	0		147	-0-	147	348	4	1	143	2	N	-0-					45
12	0		251	-0-	251	599	5	1	232	2	N	13					58
							14	9									
01	0		278	-0-	278	877	6	1	266	2	N	5					63
							6	9									
02	1105	N	228	-0-	-877	-0-	5	1	223	2	N	-0-					63

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	0		1523	-0-	1523	1523	1519	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0		1300	-0-	1300	2823	1296	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0		865	-0-	865	3688	861	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	0		1575	-0-	1575	5263	1568	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	2800	N	1313	-0-	-1487	3776	1307	3	6	9	N	5	5	1			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	0		231	-0-	231	231	231	3			N	-0-					-0-
11	0		234	-0-	234	465	234	3			N	-0-					-0-
12	0		252	-0-	252	717	252	3			N	-0-					-0-
01	0		297	-0-	297	1014	297	3			N	-0-					-0-
02	1285	N	271	-0-	-1014	-0-	271	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	0		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-
11	0		196	-0-	196	376	196	3			N	-0-					-0-
12	0		195	-0-	195	571	195	3			N	-0-					-0-
01	0		196	-0-	196	767	196	3			N	-0-					-0-
02	924	N	157	-0-	-767	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	0		299	-0-	299	299	299	3			N	-0-					-0-
11	0		155	-0-	155	454	155	3			N	-0-					-0-
12	0		303	-0-	303	757	303	3			N	-0-					-0-
01	0		335	-0-	335	1092	335	3			N	-0-					-0-
02	1376	N	284	-0-	-1092	-0-	284	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1494	3	91	9	N	83	1	8			153
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1525	3	1	9	N	1	1	8			153
11	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	1368	3			N	-0-					153
12	1643	N	1012	-0-	-631	-0-	1008	3	4	9	N	4	1	8			156
01	1519	N	880	-0-	-639	-0-	878	3	2	9	N	2	2	8			156
02	1288	N	1086	-0-	-202	-0-	1080	3	6	9	N	5	1	8			160

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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1149	3	100	9	N	91	191	1	1	8	47
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1207	3	62	9	N	56	3	8			100
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1163	3	28	9	N	25					125
12	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1121	3	99	9	N	90	192	1	2	8	21
01	1271	N	940	-0-	-331	-0-	893	3	47	9	N	43	10	8			54
02	1120	N	1008	-0-	-112	-0-	879	3	129	9	N	117	1	8			170

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	46	2	2	9	N	2					99
10	0		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					99
11	0		216	-0-	216	379	175	2	41	9	N	37					136
12	553	N	174	-0-	-379	-0-	174	2			N	-0-					136
01	0		85	-0-	85	85	85	1			N	-0-					136
02	493	N	408	-0-	-85	-0-	408	2			N	-0-					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2023

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1882	-0-	1882	1882	1843	2	39	9	N	35					170
10	0		1804	-0-	1804	3686	1783	2	21	9	N	19	149	1			40
11	0		1497	-0-	1497	5183	1478	2	19	9	N	17					57
12	0		1297	-0-	1297	6480	1297	2			N	-0-					57
01	3100	N	1817	-0-	-1283	5197	1809	2	8	9	N	7					64
02	2800	N	1534	-0-	-1266	3931	1534	2			N	-0-					64

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	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	1411	2	1	9	Y	1	1	8			104
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	Y	2	2	8			104
11	1500	N	1215	-0-	-285	-0-	1215	2			Y	-0-					104
12	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1210	2	13	9	Y	12	12	8			104
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	Y	2	2	8			104
02	1148	N	760	-0-	-388	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	8			104

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) //CONT.// 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1530	2	41	9	N	37	2	8			121
10	0		1261	-0-	1261	1261	1238	2	23	9	N	21	1	8			141
11	2594	N	1333	-0-	-1261	-0-	1309	2	24	9	N	22	5	8			158
12	0		1465	-0-	1465	1465	1418	2	47	9	N	43	23	8			178
01	0		1599	-0-	1599	3064	1542	2	57	9	N	52	12	8			218
02	2800	N	1191	-0-	-1609	1455	1167	2	24	9	N	22	3	8			237

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	240	N	107	-0-	-133	-0-	103	2	4	9	N	4					176
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					176
11	0		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					176
12	486	N	236	-0-	-250	-0-	236	2			N	-0-					176
01	0		236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					176
02	424	N	188	-0-	-236	-0-	188	2			N	-0-					176

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					92
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					92
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	66					158
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2210	3	365	9	N	332	178	1			312
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					312

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	2301	-0-	2301	2301	2260	2	41	9	N	37					37
02	14B	DENY	4801	-0-	4801	7102	4778	2	23	9	N	21					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					29
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					29
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					29
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					29
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					29
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1496	2	55	9	N	50					215
10	0		1495	-0-	1495	1495	1464	2	31	9	N	28	105	1			138
11	0		1335	-0-	1335	2830	1258	2	77	9	N	70					208
12	3100	N	1751	-0-	-1349	1481	1693	2	58	9	N	53	195	1			66
01	0		2419	-0-	2419	3900	2320	2	99	9	N	90					156
02	2800	N	1850	-0-	-950	2950	1774	2	76	9	N	69	172	1			53

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1375	2	35	9	N	32					99
10	0		1560	-0-	1560	1560	1521	2	39	9	N	35					134
11	0		1368	-0-	1368	2928	1354	2	14	9	N	13					147
12	3100	N	985	-0-	-2115	813	974	2	11	9	N	10	122	1			35
01	0		1468	-0-	1468	2281	1418	2	50	9	N	45					80
02	2800	N	1340	-0-	-1460	821	1301	2	39	9	N	35					115

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
01	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					13
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					13

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3820	-0-	-620	-0-	3764	2	56	9	N	51	190	1			60
10	0		4093	-0-	4093	4093	4041	2	52	9	N	47					107
11	0		3435	-0-	3435	7528	3407	2	28	9	N	25					132
12	10752	X	3224	-0-	-7528	-0-	3113	2	111	9	N	101	167	1			66
01	0		3077	-0-	3077	3077	2993	2	84	9	N	76					142
02	6681	X	3604	-0-	-3077	-0-	3535	2	69	9	N	63					205

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3580	-0-	-800	-0-	3545	2	35	9	N	32	169	1			75
10	0		3595	-0-	3595	3595	3554	2	41	9	N	37					112
11	0		2222	-0-	2222	5817	2202	2	20	9	N	18					130
12	10022	X	4205	-0-	-5817	-0-	4166	2	39	9	N	35					165
01	0		4727	-0-	4727	4727	4670	2	57	9	N	52					217
02	7558	X	2831	-0-	-4727	-0-	2792	2	39	9	N	35	170	1			82

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2903	-0-	-187	-0-	2872	2	31	9	N	28					192
10	0		2919	-0-	2919	2919	2897	2	22	9	N	20	87	1			125
11	0		2618	-0-	2618	5537	2607	2	11	9	N	10					135
12	7995	X	2458	-0-	-5537	-0-	2425	2	33	9	N	30					165
01	0		2438	-0-	2438	2438	2426	2	12	9	N	11	116	1			60
02	4497	X	2059	-0-	-2438	-0-	2040	2	19	9	N	17					77

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	131	-0-	-289	-0-	129	2	2	9	N	2					42
10	0		234	-0-	234	234	228	2	6	9	N	5					47
11	0		652	-0-	652	886	652	2			N	-0-					47
12	1475	N	589	-0-	-886	-0-	566	2	23	9	N	21					68
01	0		605	-0-	605	605	605	2			N	-0-					68
02	1143	N	538	-0-	-605	-0-	538	2			N	-0-					68

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2314	-0-	-56	-0-	2270	2	44	9	N	40					158
10	0		2278	-0-	2278	2278	2243	2	35	9	N	32					190
11	0		2206	-0-	2206	4484	2162	2	44	9	N	40					230
12	3100	N	2304	-0-	-796	3688	2265	2	39	9	N	35	180	1			85
01	0		2491	-0-	2491	6179	2446	2	45	9	N	41					126
02	2800	N	2260	-0-	-540	5639	2214	2	46	9	N	42					168

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	951	2	186	9	N	169	168	1			185
10	1240	N	941	-0-	-299	-0-	834	2	107	9	N	97	163	1			119
11	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	898	2	114	9	N	104					223
12	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	930	2	103	9	N	94	145	1			172
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1017	2	178	9	N	162	172	1			162
*02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	889	2	120	9	N	109					271

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

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_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

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-

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2022

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	3	8	9	N	7					93
10	0		800	-0-	800	800	792	3	8	9	N	7					100
11	0		586	-0-	586	1386	586	3			N	-0-					100
12	0		955	-0-	955	2341	955	3			N	-0-					100
01	0		836	-0-	836	3177	836	3			N	-0-					100
02	2800	N	529	-0-	-2271	906	526	3	3	9	N	3					103

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	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	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	8					96
							9	9									
10	0		225	-0-	225	225	20	1	197	2	Y	7					103
							8	9									
11	0		205	-0-	205	430	21	1	174	2	Y	9					112
							10	9									
12	0		200	-0-	200	630	23	1	170	2	Y	6					118
							7	9									
01	0		195	-0-	195	825	18	1	160	2	Y	15	113	1			20
							17	9									
02	1057	N	232	-0-	-825	-0-	23	1	198	2	Y	10					30
							11	9									

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	84	1			98
10	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					98
11	0	-0-		-0-	-0-	2					N	-0-					98
12	0		3	-0-	3	5	3	3			N	-0-					98
01	0		26	-0-	26	31	26	3			N	-0-					98
02	61	N	30	-0-	-31	-0-	30	3			N	-0-					98

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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

09	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					35
10	744	N	263	-0-	-481	-0-	263	3			N	-0-					35
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					35
12	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	3			N	-0-					35
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					35
02	672	N	572	-0-	-100	-0-	572	3			N	-0-					35

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	82	1			12
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	2	1			10
11	0		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					10
12	0		126	-0-	126	147	109	3	17	9	Y	15					25
01	0		6	-0-	6	153	6	3			Y	-0-					25
02	253	N	100	-0-	-153	-0-	13	3	87	9	Y	79					104

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	Y	4					41
							4	9									
10	0		432	-0-	432	432	40	1	389	2	Y	3					44
							3	9									
11	0		307	-0-	307	739	33	1	270	2	Y	4					48
							4	9									
12	0		386	-0-	386	1125	46	1	338	2	Y	2					50
							2	9									
01	0		218	-0-	218	1343	22	1	189	2	Y	6	48	1			8
							7	9									
02	1765	N	422	-0-	-1343	-0-	43	1	373	2	Y	5					13
							6	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	780	N	701	-0-	-79	-0-	73	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	64	1	618	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	454	-0-	-326	-0-	49	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	541	-0-	-172	-0-	65	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	82	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	571	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TUTTLE 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	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	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					100
10	0		2	-0-	2	3	2	3			N	-0-					100
11	0		1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					100
12	0		9	-0-	9	13	9	3			N	-0-					100
01	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					100
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

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-	2	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-

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	58	-0-	-2	-0-	51	3	7	9	Y	6					21
10	0		72	-0-	72	72	71	3	1	9	Y	1					22
11	0		88	-0-	88	160	88	3			Y	-0-					22
12	0		92	-0-	92	252	86	3	6	9	Y	5					27
01	0		82	-0-	82	334	82	3			Y	-0-					27
02	390	N	56	-0-	-334	-0-	56	3			Y	-0-					27

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-	1	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	330	1	2847	2	N	15					73
							17	9									
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	356	1	3460	2	N	20					93
							22	9									
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	360	1	2976	2	N	20					113
							22	9									
12	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	358	1	2634	2	N	17					130
							19	9									
01	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	364	1	3170	2	N	18	103	1			45
							20	9									
02	3472	X	2878	-0-	-594	-0-	298	1	2563	2	N	15					60
							17	9									

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					143
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	323	1	1485	2	Y	111	89	1			72
							122	9									
10	0		37	-0-	37	37	28	1	9	9	Y	8					80
11	0		1631	-0-	1631	1668	197	1	1420	2	Y	13	73	1			20
							14	9									
12	0		3777	-0-	3777	5445	100	1	3621	2	Y	51					71
							56	9									
01	0		1760	-0-	1760	7205	30	1	1695	2	Y	32	76	1			27
							35	9									
02	2800	N	20	-0-	-2780	4425	10	1	10	9	Y	9					36

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3					30

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	468	2	8	9	N	7					118
10	0		532	-0-	532	532	524	2	8	9	N	7					125
11	0		646	-0-	646	1178	645	2	1	9	N	1					126
12	0		556	-0-	556	1734	548	2	8	9	N	7					133
01	0		393	-0-	393	2127	387	2	6	9	N	5					138
02	2576	N	449	-0-	-2127	-0-	447	2	2	9	N	2					140

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					112
10	0		1178	-0-	1178	1178	1175	2	3	9	N	3					115
11	0		1219	-0-	1219	2397	1213	2	6	9	N	5					120
12	0		1114	-0-	1114	3511	1113	2	1	9	N	1					121
01	0		1052	-0-	1052	4563	1048	2	4	9	N	4					125
02	2800	N	1059	-0-	-1741	2822	1059	2			N	-0-					125

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	504	2	2 9		Y	2					52
10	0		509	-0-	509	509	508	2	1 9		Y	1					53
11	0		203	-0-	203	712	203	2			Y	-0-					53
12	0		1018	-0-	1018	1730	1016	2	2 9		Y	2					55
01	0		1116	-0-	1116	2846	1116	2			Y	-0-					55
02	2800	N	942	-0-	-1858	988	942	2			Y	-0-					55

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	N	7					35
10	0		426	-0-	426	426	420	2	6	9	N	5					40
11	0		369	-0-	369	795	367	2	2	9	N	2					42
12	0		699	-0-	699	1494	699	2			N	-0-					42
01	0		103	-0-	103	1597	103	2			N	-0-					42
02	2046	N	449	-0-	-1597	-0-	447	2	2	9	N	2					44

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					30
12	0		23	-0-	23	89	23	2			N	-0-					30
01	0		68	-0-	68	157	68	2			N	-0-					30
02	157	N	-0-	-0-	-157	-0-					N	-0-					30

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2149	-0-	-401	-0-	2138	2	11	9	N	10					76
10	0		2044	-0-	2044	2044	2034	2	10	9	N	9					85
11	0		2315	-0-	2315	4359	2314	2	1	9	N	1					86
12	0		2504	-0-	2504	6863	2504	2			N	-0-					86
01	0		1851	-0-	1851	8714	1847	2	4	9	N	4					90
02	2800	N	2042	-0-	-758	7956	2042	2			N	-0-					90

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	Y	2					18
							2	9									
10	0		1051	-0-	1051	1051	31	1	1010	2	Y	9					27
							10	9									
11	0		1055	-0-	1055	2106	30	1	1016	2	Y	8					35
							9	9									
12	0		873	-0-	873	2979	31	1	775	2	Y	61					96
							67	9									
01	0		1038	-0-	1038	4017	31	1	986	2	Y	19	87	1			28
							21	9									
02	2800	N	1140	-0-	-1660	2357	28	1	1093	2	Y	17					45
							19	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-					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

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

09	2310	X	1143	-0-	-1167	-0-	122	1	1019	2	N	2					139
							2	9									
10	0		768	-0-	768	768	48	1	699	2	N	19	69	1			89
							21	9									
11	0		832	-0-	832	1600	140	1	691	2	N	1					90
							1	9									
12	0		859	-0-	859	2459	112	1	743	2	N	4					94
							4	9									
01	0		953	-0-	953	3412	100	1	844	2	N	8					102
							9	9									
02	2800	N	804	-0-	-1996	1416	55	1	741	2	N	7					109
							8	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					89
10	0		254	-0-	254	254	254	2			N	-0-					89
11	0		234	-0-	234	488	234	2			N	-0-					89
12	0		254	-0-	254	742	254	2			N	-0-					89
01	0		247	-0-	247	989	247	2			N	-0-					89
02	1205	N	216	-0-	-989	-0-	216	2			N	-0-					89

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	30	1	2514	2	N	6					46
							7	9									
10	0		2806	-0-	2806	2806	31	1	2769	2	N	5					51
							6	9									
11	0		3074	-0-	3074	5880	30	1	3044	2	N	-0-					51
12	0		2654	-0-	2654	8534	31	1	2621	2	N	2					53
							2	9									
01	0		2812	-0-	2812	11346	31	1	2781	2	N	-0-					53
02	14595	X	3249	-0-	-11346	-0-	28	1	3221	2	N	-0-					53

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

09	10485	X	2495	-0-	-7990	-0-	2492	2	3	9	Y	3					54
10	0		2558	-0-	2558	2558	2556	2	2	9	Y	2					56
11	0		2870	-0-	2870	5428	2849	2	21	9	Y	19					75
12	0		2646	-0-	2646	8074	2645	2	1	9	Y	1					76
01	0		2519	-0-	2519	10593	2517	2	2	9	Y	2					78
02	2800	N	2527	-0-	-273	10320	2527	2			Y	-0-					78

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					165
10	0		1237	-0-	1237	1237	1237	2			N	-0-					165
11	0		1810	-0-	1810	3047	1810	2			N	-0-					165
12	0		1760	-0-	1760	4807	1760	2			N	-0-					165
01	0		1120	-0-	1120	5927	1120	2			N	-0-					165
02	2800	N	863	-0-	-1937	3990	863	2			N	-0-					165

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

09	4710	X	2852	-0-	-1858	-0-	573	1	2249	2	N	27	2	8			70
							30	9									
10	0		3509	-0-	3509	3509	592	1	2897	2	N	18					88
							20	9									
11	0		3578	-0-	3578	7087	573	1	2997	2	N	7					95
							8	9									
12	0		3100	-0-	3100	10187	413	1	2678	2	N	8					103
							9	9									
01	0		2569	-0-	2569	12756	545	1	2007	2	N	15					118
							17	9									
02	15755	X	2999	-0-	-12756	-0-	535	1	2379	2	N	77					195
							85	9									

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	31	-0-	-3809	-0-	30	1	1	9	Y	1					13
10	0		944	-0-	944	944	31	1	904	2	Y	8					21
							9	9									
11	0		1940	-0-	1940	2884	30	1	1903	2	Y	6					27
							7	9									
12	0		385	-0-	385	3269	31	1	288	2	Y	60					87
							66	9									
01	0		7355	-0-	7355	10624	31	1	7304	2	Y	18	79	1			26
							20	9									
02	10659	X	35	-0-	-10624	-0-	28	1	7	9	Y	6					32

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

09	8160	X	7193	-0-	-967	-0-	1306	1	5764	2	Y	112	91	1			72
							123	9									
10	0		7563	-0-	7563	7563	321	1	7229	2	Y	12					84
							13	9									
11	0		6588	-0-	6588	14151	1332	1	5231	2	Y	23	77	1			30
							25	9									
12	0		5528	-0-	5528	19679	1360	1	4112	2	Y	51					81
							56	9									
01	0		6820	-0-	6820	26499	1466	1	5319	2	Y	32	85	1			28
							35	9									
02	32957	X	6458	-0-	-26499	-0-	1548	1	4887	2	Y	21					49
							23	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	58	1	1946	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									
10	0		2213	-0-	2213	2213	63	1	2143	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	0		2007	-0-	2007	4220	57	1	1944	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
12	3100	N	1986	-0-	-1114	3106	56	1	1924	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*01	3100	N	1874	-0-	-1226	1880	52	1	1815	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*02	2800	N	1723	-0-	-1077	803	49	1	1668	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-		24	1	792	2	Y	9	5	0	3	1	2
								10	9									
10	0		1057	-0-	1057	1057		30	1	1014	2	Y	12	8	0	5	1	1
								13	9									
11	0		808	-0-	808	1865		23	1	774	2	Y	10	7	0	3	1	1
								11	9									
12	2720	N	855	-0-	-1865	-0-		24	1	819	2	Y	11	6	0	4	1	2
								12	9									
*01	930	N	841	-0-	-89	-0-		23	1	806	2	Y	11	8	0	4	1	1
								12	9									
*02	756	N	681	-0-	-75	-0-		19	1	652	2	Y	9	5	0	3	1	2
								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	526	N	526	-0-	-0-	-0-		15	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	0		496	-0-	496	496		14	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	0		455	-0-	455	951		13	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	0		484	-0-	484	1435		14	1	470	2	Y	-0-					-0-
*01	1891	N	456	-0-	-1435	-0-		13	1	443	2	Y	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-		12	1	409	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

09	360	N	319	-0-	-41	-0-		9	1	306	2	Y	4	2	0	1	1	1
								4	9									
10	0		331	-0-	331	331		9	1	316	2	Y	5	3	0	2	1	1
								6	9									
11	0		311	-0-	311	642		9	1	298	2	Y	4	3	0	1	1	1
								4	9									
12	954	N	312	-0-	-642	-0-		9	1	297	2	Y	5	3	0	2	1	1
								6	9									
*01	341	N	321	-0-	-20	-0-		9	1	308	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
								4	9									
*02	280	N	226	-0-	-54	-0-		6	1	216	2	Y	4	2	0	1	1	1
								4	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	554	X	554	-0-	-0-	-0-	16	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	0		351	-0-	351	351	10	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	0		525	-0-	525	876	15	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	0		516	-0-	516	1392	15	1	501	2	Y	-0-					-0-
*01	1945	X	553	-0-	-1392	-0-	15	1	538	2	Y	-0-					-0-
*02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	13	1	453	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023

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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	677	2	Y	18	10	0	6	1	4
							20	9									
10	0		819	-0-	819	819	23	1	771	2	Y	23	15	0	9	1	3
							25	9									
11	0		755	-0-	755	1574	21	1	710	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	9									
12	2342	N	768	-0-	-1574	-0-	21	1	718	2	Y	26	15	0	10	1	4
							29	9									
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	25	1	885	2	Y	31	21	0	11	1	3
							34	9									
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	27	1	898	2	Y	32	18	0	10	1	7
							35	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. (I) GAS LIFT(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	-0-	29	1	959	2	Y	22	12	0	7	1	5
							24	9									
10	0		1018	-0-	1018	1018	28	1	964	2	Y	24	16	0	10	1	3
							26	9									
11	0		1001	-0-	1001	2019	28	1	947	2	Y	24	16	0	8	1	3
							26	9									
12	3100	N	1163	-0-	-1937	82	32	1	1097	2	Y	31	18	0	12	1	4
							34	9									
*01	1052	N	970	-0-	-82	-0-	26	1	913	2	Y	28	19	0	10	1	3
							31	9									
*02	924	N	850	-0-	-74	-0-	24	1	802	2	Y	22	13	0	7	1	5
							24	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		200	-0-	200	200	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8	-0-	8	208	8	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2023 - WELL PLUGGED 2/14/2023

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	40	1	1336	2	Y	41	22	0	14	1	9
							45	9									
10	0		1370	-0-	1370	1370	38	1	1286	2	Y	42	28	0	18	1	5
							46	9									
11	0		785	-0-	785	2155	21	1	735	2	Y	26	18	0	9	1	4
							29	9									
12	2911	N	756	-0-	-2155	-0-	20	1	706	2	Y	27	16	0	11	1	4
							30	9									
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	Y	32	22	0	11	1	3
							35	9									
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	32	1	1097	2	Y	43	23	0	13	1	10
							47	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	28	1	951	2	Y	-0-					-0-
10	0		839	-0-	839	839	24	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	0		747	-0-	747	1586	21	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	0		771	-0-	771	2357	22	1	749	2	Y	-0-					-0-
*01	3027	N	670	-0-	-2357	-0-	19	1	651	2	Y	-0-					-0-
*02	700	N	579	-0-	-121	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2023 - WELL PLUGGED 1/23/2023

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35 1		1175 2		Y	-0-					-0-
10	0		1165	-0-	1165	1165	33 1		1132 2		Y	-0-					-0-
11	0		1124	-0-	1124	2289	32 1		1092 2		Y	-0-					-0-
12	0		1075	-0-	1075	3364	30 1		1045 2		Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1045	-0-	-2055	1309	29 1		1016 2		Y	-0-					-0-
*02	2254	N	945	-0-	-1309	-0-	27 1		918 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27 1 50 9		909 2		Y	45	24 0		15 1		10
10	0		995	-0-	995	995	27 1 55 9		913 2		Y	50	33 0		21 1		6
11	0		1104	-0-	1104	2099	29 1 65 9		1010 2		Y	59	38 0		19 1		8
12	3100	N	1166	-0-	-1934	165	31 1 74 9		1061 2		Y	67	40 0		26 1		9
*01	1355	N	1190	-0-	-165	-0-	31 1 76 9		1083 2		Y	69	47 0		24 1		7
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	30 1 70 9		999 2		Y	64	36 0		20 1		15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	999	-0-	-261	-0-	28	1	940	2	Y	28	15	0	9	1	6
							31	9									
10	0		1436	-0-	1436	1436	40	1	1349	2	Y	43	27	0	17	1	5
							47	9									
11	0		1458	-0-	1458	2894	40	1	1367	2	Y	46	30	0	15	1	6
							51	9									
12	3100	N	1375	-0-	-1725	1169	37	1	1285	2	Y	48	28	0	19	1	7
							53	9									
*01	2505	N	1336	-0-	-1169	-0-	36	1	1248	2	Y	47	32	0	17	1	5
							52	9									
*02	1372	N	988	-0-	-384	-0-	27	1	924	2	Y	34	20	0	11	1	8
							37	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	50	1	1671	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
10	0		1630	-0-	1630	1630	46	1	1577	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	0		1467	-0-	1467	3097	41	1	1420	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
12	3100	N	1225	-0-	-1875	1222	34	1	1185	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*01	2391	N	1169	-0-	-1222	-0-	33	1	1132	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
*02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	51	1	1736	2	Y	8	4	0	2	1	2
							9	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1475	-0-	-535	-0-	42	1	1409	2	Y	22	12	0	7	1	5
							24	9									
10	0		1666	-0-	1666	1666	47	1	1589	2	Y	27	18	0	11	1	3
							30	9									
11	0		1552	-0-	1552	3218	43	1	1478	2	Y	28	18	0	9	1	4
							31	9									
12	3100	N	1580	-0-	-1520	1698	44	1	1503	2	Y	30	18	0	12	1	4
							33	9									
*01	3100	N	1796	-0-	-1304	394	49	1	1710	2	Y	34	23	0	12	1	3
							37	9									
*02	1914	N	1520	-0-	-394	-0-	43	1	1445	2	Y	29	16	0	9	1	7
							32	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	46	1	1541	2	Y	36	19	0	12	1	8
							40	9									
10	0		1702	-0-	1702	1702	47	1	1610	2	Y	41	27	0	17	1	5
							45	9									
11	0		2028	-0-	2028	3730	56	1	1916	2	Y	51	33	0	16	1	7
							56	9									
12	3100	N	2455	-0-	-645	3085	67	1	2314	2	Y	67	39	0	26	1	9
							74	9									
*01	3100	N	1514	-0-	-1586	1499	41	1	1426	2	Y	43	32	0	16	1	4
							47	9									
*02	2800	N	1651	-0-	-1149	350	46	1	1554	2	Y	46	25	0	14	1	11
							51	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	0		37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	74	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	0		20	-0-	20	94	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*01	132	N	38	-0-	-94	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

09	1170	N	871	-0-	-299	-0-	25	1	833	2	Y	12	7	0	4	1	3
							13	9									
10	0		887	-0-	887	887	25	1	847	2	Y	14	9	0	6	1	2
							15	9									
11	0		1523	-0-	1523	2410	42	1	1452	2	Y	26	16	0	8	1	4
							29	9									
12	3100	N	1440	-0-	-1660	750	40	1	1371	2	Y	26	16	0	10	1	4
							29	9									
*01	1679	N	929	-0-	-750	-0-	25	1	884	2	Y	18	13	0	7	1	2
							20	9									
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	39	1	1320	2	Y	26	14	0	8	1	6
							29	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	39	1	1298	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									
10	0		1396	-0-	1396	1396	40	1	1344	2	Y	11	7	0	5	1	1
							12	9									
11	0		1344	-0-	1344	2740	38	1	1293	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
12	3100	N	1386	-0-	-1714	1026	39	1	1333	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
*01	2359	N	1333	-0-	-1026	-0-	37	1	1284	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
*02	756	N	673	-0-	-83	-0-	19	1	647	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	48	1	1618	2	Y	108	58	0	36	1	24
							119	9									
10	0		1841	-0-	1841	1841	49	1	1661	2	Y	119	79	0	49	1	15
							131	9									
11	0		1794	-0-	1794	3635	47	1	1612	2	Y	123	81	0	40	1	17
							135	9									
12	3100	N	1530	-0-	-1570	2065	40	1	1365	2	Y	114	69	0	46	1	16
							125	9									
*01	2952	N	887	-0-	-2065	-0-	23	1	790	2	Y	67	50	0	26	1	7
							74	9									
*02	1680	N	1058	-0-	-622	-0-	28	1	943	2	Y	79	44	0	24	1	18
							87	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	54	1	1821	2	Y	14	7	0	5	1	3
							15	9									
10	0		1845	-0-	1845	1845	52	1	1778	2	Y	14	9	0	6	1	2
							15	9									
11	0		1946	-0-	1946	3791	55	1	1874	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
12	3100	N	1947	-0-	-1153	2638	54	1	1874	2	Y	17	10	0	7	1	2
							19	9									
*01	3100	N	1938	-0-	-1162	1476	54	1	1864	2	Y	18	12	0	6	1	2
							20	9									
*02	2800	N	1392	-0-	-1408	68	40	1	1339	2	Y	12	7	0	4	1	3
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	45 20	1 9	1507	2	Y	18	10	0	6	1	4
10	0		1626	-0-	1626	1626	46 22	1 9	1558	2	Y	20	13	0	8	1	3
11	0		1555	-0-	1555	3181	43 23	1 9	1489	2	Y	21	14	0	7	1	3
12	3100	N	1612	-0-	-1488	1693	45 25	1 9	1542	2	Y	23	14	0	9	1	3
*01	3100	N	1577	-0-	-1523	170	43 25	1 9	1509	2	Y	23	16	0	8	1	2
*02	1456	N	1275	-0-	-181	-0-	36 21	1 9	1218	2	Y	19	11	0	6	1	4

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	113	2	Y	6	4	0	2	1	1
10	0		97	-0-	97	97	3 7	1 9	87	2	Y	6	4	0	2	1	1
11	0		388	-0-	388	485	10 25	1 9	353	2	Y	23	14	0	7	1	3
12	768	N	283	-0-	-485	-0-	7 20	1 9	256	2	Y	18	11	0	7	1	3
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9 24	1 9	305	2	Y	22	15	0	8	1	2
*02	364	N	235	-0-	-129	-0-	6 10	1 9	219	2	Y	9	6	0	3	1	2

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	660	N	156	-0-	-504	-0-	4 3	1 9	149	2	Y	3	1	0	1	1	1
10	0		704	-0-	704	704	20 14	1 9	670	2	Y	13	7	0	5	1	2
11	0		1079	-0-	1079	1783	30 23	1 9	1026	2	Y	21	13	0	7	1	3
12	2742	N	959	-0-	-1783	-0-	26 22	1 9	911	2	Y	20	12	0	8	1	3
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	23 21	1 9	787	2	Y	19	13	0	7	1	2
*02	1008	N	810	-0-	-198	-0-	23 20	1 9	767	2	Y	18	10	0	6	1	4

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	40 12	1 9	1351	2	Y	11	6	0	4	1	2
10	0		1713	-0-	1713	1713	48 17	1 9	1648	2	Y	15	9	0	6	1	2
11	0		1614	-0-	1614	3327	45 15	1 9	1554	2	Y	14	9	0	5	1	2
12	3100	N	1670	-0-	-1430	1897	47 17	1 9	1606	2	Y	15	9	0	6	1	2
*01	3100	N	1611	-0-	-1489	408	45 18	1 9	1548	2	Y	16	11	0	5	1	2
*02	1960	N	1552	-0-	-408	-0-	44 15	1 9	1493	2	Y	14	8	0	5	1	3

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	990	N	967	-0-	-23	-0-	28 15	1 9	924	2	Y	14	7	0	5	1	3
10	0		988	-0-	988	988	28 17	1 9	943	2	Y	15	10	0	6	1	2
11	0		961	-0-	961	1949	27 17	1 9	917	2	Y	15	10	0	5	1	2
12	2958	N	1009	-0-	-1949	-0-	28 21	1 9	960	2	Y	19	11	0	7	1	3
*01	992	N	972	-0-	-20	-0-	27 19	1 9	926	2	Y	17	12	0	6	1	2
*02	896	N	879	-0-	-17	-0-	25 18	1 9	836	2	Y	16	9	0	5	1	4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	0		511	-0-	511	511	15	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	0		583	-0-	583	1094	17	1	566	2	Y	-0-					-0-
12	0		100	-0-	100	1194	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
*01	1220	N	26	-0-	-1194	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	90	-0-	-218	-0-	3	1	87	2	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	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	55 15	1 9	1838	2	Y	14	7	0	5	1	3
10	0		1976	-0-	1976	1976	56 17	1 9	1903	2	Y	15	10	0	6	1	2
11	0		1923	-0-	1923	3899	54 17	1 9	1852	2	Y	15	10	0	5	1	2
12	3100	N	1949	-0-	-1151	2748	54 20	1 9	1875	2	Y	18	11	0	7	1	2
*01	3100	N	1421	-0-	-1679	1069	39 14	1 9	1368	2	Y	13	9	0	5	1	1
*02	2800	N	1995	-0-	-805	264	57 21	1 9	1917	2	Y	19	10	0	6	1	4

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	591	-0-	-189	-0-	17 4	1 9	570	2	Y	4	2	0	1	1	1
10	0		767	-0-	767	767	22 6	1 9	739	2	Y	5	3	0	2	1	1
11	0		921	-0-	921	1688	26 7	1 9	888	2	Y	6	4	0	2	1	1
12	2603	N	915	-0-	-1688	-0-	26 8	1 9	881	2	Y	7	4	0	3	1	1
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	834	2	Y	7	5	0	2	1	1
*02	868	N	771	-0-	-97	-0-	22 6	1 9	743	2	Y	5	3	0	2	1	1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10 4	1 9	328	2	Y	4	2	0	1	1	1
10	0		336	-0-	336	336	10 3	1 9	323	2	Y	3	2	0	2	1	-0-
11	0		338	-0-	338	674	9 6	1 9	323	2	Y	5	3	0	1	1	1
12	1015	N	341	-0-	-674	-0-	9 6	1 9	326	2	Y	5	3	0	2	1	1
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	328	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
*02	308	N	291	-0-	-17	-0-	8 4	1 9	279	2	Y	4	2	0	1	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	0		173	-0-	173	173	5	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	0		167	-0-	167	340	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	0		51	-0-	51	391	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
*01	566	N	175	-0-	-391	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	167	-0-	-1	-0-	5	1	162	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	N	-0-					-0-
10	0		71	-0-	71	71	2	1	69	2	N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	149	2	1	76	2	N	-0-					-0-
12	0		85	-0-	85	234	2	1	83	2	N	-0-					-0-
*01	305	N	71	-0-	-234	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
*02	84	N	76	-0-	-8	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	37	1	1228	2	Y	38	21	0	13	1	8
							42	9									
10	0		1351	-0-	1351	1351	37	1	1267	2	Y	43	28	0	18	1	5
							47	9									
11	0		1255	-0-	1255	2606	34	1	1174	2	Y	43	28	0	14	1	6
							47	9									
12	3100	N	1388	-0-	-1712	894	38	1	1294	2	Y	51	30	0	20	1	7
							56	9									
*01	1839	N	945	-0-	-894	-0-	25	1	880	2	Y	36	26	0	13	1	4
							40	9									
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	29	1	968	2	Y	38	21	0	12	1	9
							42	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	6	1	194	2	Y	4	2	0	1	1	1
								4	9									
10	0		206	-0-		206	206	6	1	198	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
								2	9									
11	0		739	-0-		739	945	21	1	705	2	Y	12	7	0	3	1	2
								13	9									
12	1825	N	880	-0-		-945	-0-	24	1	841	2	Y	14	8	0	6	1	2
								15	9									
*01	917	N	917	-0-		-0-	-0-	25	1	875	2	Y	15	10	0	5	1	2
								17	9									
*02	834	N	834	-0-		-0-	-0-	24	1	796	2	Y	13	8	0	4	1	3
								14	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	35	1	1168	2	Y	6	3	0	2	1	1
								7	9									
10	0		1245	-0-		1245	1245	35	1	1203	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
11	0		1423	-0-		1423	2668	40	1	1375	2	Y	7	5	0	2	1	1
								8	9									
12	3100	N	1203	-0-		-1897	771	34	1	1161	2	Y	7	4	0	3	1	1
								8	9									
*01	1986	N	1215	-0-		-771	-0-	34	1	1173	2	Y	7	5	0	2	1	1
								8	9									
*02	1232	N	1081	-0-		-151	-0-	31	1	1044	2	Y	5	3	0	2	1	1
								6	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		404	-0-		404	30097	11	1	381	2	Y	11	6	0	4	1	2
								12	9									
10	SWR 10		396	-0-		396	30493	11	1	373	2	Y	11	7	0	5	1	1
								12	9									
11	SWR 10		307	-0-		307	30800	8	1	289	2	Y	9	6	0	3	1	1
								10	9									
12	SWR 10		339	-0-		339	31139	9	1	317	2	Y	12	7	0	4	1	2
								13	9									
*01	SWR 10		258	-0-		258	31397	7	1	242	2	Y	8	6	0	3	1	1
								9	9									
*02	SWR 10		214	-0-		214	31611	6	1	200	2	Y	7	4	0	2	1	2
								8	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	39	1	1310	2	Y	8	4	0	3	1	2
								9	9									
10	0		1165	-0-		1165	1165	33	1	1124	2	Y	7	5	0	3	1	1
								8	9									
11	0		1515	-0-		1515	2680	43	1	1462	2	Y	9	6	0	3	1	1
								10	9									
12	3100	N	1524	-0-		-1576	1104	43	1	1469	2	Y	11	6	0	4	1	2
								12	9									
*01	2154	N	1050	-0-		-1104	-0-	29	1	1012	2	Y	8	6	0	3	1	1
								9	9									
*02	840	N	-0-	-0-		-840	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	404	X	404	-0-	-0-	-0-	11 14	1 9	379	2	Y	13	7	0	4	1	3
10	0		424	-0-	424	424	12 17	1 9	395	2	Y	15	10	0	6	1	2
11	0		409	-0-	409	833	11 17	1 9	381	2	Y	15	10	0	5	1	2
12	1258	X	425	-0-	-833	-0-	11 19	1 9	395	2	Y	17	10	0	7	1	2
*01	421	X	421	-0-	-0-	-0-	11 20	1 9	390	2	Y	18	12	0	6	1	2
*02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	340	2	Y	14	8	0	5	1	3

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		-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	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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	28	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	0		835	-0-	835	835	24	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	0		799	-0-	799	1634	23	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	0		904	-0-	904	2538	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	838	-0-	-2262	276	23	1	815	2	Y	-0-					-0-
*02	1015	N	739	-0-	-276	-0-	21	1	718	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	76 98	1 9	2542	2	Y	89	48	0	29	1	20
10	0		3360	-0-	3360	3360	92 131	1 9	3137	2	Y	119	76	0	48	1	15
11	0		3576	-0-	3576	6936	97 146	1 9	3333	2	Y	133	87	0	43	1	18
12	9761	X	2825	-0-	-6936	-0-	76 128	1 9	2621	2	Y	116	71	0	47	1	16
*01	3131	X	1187	-0-	-1944	-0-	32 55	1 9	1100	2	Y	50	40	0	21	1	5
*02	2828	X	435	-0-	-2393	-0-	12 20	1 9	403	2	Y	18	12	0	7	1	4

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	611	2	Y	10	5	0	3	1	2
							11	9									
10	0		1194	-0-	1194	1194	34	1	1140	2	Y	18	11	0	7	1	2
							20	9									
11	0		1007	-0-	1007	2201	28	1	961	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
12	2724	N	523	-0-	-2201	-0-	14	1	499	2	Y	9	6	0	4	1	1
							10	9									
*01	279	N	20	-0-	-259	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	49	1	1625	2	Y	13	7	0	4	1	3
							14	9									
10	0		1678	-0-	1678	1678	48	1	1616	2	Y	13	9	0	5	1	2
							14	9									
11	0		1608	-0-	1608	3286	45	1	1549	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
12	3100	N	1616	-0-	-1484	1802	45	1	1554	2	Y	15	9	0	6	1	2
							17	9									
*01	3100	N	1607	-0-	-1493	309	45	1	1547	2	Y	14	10	0	5	1	1
							15	9									
*02	1791	N	1482	-0-	-309	-0-	42	1	1425	2	Y	14	8	0	4	1	3
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	21	1	698	2	Y	20	13	0	8	1	4
							22	9									
10	0		441	-0-	441	441	12	1	415	2	Y	13	9	0	6	1	2
							14	9									
11	0		453	-0-	453	894	12	1	427	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
12	1375	N	481	-0-	-894	-0-	13	1	451	2	Y	15	9	0	6	1	2
							17	9									
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	468	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	Y	38	20	0	11	1	9
							42	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2620	-0-	-620	-0-	513	1	2097	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									
10	0		2576	-0-	2576	2576	525	1	2040	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
11	0		2404	-0-	2404	4980	505	1	1889	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
12	6940	X	1960	-0-	-4980	-0-	507	1	1443	2	Y	9	5	0	4	1	1
							10	9									
*01	2852	X	2057	-0-	-795	-0-	509	1	1538	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
*02	2436	X	2008	-0-	-428	-0-	465	1	1533	2	Y	9	5	0	3	1	2
							10	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2094	-0-	-306	-0-	60	1	2019	2	Y	14	7	0	5	1	3
							15	9									
10	0		2316	-0-	2316	2316	66	1	2231	2	Y	17	11	0	7	1	2
							19	9									
11	0		2192	-0-	2192	4508	62	1	2112	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
12	3100	N	2272	-0-	-828	3680	63	1	2188	2	Y	19	11	0	7	1	3
							21	9									
*01	3100	N	1974	-0-	-1126	2554	55	1	1901	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
*02	2800	N	1852	-0-	-948	1606	53	1	1781	2	Y	16	9	0	5	1	4
							18	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	66	1	2202	2	Y	28	15	0	9	1	6
							31	9									
10	0		2132	-0-	2132	2132	60	1	2041	2	Y	28	19	0	12	1	3
							31	9									
11	0		2091	-0-	2091	4223	58	1	2001	2	Y	29	19	0	9	1	4
							32	9									
12	3100	N	2122	-0-	-978	3245	59	1	2027	2	Y	33	19	0	13	1	5
							36	9									
*01	3100	N	2265	-0-	-835	2410	62	1	2167	2	Y	33	23	0	12	1	3
							36	9									
*02	2800	N	1673	-0-	-1127	1283	47	1	1597	2	Y	26	15	0	8	1	6
							29	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	61	1	2041	2	Y	143	77	0	48	1	32
							157	9									
10	0		2319	-0-	2319	2319	61	1	2084	2	Y	158	104	0	66	1	20
							174	9									
11	0		2213	-0-	2213	4532	58	1	1980	2	Y	159	105	0	52	1	22
							175	9									
12	3100	N	2222	-0-	-878	3654	57	1	1975	2	Y	173	103	0	68	1	24
							190	9									
*01	3100	N	2234	-0-	-866	2788	57	1	1982	2	Y	177	121	0	62	1	18
							195	9									
*02	2800	N	1993	-0-	-807	1981	52	1	1768	2	Y	157	89	0	50	1	36
							173	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	61 99	1 9	2053	2	Y	90	48	0	30	1	20
10	0		2243	-0-	2243	2243	61 108	1 9	2074	2	Y	98	65	0	41	1	12
11	0		2128	-0-	2128	4371	57 109	1 9	1962	2	Y	99	65	0	32	1	14
12	3100	N	2069	-0-	-1031	3340	55 118	1 9	1896	2	Y	107	64	0	42	1	15
*01	3100	N	2180	-0-	-920	2420	58 122	1 9	2000	2	Y	111	76	0	39	1	11
*02	2800	N	1847	-0-	-953	1467	50 105	1 9	1692	2	Y	95	54	0	30	1	22

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. (I) GAS LIFT(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	1771	-0-	-239	-0-	50 34	1 9	1687	2	Y	31	17	0	10	1	7
10	0		1781	-0-	1781	1781	50 36	1 9	1695	2	Y	33	22	0	14	1	4
11	0		1731	-0-	1731	3512	48 39	1 9	1644	2	Y	35	23	0	11	1	5
12	3100	N	1759	-0-	-1341	2171	48 42	1 9	1669	2	Y	38	23	0	15	1	5
*01	3100	N	1769	-0-	-1331	840	48 44	1 9	1677	2	Y	40	27	0	14	1	4
*02	2416	N	1576	-0-	-840	-0-	44 39	1 9	1493	2	Y	35	20	0	11	1	8

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	38 7	1 9	1288	2	Y	6	3	0	2	1	1
10	0		1428	-0-	1428	1428	41 7	1 9	1380	2	Y	6	4	0	2	1	1
11	0		1177	-0-	1177	2605	33 6	1 9	1138	2	Y	5	3	0	2	1	1
12	3100	N	1322	-0-	-1778	827	37 6	1 9	1279	2	Y	5	3	0	2	1	1
*01	2068	N	1241	-0-	-827	-0-	35 7	1 9	1199	2	Y	6	4	0	2	1	1
*02	1092	N	998	-0-	-94	-0-	29 4	1 9	965	2	Y	4	3	0	1	1	1

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1986	-0-	-834	-0-	57 14	1 9	1915	2	Y	13	7	0	4	1	3
10	0		3259	-0-	3259	3259	92 26	1 9	3141	2	Y	24	15	0	9	1	3
11	0		3217	-0-	3217	6476	90 29	1 9	3098	2	Y	26	17	0	8	1	4
12	9577	X	3101	-0-	-6476	-0-	87 30	1 9	2984	2	Y	27	16	0	11	1	4
*01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	84 29	1 9	2917	2	Y	26	18	0	9	1	3
*02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	76 24	1 9	2574	2	Y	22	13	0	7	1	5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-		67	1	2227	2	Y	37	20	0	12	1	8
									41	9									
10	0		2430	-0-		2430	2430		68	1	2317	2	Y	41	27	0	17	1	5
									45	9									
11	0		2340	-0-		2340	4770		65	1	2228	2	Y	43	28	0	14	1	6
									47	9									
12	3100	N	2362	-0-		-738	4032		65	1	2245	2	Y	47	28	0	18	1	7
									52	9									
*01	3100	N	2326	-0-		-774	3258		64	1	2210	2	Y	47	32	0	17	1	5
									52	9									
*02	2800	N	2099	-0-		-701	2557		59	1	1994	2	Y	42	24	0	13	1	10
									46	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	(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	780	N	435	-0-		-345	-0-		12	1	414	2	N	8	5	0	3	1	2
									9	9									
10	0		521	-0-		521	521		15	1	494	2	N	11	7	0	5	1	1
									12	9									
11	0		482	-0-		482	1003		13	1	456	2	N	12	7	0	4	1	2
									13	9									
12	1586	N	583	-0-		-1003	-0-		16	1	550	2	N	15	9	0	6	1	2
									17	9									
*01	527	N	231	-0-		-296	-0-		6	1	218	2	N	6	5	0	2	1	1
									7	9									
*02	448	N	127	-0-		-321	-0-		4	1	120	2	N	3	2	0	1	1	1
									3	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4140	-0-		-390	-0-		120	1	4016	2	Y	4	2	0	1	1	1
									4	9									
10	0		4203	-0-		4203	4203		120	1	4077	2	Y	5	3	0	2	1	1
									6	9									
11	0		3836	-0-		3836	8039		109	1	3723	2	Y	4	3	0	1	1	1
									4	9									
12	11823	X	3784	-0-		-8039	-0-		106	1	3672	2	Y	5	3	0	2	1	1
									6	9									
*01	4433	X	3907	-0-		-526	-0-		109	1	3794	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
									4	9									
*02	3864	X	3526	-0-		-338	-0-		101	1	3421	2	Y	4	2	0	1	1	1
									4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	84	1	2811	2	Y	12	6	0	4	1	3
							13	9									
10	0		3004	-0-	3004	3004	85	1	2906	2	Y	12	8	0	5	1	2
							13	9									
11	0		2842	-0-	2842	5846	80	1	2749	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
12	8753	X	2907	-0-	-5846	-0-	81	1	2809	2	Y	15	9	0	6	1	2
							17	9									
*01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	80	1	2764	2	Y	14	10	0	5	1	1
							15	9									
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	76	1	2561	2	Y	13	7	0	4	1	3
							14	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	588	-0-	-462	-0-	17	1	570	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
10	0		2623	-0-	2623	2623	75	1	2541	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
11	0		2484	-0-	2484	5107	70	1	2407	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	0		1313	-0-	1313	6420	37	1	1272	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
*01	8902	X	2482	-0-	-6420	-0-	69	1	2406	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	68	1	2300	2	Y	7	4	0	2	1	2
							8	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7931	-0-	-409	-0-	229	1	7649	2	Y	48	26	0	16	1	11
							53	9									
10	0		8132	-0-	8132	8132	231	1	7842	2	Y	54	36	0	22	1	7
							59	9									
11	0		7294	-0-	7294	15426	205	1	7033	2	Y	51	34	0	17	1	7
							56	9									
12	22850	X	7424	-0-	-15426	-0-	207	1	7153	2	Y	58	34	0	23	1	8
							64	9									
*01	8184	X	7895	-0-	-289	-0-	219	1	7608	2	Y	62	42	0	22	1	6
							68	9									
*02	7392	X	7016	-0-	-376	-0-	200	1	6755	2	Y	55	31	0	17	1	13
							61	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5033	-0-	-637	-0-	146	1	4887	2	Y	-0-					-0-
10	0		4807	-0-	4807	4807	137	1	4670	2	Y	-0-					-0-
11	0		5389	-0-	5389	10196	153	1	5236	2	Y	-0-					-0-
12	0		4634	-0-	4634	14830	131	1	4503	2	Y	-0-					-0-
*01	20409	X	5579	-0-	-14830	-0-	156	1	5423	2	Y	-0-					-0-
*02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	154	1	5185	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6130	-0-	-500	-0-	1719	1	4309	2	Y	93	50	0	31	1	21
							102	9									
10	0		5611	-0-	5611	5611	1753	1	3756	2	Y	93	63	0	39	1	12
							102	9									
11	0		6399	-0-	6399	12010	1723	1	4554	2	Y	111	72	0	36	1	15
							122	9									
12	18136	X	6126	-0-	-12010	-0-	1766	1	4231	2	Y	117	70	0	46	1	16
							129	9									
*01	6324	X	5894	-0-	-430	-0-	1758	1	4012	2	Y	113	78	0	40	1	11
							124	9									
*02	5964	X	4146	-0-	-1818	-0-	1558	1	2500	2	Y	80	47	0	26	1	18
							88	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	5712	-0-	-2268	-0-	164	1	5502	2	Y	42	23	0	14	1	9
							46	9									
10	0		8781	-0-	8781	8781	249	1	8455	2	Y	70	43	0	27	1	9
							77	9									
11	0		7791	-0-	7791	16572	219	1	7499	2	Y	66	44	0	22	1	9
							73	9									
12	22715	X	6143	-0-	-16572	-0-	171	1	5909	2	Y	57	35	0	23	1	8
							63	9									
*01	8773	X	4186	-0-	-4587	-0-	116	1	4027	2	Y	39	28	0	15	1	4
							43	9									
*02	7924	X	3393	-0-	-4531	-0-	97	1	3262	2	Y	31	18	0	10	1	7
							34	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5883	-0-	-747	-0-	170	1	5673	2	Y	36	20	0	12	1	8
							40	9									
10	0		5815	-0-	5815	5815	165	1	5607	2	Y	39	26	0	16	1	5
							43	9									
11	0		5506	-0-	5506	11321	155	1	5308	2	Y	39	26	0	13	1	5
							43	9									
12	16977	X	5656	-0-	-11321	-0-	158	1	5450	2	Y	44	26	0	17	1	6
							48	9									
*01	6324	X	5555	-0-	-769	-0-	154	1	5354	2	Y	43	30	0	15	1	4
							47	9									
*02	5488	X	4968	-0-	-520	-0-	142	1	4783	2	Y	39	22	0	12	1	9
							43	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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1688	1	3274	2	Y	102	55	0	34	1	22
							112	9									
10	0		5218	-0-	5218	5218	1742	1	3351	2	Y	114	75	0	47	1	14
							125	9									
11	0		4869	-0-	4869	10087	1680	1	3065	2	Y	113	74	0	37	1	16
							124	9									
12	14967	X	4880	-0-	-10087	-0-	1730	1	3015	2	Y	123	73	0	49	1	17
							135	9									
*01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	1741	1	3400	2	Y	135	91	0	47	1	14
							149	9									
*02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	1570	1	2908	2	Y	119	68	0	38	1	27
							131	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	10066	-0-	-1604	-0-	291 30	1 9	9745	2	Y	27	15	0	9	1	6
10	0		10366	-0-	10366	10366	295 34	1 9	10037	2	Y	31	20	0	13	1	4
11	0		10012	-0-	10012	20378	283 34	1 9	9695	2	Y	31	21	0	10	1	4
12	29960	X	9582	-0-	-20378	-0-	269 37	1 9	9276	2	Y	34	20	0	13	1	5
*01	11346	X	10875	-0-	-471	-0-	303 41	1 9	10531	2	Y	37	25	0	13	1	4
*02	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	293 39	1 9	9898	2	Y	35	20	0	11	1	8

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	6780	X	6139	-0-	-641	-0-	177 41	1 9	5921	2	Y	37	20	0	12	1	8
10	0		6379	-0-	6379	6379	181 45	1 9	6153	2	Y	41	27	0	17	1	5
11	0		4112	-0-	4112	10491	116 32	1 9	3964	2	Y	29	20	0	10	1	4
12	16499	X	6008	-0-	-10491	-0-	169 6	1 9	5833	2	Y	5	5	0	3	1	1
*01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	187 4	1 9	6495	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
*02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	170 4	1 9	5750	2	Y	4	2	0	1	1	1

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	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	147 26	1 9	4932	2	Y	24	13	0	8	1	5
10	0		5257	-0-	5257	5257	149 30	1 9	5078	2	Y	27	18	0	11	1	3
11	0		4934	-0-	4934	10191	139 31	1 9	4764	2	Y	28	18	0	9	1	4
12	16162	X	5971	-0-	-10191	-0-	167 40	1 9	5764	2	Y	36	21	0	14	1	5
*01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	222 53	1 9	7716	2	Y	48	32	0	16	1	5
*02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	173 40	1 9	5845	2	Y	36	21	0	12	1	8

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	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	164 109	1 9	5493	2	N	99	53	0	33	1	22
10	0		5900	-0-	5900	5900	165 120	1 9	5615	2	N	109	72	0	45	1	14
11	0		5391	-0-	5391	11291	150 117	1 9	5124	2	N	106	70	0	35	1	15
12	16772	X	5481	-0-	-11291	-0-	151 130	1 9	5200	2	N	118	70	0	46	1	17
*01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	144 127	1 9	4998	2	N	115	79	0	41	1	12
*02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	143 121	1 9	4820	2	N	110	62	0	35	1	25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	144	1	4833	2	Y	76	40	0	25	1	17
							84	9									
10	0		5465	-0-	5465	5465	153	1	5215	2	Y	88	58	0	36	1	11
							97	9									
11	0		5009	-0-	5009	10474	139	1	4775	2	Y	86	57	0	28	1	12
							95	9									
12	14245	X	3771	-0-	-10474	-0-	104	1	3589	2	Y	71	44	0	29	1	10
							78	9									
*01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	137	1	4776	2	Y	96	63	0	33	1	10
							106	9									
*02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	117	1	3952	2	Y	78	45	0	25	1	18
							86	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	9170	-0-	-1450	-0-	265	1	8879	2	Y	24	13	0	8	1	5
							26	9									
10	0		9268	-0-	9268	9268	264	1	8975	2	Y	26	17	0	11	1	3
							29	9									
11	0		9202	-0-	9202	18470	260	1	8912	2	Y	27	17	0	9	1	4
							30	9									
12	27871	X	9401	-0-	-18470	-0-	264	1	9104	2	Y	30	18	0	12	1	4
							33	9									
*01	9951	X	5223	-0-	-4728	-0-	146	1	5057	2	Y	18	13	0	7	1	2
							20	9									
*02	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	305	1	10298	2	Y	27	15	0	8	1	6
							30	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7110	-0-	-360	-0-	206	1	6882	2	Y	20	11	0	7	1	4
							22	9									
10	0		7341	-0-	7341	7341	209	1	7107	2	Y	23	15	0	9	1	3
							25	9									
11	0		7035	-0-	7035	14376	199	1	6812	2	Y	22	15	0	7	1	3
							24	9									
12	21501	X	7125	-0-	-14376	-0-	200	1	6896	2	Y	26	15	0	10	1	4
							29	9									
*01	7347	X	7077	-0-	-270	-0-	197	1	6852	2	Y	25	17	0	9	1	3
							28	9									
*02	6636	X	6330	-0-	-306	-0-	181	1	6125	2	Y	22	13	0	7	1	5
							24	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	3960	X	3669	-0-	-291	-0-	106	1	3532	2	Y	28	15	0	9	1	6
							31	9									
10	0		3269	-0-	3269	3269	93	1	3147	2	Y	26	18	0	11	1	3
							29	9									
11	0		2715	-0-	2715	5984	76	1	2613	2	Y	24	16	0	8	1	3
							26	9									
12	8940	X	2956	-0-	-5984	-0-	82	1	2842	2	Y	29	17	0	11	1	4
							32	9									
*01	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	93	1	3221	2	Y	32	22	0	11	1	3
							35	9									
*02	3416	X	3050	-0-	-366	-0-	87	1	2930	2	Y	30	17	0	9	1	7
							33	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4244	-0-	-466	-0-	121	1	4033	2	N	82	45	0	27	1	18
							90	9									
10	0		3596	-0-	3596	3596	100	1	3412	2	N	76	52	0	33	1	9
							84	9									
11	0		3310	-0-	3310	6906	92	1	3137	2	N	74	49	0	24	1	10
							81	9									
12	10389	X	3483	-0-	-6906	-0-	96	1	3293	2	N	85	50	0	33	1	12
							94	9									
*01	4371	X	3362	-0-	-1009	-0-	92	1	3180	2	N	82	57	0	29	1	8
							90	9									
*02	3948	X	2996	-0-	-952	-0-	84	1	2831	2	N	74	42	0	23	1	17
							81	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	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	132	1	4408	2	Y	55	30	0	18	1	12
							61	9									
10	0		4968	-0-	4968	4968	140	1	4761	2	Y	61	40	0	25	1	8
							67	9									
11	0		4759	-0-	4759	9727	133	1	4560	2	Y	60	40	0	20	1	8
							66	9									
12	14479	X	4752	-0-	-9727	-0-	132	1	4546	2	Y	67	40	0	26	1	9
							74	9									
*01	4991	X	4505	-0-	-486	-0-	124	1	4311	2	Y	64	44	0	23	1	6
							70	9									
*02	4480	X	4048	-0-	-432	-0-	115	1	3869	2	Y	58	33	0	18	1	13
							64	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	235	1	7871	2	Y	54	29	0	18	1	12
							59	9									
10	0		8246	-0-	8246	8246	234	1	7948	2	Y	58	39	0	24	1	7
							64	9									
11	0		7751	-0-	7751	15997	218	1	7468	2	Y	59	39	0	19	1	8
							65	9									
12	22942	X	6945	-0-	-15997	-0-	194	1	6687	2	Y	58	35	0	23	1	8
							64	9									
*01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	199	1	6920	2	Y	60	41	0	21	1	6
							66	9									
*02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	181	1	6116	2	Y	53	30	0	17	1	12
							58	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	263	1	8796	2	Y	84	45	0	27	1	19
							92	9									
10	0		10890	-0-	10890	10890	308	1	10462	2	Y	109	70	0	44	1	14
							120	9									
11	0		10663	-0-	10663	21553	299	1	10241	2	Y	112	74	0	37	1	15
							123	9									
12	31825	X	10272	-0-	-21553	-0-	286	1	9854	2	Y	120	71	0	47	1	17
							132	9									
*01	10881	X	10594	-0-	-287	-0-	293	1	10166	2	Y	123	84	0	44	1	12
							135	9									
*02	9940	X	8799	-0-	-1141	-0-	250	1	8435	2	Y	104	59	0	33	1	24
							114	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8463	-0-	-567	-0-	1782	1	6437	2	Y	222	120	0	74	1	49
							244	9									
10	0		8618	-0-	8618	8618	1834	1	6513	2	Y	246	162	0	102	1	31
							271	9									
11	0		8288	-0-	8288	16906	1772	1	6243	2	Y	248	164	0	81	1	34
							273	9									
12	24606	X	7700	-0-	-16906	-0-	1806	1	5613	2	Y	255	152	0	101	1	36
							281	9									
*01	8742	X	8270	-0-	-472	-0-	1820	1	6147	2	Y	275	187	0	96	1	28
							303	9									
*02	7896	X	5622	-0-	-2274	-0-	1598	1	3844	2	Y	164	99	0	55	1	38
							180	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6800	-0-	-430	-0-	196	1	6568	2	Y	33	18	0	11	1	7
							36	9									
10	0		7821	-0-	7821	7821	222	1	7553	2	Y	42	27	0	17	1	5
							46	9									
11	0		7970	-0-	7970	15791	225	1	7697	2	Y	44	29	0	14	1	6
							48	9									
12	23635	X	7844	-0-	-15791	-0-	220	1	7570	2	Y	49	29	0	19	1	7
							54	9									
*01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	226	1	7840	2	Y	50	34	0	18	1	5
							55	9									
*02	7448	X	7161	-0-	-287	-0-	205	1	6908	2	Y	44	25	0	14	1	10
							48	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	11801	-0-	-109	-0-	339	1	11327	2	Y	123	66	0	41	1	27
							135	9									
10	0		11915	-0-	11915	11915	336	1	11430	2	Y	135	89	0	56	1	17
							149	9									
11	0		11224	-0-	11224	23139	314	1	10763	2	Y	134	89	0	44	1	18
							147	9									
12	34680	X	11541	-0-	-23139	-0-	321	1	11054	2	Y	151	89	0	59	1	21
							166	9									
*01	12183	X	11435	-0-	-748	-0-	315	1	10953	2	Y	152	104	0	54	1	15
							167	9									
*02	11004	X	7685	-0-	-3319	-0-	218	1	7356	2	Y	101	60	0	33	1	23
							111	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	9658	-0-	-512	-0-	280	1	9358	2	Y	18	10	0	6	1	4
							20	9									
10	0		9942	-0-	9942	9942	283	1	9635	2	Y	22	14	0	9	1	3
							24	9									
11	0		9387	-0-	9387	19329	266	1	9098	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
12	28778	X	9449	-0-	-19329	-0-	266	1	9158	2	Y	23	14	0	9	1	3
							25	9									
*01	10075	X	9388	-0-	-687	-0-	262	1	9101	2	Y	23	16	0	8	1	2
							25	9									
*02	9016	X	8393	-0-	-623	-0-	241	1	8128	2	Y	22	12	0	7	1	5
							24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13042	-0-	-2198	-0-	376	1	12578	2	Y	80	43	0	27	1	18
							88	9									
10	0		12889	-0-	12889	12889	365	1	12429	2	Y	86	57	0	36	1	11
							95	9									
11	0		12216	-0-	12216	25105	344	1	11778	2	Y	85	56	0	28	1	12
							94	9									
12	36661	X	11556	-0-	-25105	-0-	323	1	11136	2	Y	88	53	0	35	1	12
							97	9									
*01	13919	X	12011	-0-	-1908	-0-	333	1	11575	2	Y	94	64	0	33	1	9
							103	9									
*02	12180	X	10206	-0-	-1974	-0-	291	1	9828	2	Y	79	45	0	25	1	18
							87	9									

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	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	237	1	7922	2	Y	54	29	0	18	1	12
							59	9									
10	0		8442	-0-	8442	8442	239	1	8138	2	Y	59	39	0	25	1	7
							65	9									
11	0		8119	-0-	8119	16561	229	1	7823	2	Y	61	40	0	20	1	8
							67	9									
12	24890	X	8329	-0-	-16561	-0-	233	1	8020	2	Y	69	40	0	27	1	10
							76	9									
*01	8618	X	8209	-0-	-409	-0-	228	1	7907	2	Y	67	46	0	24	1	7
							74	9									
*02	7672	X	7359	-0-	-313	-0-	210	1	7083	2	Y	60	34	0	19	1	14
							66	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7745	-0-	-655	-0-	222	1	7443	2	Y	73	39	0	24	1	16
							80	9									
10	0		7780	-0-	7780	7780	220	1	7473	2	Y	79	52	0	33	1	10
							87	9									
11	0		6354	-0-	6354	14134	178	1	6101	2	Y	68	46	0	23	1	9
							75	9									
12	21086	X	6952	-0-	-14134	-0-	193	1	6669	2	Y	82	48	0	32	1	11
							90	9									
*01	7998	X	7125	-0-	-873	-0-	197	1	6834	2	Y	85	58	0	30	1	8
							94	9									
*02	7224	X	6747	-0-	-477	-0-	192	1	6467	2	Y	80	45	0	25	1	18
							88	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	9087	-0-	-933	-0-	262	1	8779	2	Y	42	23	0	14	1	9
							46	9									
10	0		8949	-0-	8949	8949	254	1	8644	2	Y	46	30	0	19	1	6
							51	9									
11	0		9424	-0-	9424	18373	266	1	9103	2	Y	50	33	0	16	1	7
							55	9									
12	27912	X	9539	-0-	-18373	-0-	267	1	9209	2	Y	57	34	0	22	1	8
							63	9									
*01	9672	X	9370	-0-	-302	-0-	260	1	9047	2	Y	57	39	0	20	1	6
							63	9									
*02	8792	X	8100	-0-	-692	-0-	231	1	7816	2	Y	48	28	0	15	1	11
							53	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	202	1	6762	2	Y	36	20	0	12	1	8
							40	9									
10	0		6647	-0-	6647	6647	189	1	6416	2	Y	38	25	0	16	1	5
							42	9									
11	0		6534	-0-	6534	13181	184	1	6307	2	Y	39	26	0	13	1	5
							43	9									
12	19746	X	6565	-0-	-13181	-0-	184	1	6333	2	Y	44	26	0	17	1	6
							48	9									
*01	7409	X	7152	-0-	-257	-0-	199	1	6900	2	Y	48	32	0	17	1	5
							53	9									
*02	6524	X	5744	-0-	-780	-0-	164	1	5538	2	Y	38	22	0	12	1	9
							42	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	275	1	9190	2	Y	131	71	0	44	1	29
							144	9									
10	0		9874	-0-	9874	9874	277	1	9437	2	Y	145	96	0	60	1	18
							160	9									
11	0		9108	-0-	9108	18982	254	1	8693	2	Y	146	96	0	48	1	20
							161	9									
12	28278	X	9296	-0-	-18982	-0-	257	1	8863	2	Y	160	95	0	63	1	22
							176	9									
*01	10168	X	9535	-0-	-633	-0-	262	1	9090	2	Y	166	113	0	58	1	17
							183	9									
*02	8960	X	8312	-0-	-648	-0-	235	1	7919	2	Y	144	82	0	46	1	33
							158	9									

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	10560	X	8889	-0-	-1671	-0-	257	1	8590	2	Y	38	21	0	13	1	8
							42	9									
10	0		8504	-0-	8504	8504	242	1	8218	2	Y	40	26	0	17	1	5
							44	9									
11	0		9523	-0-	9523	18027	269	1	9203	2	Y	46	30	0	15	1	6
							51	9									
12	28941	X	10914	-0-	-18027	-0-	306	1	10543	2	Y	59	34	0	23	1	8
							65	9									
*01	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	284	1	9852	2	Y	56	38	0	20	1	6
							62	9									
*02	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	274	1	9255	2	Y	51	29	0	16	1	12
							56	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	11070	X	10786	-0-	-284	-0-	312	1	10428	2	Y	42	23	0	14	1	9
							46	9									
10	0		10663	-0-	10663	10663	303	1	10309	2	Y	46	30	0	19	1	6
							51	9									
11	0		10350	-0-	10350	21013	292	1	10007	2	Y	46	31	0	15	1	6
							51	9									
12	31248	X	10235	-0-	-21013	-0-	287	1	9892	2	Y	51	30	0	20	1	7
							56	9									
*01	11160	X	10277	-0-	-883	-0-	286	1	9935	2	Y	51	35	0	18	1	5
							56	9									
*02	10080	X	9459	-0-	-621	-0-	271	1	9135	2	Y	48	27	0	15	1	11
							53	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	1764	1	5835	2	Y	95	51	0	32	1	21
							105	9									
10	0		7836	-0-	7836	7836	1817	1	5902	2	Y	106	70	0	44	1	13
							117	9									
11	0		7477	-0-	7477	15313	1754	1	5605	2	Y	107	70	0	35	1	15
							118	9									
12	22812	X	7499	-0-	-15313	-0-	1804	1	5567	2	Y	116	69	0	46	1	16
							128	9									
*01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	1808	1	5722	2	Y	121	82	0	43	1	12
							133	9									
*02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	1627	1	4820	2	Y	104	59	0	33	1	24
							114	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	10860	X	9900	-0-	-960	-0-	286	1	9553	2	Y	55	30	0	18	1	12
							61	9									
10	0		10406	-0-	10406	10406	295	1	10041	2	Y	64	42	0	26	1	8
							70	9									
11	0		8682	-0-	8682	19088	245	1	8374	2	Y	57	38	0	19	1	8
							63	9									
12	28119	X	9031	-0-	-19088	-0-	253	1	8708	2	Y	64	38	0	25	1	9
							70	9									
*01	10416	X	9479	-0-	-937	-0-	263	1	9141	2	Y	68	46	0	24	1	7
							75	9									
*02	9408	X	8957	-0-	-451	-0-	256	1	8631	2	Y	64	36	0	20	1	15
							70	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	261	1	8738	2	Y	26	14	0	9	1	6
							29	9									
10	0		8823	-0-	8823	8823	251	1	8542	2	Y	27	18	0	12	1	3
							30	9									
11	0		8891	-0-	8891	17714	251	1	8607	2	Y	30	19	0	10	1	4
							33	9									
12	26010	X	8296	-0-	-17714	-0-	233	1	8030	2	Y	30	18	0	12	1	4
							33	9									
*01	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	263	1	9122	2	Y	34	23	0	12	1	3
							37	9									
*02	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	238	1	8043	2	Y	31	17	0	10	1	7
							34	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	354	1	11855	2	Y	162	87	0	54	1	36
							178	9									
10	0		11835	-0-	11835	11835	333	1	11318	2	Y	167	112	0	70	1	21
							184	9									
11	0		10167	-0-	10167	22002	284	1	9716	2	Y	152	102	0	50	1	21
							167	9									
12	32422	X	10420	-0-	-22002	-0-	288	1	9944	2	Y	171	101	0	67	1	24
							188	9									
*01	12679	X	11436	-0-	-1243	-0-	314	1	10914	2	Y	189	128	0	66	1	19
							208	9									
*02	11452	X	9905	-0-	-1547	-0-	280	1	9443	2	Y	165	94	0	52	1	38
							182	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9240	X	8288	-0-	-952	-0-	8241	2	47	9	Y	43	78	1			45
10	8959	X	8901	-0-	-58	-0-	8845	2	56	9	Y	51	39	1			57
11	8460	X	8080	-0-	-380	-0-	8023	2	57	9	Y	52	36	1			73
12	8742	X	8280	-0-	-462	-0-	8217	2	63	9	Y	57	73	1			57
01	8897	X	8092	-0-	-805	-0-	8041	2	51	9	Y	46	41	1			62
*02	8036	X	6118	-0-	-1918	-0-	6081	2	37	9	Y	34	37	1			59

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

*09	7560	X	6875	-0-	-685	-0-	6798	2	77	9	Y	70	125	1			72
10	7812	X	7052	-0-	-760	-0-	6967	2	85	9	Y	77	62	1			87
11	7560	X	6804	-0-	-756	-0-	6713	2	91	9	Y	83	54	1			116
12	7285	X	6211	-0-	-1074	-0-	6121	2	90	9	Y	82	116	1			82
*01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7300	2	87	9	Y	79	58	1			103
*02	6412	X	5879	-0-	-533	-0-	5811	2	68	9	Y	62	61	1			104

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6069	2	151	9	Y	137	138	1			59
10	0		6427	-0-	6427	6427	6253	2	174	9	Y	158	133	1			84
11	0		6066	-0-	6066	12493	5891	2	175	9	Y	159	137	1			106
12	0		6047	-0-	6047	18540	5879	2	168	9	Y	153	136	1			123
01	0		6123	-0-	6123	24663	5946	2	177	9	Y	161	136	1			148
02	30086	X	5423	-0-	-24663	-0-	5270	2	153	9	Y	139	136	1			151

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

09	14190	X	13603	-0-	-587	-0-	394 29	1 9	13180	2	Y	26	14	0	9	1	6
10	0		13914	-0-	13914	13914	396 32	1 9	13486	2	Y	29	19	0	12	1	4
11	0		12364	-0-	12364	26278	350 26	1 9	11988	2	Y	24	17	0	8	1	3
12	0		14355	-0-	14355	40633	405	1	13950	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
*01	53970	X	13337	-0-	-40633	-0-	373	1	12964	2	Y	-0-					-0-
*02	12684	X	11795	-0-	-889	-0-	339	1	11456	2	Y	-0-					-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

*09	7680	X	7126	-0-	-554	-0-	7080	2	46	9	Y	42	76	1			43
10	7688	X	7209	-0-	-479	-0-	7158	2	51	9	Y	46	37	1			52
11	7380	X	6832	-0-	-548	-0-	6779	2	53	9	Y	48	32	1			68
12	7626	X	6739	-0-	-887	-0-	6682	2	57	9	Y	52	68	1			52
01	7564	X	7119	-0-	-445	-0-	7071	2	48	9	Y	44	37	1			59
*02	6664	X	5949	-0-	-715	-0-	5909	2	40	9	Y	36	35	1			60

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

09	16920	X	15963	-0-	-957	-0-	459 145	1 9	15359	2	Y	132	71	0	44	1	29
10	0		16428	-0-	16428	16428	465 162	1 9	15801	2	Y	147	97	0	61	1	18
11	0		16236	-0-	16236	32664	456 169	1 9	15611	2	Y	154	101	0	50	1	21
12	49061	X	16397	-0-	-32664	-0-	457 188	1 9	15752	2	Y	171	101	0	67	1	24
*01	16492	X	16475	-0-	-17	-0-	456 189	1 9	15830	2	Y	172	118	0	61	1	17
*02	15148	X	15095	-0-	-53	-0-	429 175	1 9	14491	2	Y	159	90	0	50	1	36

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	8484	-0-	-126	-0-	8396	2	88	9	Y	80	80	1			34
10	0		8694	-0-	8694	8694	8592	2	102	9	Y	93	78	1			49
11	0		8287	-0-	8287	16981	8185	2	102	9	Y	93	80	1			62
12	0		8032	-0-	8032	25013	7936	2	96	9	Y	87	79	1			70
01	0		8231	-0-	8231	33244	8128	2	103	9	Y	94	78	1			86
02	40670	X	7426	-0-	-33244	-0-	7337	2	89	9	Y	81	78	1			89

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	9900	X	9156	-0-	-744	-0-	261 157	1 9	8738	2	Y	143	77	0	48	1	32
10	0		9930	-0-	9930	9930	278 185	1 9	9467	2	Y	168	110	0	69	1	21
11	0		9109	-0-	9109	19039	253 178	1 9	8678	2	Y	162	108	0	53	1	22
12	28517	X	9478	-0-	-19039	-0-	261 206	1 9	9011	2	Y	187	110	0	73	1	26
*01	9920	X	9469	-0-	-451	-0-	259 206	1 9	9004	2	Y	187	128	0	66	1	19
*02	8960	X	8514	-0-	-446	-0-	240 186	1 9	8088	2	Y	169	96	0	53	1	39

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	14970	X	14808	-0-	-162	-0-	427 96	1 9	14285	2	Y	87	47	0	29	1	19
10	0		15070	-0-	15070	15070	427 107	1 9	14536	2	Y	97	64	0	40	1	12
11	0		14204	-0-	14204	29274	400 105	1 9	13699	2	Y	95	63	0	31	1	13
12	44087	X	14813	-0-	-29274	-0-	414 121	1 9	14278	2	Y	110	65	0	43	1	15
*01	15314	X	14575	-0-	-739	-0-	404 121	1 9	14050	2	Y	110	75	0	39	1	11
*02	13832	X	13288	-0-	-544	-0-	379 109	1 9	12800	2	Y	99	56	0	31	1	23

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	12990	X	11882	-0-	-1108	-0-	342 110	1 9	11430	2	Y	100	54	0	33	1	22
10	0		11871	-0-	11871	11871	336 118	1 9	11417	2	Y	107	71	0	45	1	13
11	0		11317	-0-	11317	23188	318 119	1 9	10880	2	Y	108	71	0	35	1	15
12	34609	X	11421	-0-	-23188	-0-	318 132	1 9	10971	2	Y	120	71	0	47	1	17
*01	12307	X	11614	-0-	-693	-0-	321 135	1 9	11158	2	Y	123	84	0	44	1	12
*02	11088	X	10560	-0-	-528	-0-	300 123	1 9	10137	2	Y	112	63	0	35	1	26

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	12600	X	12004	-0-	-596	-0-	11831	2	173	9	Y	157	160	1			67
10	0		12347	-0-	12347	12347	12148	2	199	9	Y	181	153	1			95
11	0		12002	-0-	12002	24349	11795	2	207	9	Y	188	158	1			125
12	0		11958	-0-	11958	36307	11761	2	197	9	Y	179	160	1			144
01	0		12172	-0-	12172	48479	11960	2	212	9	Y	193	161	1			176
02	59478	X	10999	-0-	-48479	-0-	10815	2	184	9	Y	167	161	1			182

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9960	X	9721	-0-	-239	-0-	9654	2	67	9	Y	61	104	1			62
*10	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10011	2	74	9	Y	67	53	1			76
11	9570	X	9476	-0-	-94	-0-	9399	2	77	9	Y	70	47	1			99
12	10044	X	8978	-0-	-1066	-0-	8897	2	81	9	Y	74	100	1			73
*01	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10056	2	73	9	Y	66	52	1			87
*02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9650	2	69	9	Y	63	52	1			98

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

09	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	376	1	12567	2	Y	13	7	0	4	1	3
							14	9									
10	0		13020	-0-	13020	13020	371	1	12634	2	Y	14	9	0	6	1	2
							15	9									
11	0		12085	-0-	12085	25105	343	1	11728	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
12	36642	X	11537	-0-	-25105	-0-	325	1	11198	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
*01	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	343	1	11915	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
*02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	305	1	10313	2	Y	12	7	0	4	1	3
							13	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

09	6330	X	2558	-0-	-3772	-0-	74	1	2463	2	Y	19	12	0	7	1	4
							21	9									
10	0		5756	-0-	5756	5756	163	1	5539	2	Y	49	29	0	18	1	6
							54	9									
11	0		5258	-0-	5258	11014	148	1	5060	2	Y	45	30	0	15	1	6
							50	9									
12	16230	X	5216	-0-	-11014	-0-	145	1	5015	2	Y	51	30	0	20	1	7
							56	9									
*01	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	149	1	5163	2	Y	53	36	0	19	1	5
							58	9									
*02	5208	X	4925	-0-	-283	-0-	140	1	4732	2	Y	48	27	0	15	1	11
							53	9									

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	32700	X	28665	-0-	-4035	-0-	28313	3	352	9	N	320	171	1			286
10	0		29599	-0-	29599	29599	29230	3	369	9	N	335	178	1			443
11	0		6750	-0-	6750	36349	6675	3	75	9	N	68	349	1			162
12	57239	X	20890	-0-	-36349	-0-	20675	3	215	9	N	195					357
01	30690	X	25465	-0-	-5225	-0-	25189	3	276	9	N	251	349	1			259
02	26768	X	NO RPT	-0-	-26768	-0-					N	NO RPT					259

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. //CONT.// 606055
DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	693	-0-	-207	-0-	684	2	9	9	N	8					95
10	806	N	510	-0-	-296	-0-	500	2	10	9	N	9					104
11	0		700	-0-	700	700	700	2			N	-0-					104
12	0		457	-0-	457	1157	440	2	17	9	N	15					119
01	0		380	-0-	380	1537	374	2	6	9	N	5					124
02	1919	N	382	-0-	-1537	-0-	381	2	1	9	N	1					125

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	418	2			Y	-0-					64
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					64
11	0		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					64
12	0		1273	-0-	1273	1843	1264	2	9	9	Y	8					72
01	0		1483	-0-	1483	3326	1483	2			Y	-0-					72
02	2800	N	564	-0-	-2236	1090	564	2			Y	-0-					72

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					159
10	155	X	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					159
11	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					159
12	155	X	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					159
01	0		613	-0-	613	613	613	2			N	-0-					159
02	613	N	-0-	-0-	-613	-0-					N	-0-					159

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

09	5340	X	4221	-0-	-1119	-0-	4155	2	66	9	N	60					190
10	5146	X	4061	-0-	-1085	-0-	3943	2	118	9	N	107					297
11	4770	X	4264	-0-	-506	-0-	4239	2	25	9	N	23	176	1			144
12	4588	X	3709	-0-	-879	-0-	3686	2	23	9	N	21					165
01	0		5313	-0-	5313	5313	5208	2	105	9	N	95	180	1			80
02	9224	X	3911	-0-	-5313	-0-	3900	2	11	9	N	10					90

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4358	2	9	9	N	8					185
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3681	2	2	9	N	2					187
11	0		3423	-0-	3423	3423	3423	2			N	-0-					187
12	5980	X	2557	-0-	-3423	-0-	2557	2			N	-0-					187
01	0		4070	-0-	4070	4070	4040	2	30	9	N	27					214
02	5101	X	1031	-0-	-4070	-0-	1031	2			N	-0-					214

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0		329	-0-	329	329	329	2			N	-0-					144
12	1054	X	242	-0-	-812	-0-	242	2			N	-0-					144
01	0		592	-0-	592	592	559	2	33	9	N	30	62	1			112
02	592	N	-0-	-0-	-592	-0-					N	-0-					112

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					147
11	0		1610	-0-	1610	1610	1610	2			N	-0-					147
12	0		292	-0-	292	1902	292	2			N	-0-					147
01	0		66	-0-	66	1968	66	2			N	-0-					147
02	1968	N	-0-	-0-	-1968	-0-					N	-0-					147

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					125
10	0		452	-0-	452	452	452	2			N	-0-					125
11	0		3390	-0-	3390	3842	3384	2	6	9	N	5	5	8			125
12	7424	X	3582	-0-	-3842	-0-	3563	2	19	9	N	17					142
01	0		2857	-0-	2857	2857	2857	2			N	-0-					142
02	4090	X	1233	-0-	-2857	-0-	1219	2	14	9	N	13					155

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7196	-0-	-424	-0-	7117	2	79	9	N	72	152	1			82
10	7874	X	6960	-0-	-914	-0-	6826	2	134	9	N	122	146	1			58
11	0		6639	-0-	6639	6639	6585	2	54	9	N	49					107
12	13199	X	6560	-0-	-6639	-0-	6465	2	95	9	N	86	13	8			180
01	0		6497	-0-	6497	6497	6473	2	24	9	N	22					202
02	12518	X	6021	-0-	-6497	-0-	5956	2	65	9	N	59	162	1			99

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	14973	-0-	-387	-0-	14918	2	55	9	N	50					321
10	17329	X	17017	-0-	-312	-0-	16921	2	96	9	N	87	189	1			219
11	0		18478	-0-	18478	18478	18401	2	77	9	N	70					289
12	34924	X	16446	-0-	-18478	-0-	16396	2	50	9	N	45					334
01	0		15270	-0-	15270	15270	15182	2	88	9	N	80	180	1			234
02	31233	X	15963	-0-	-15270	-0-	15872	2	91	9	N	83					317

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57724	X	57724	-0-	-0-	-0-	55922	2	1802	9	N	1638	1436	1	65	8	254
10	54111	X	54111	-0-	-0-	-0-	52364	2	1747	9	N	1588	1375	1	46	8	421
11	0		49868	-0-	49868	49868	48372	2	1496	9	N	1360	1458	1	101	8	222
12	0		43839	-0-	43839	93707	42417	2	1422	9	N	1293	1104	1	70	8	341
01	0		44353	-0-	44353	138060	43187	2	1166	9	N	1060	1087	1	13	8	301
02	182649	X	44589	-0-	-138060	-0-	43338	2	1251	9	N	1137	1091	1			347

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	48435	X	48435	-0-	-0-	-0-	46350	2	2085	9	N	1895	1832	1	45	8	487
10	48484	X	41840	-0-	-6644	-0-	39744	2	2096	9	N	1905	1810	1	41	8	541
11	0		35330	-0-	35330	35330	33896	2	1434	9	N	1304	1535	1	90	8	220
12	0		32910	-0-	32910	68240	31293	2	1617	9	N	1470	1288	1	55	8	347
01	0		31757	-0-	31757	99997	30269	2	1488	9	N	1353	1465	1	8	8	227
02	133725	X	33728	-0-	-99997	-0-	32314	2	1414	9	N	1285	1058	1			454

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	2550	N	2195	-0-	-355	-0-	2043	2	152	9	N	138					190
10	0		1699	-0-	1699	1699	1666	2	33	9	N	30					220
11	0		1511	-0-	1511	3210	1483	2	28	9	N	25					245
12	0		1281	-0-	1281	4491	1226	2	55	9	N	50	170	1			125
01	0		1303	-0-	1303	5794	1255	2	48	9	N	44					169
02	2800	N	689	-0-	-2111	3683	677	2	12	9	N	11					180

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

09	11850	X	11388	-0-	-462	-0-	11386	2	2	9	N	2					143
10	0		11431	-0-	11431	11431	11431	2			N	-0-					143
11	21941	X	10510	-0-	-11431	-0-	10480	2	30	9	N	27	74	1	27	8	69
12	11997	X	9719	-0-	-2278	-0-	9702	2	17	9	N	15	15	8			69
01	0		11007	-0-	11007	11007	11007	2			N	-0-					69
*02	21373	X	10366	-0-	-11007	-0-	10343	2	23	9	N	21	21	8			69

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

09	10920	X	5583	-0-	-5337	-0-	5482	2	101	9	N	92					187
10	11160	X	10995	-0-	-165	-0-	10953	2	42	9	N	38	171	1			54
11	10170	X	9789	-0-	-381	-0-	9646	2	143	9	N	130					184
12	10013	X	8693	-0-	-1320	-0-	8650	2	43	9	N	39	169	1			54
01	11005	X	9021	-0-	-1984	-0-	9021	2			N	-0-					54
02	9940	X	8422	-0-	-1518	-0-	8200	2	222	9	N	202	179	1	2	8	75

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	5460	X	5276	-0-	-184	-0-	2121	1	2979	2	N	160	177	1			110
							176	9									
10	5177	X	5062	-0-	-115	-0-	1986	1	3076	2	N	-0-					110
11	5460	X	2954	-0-	-2506	-0-	1145	1	1687	2	N	111	179	1			42
							122	9									
12	0		4043	-0-	4043	4043	1220	1	2823	2	N	-0-					42
01	0		4529	-0-	4529	8572	1409	1	3054	2	N	60					102
							66	9									
02	13090	X	4518	-0-	-8572	-0-	1189	1	3259	2	N	64	149	1			17
							70	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

09	9690	X	9261	-0-	-429	-0-	9045	2	216	9	N	196	178	1			197
10	10013	X	9237	-0-	-776	-0-	9010	2	227	9	N	206	356	1			47
11	8880	X	8251	-0-	-629	-0-	8042	2	209	9	N	190	180	1			57
12	0		8897	-0-	8897	8897	8678	2	219	9	N	199	169	1			87
01	0		9539	-0-	9539	18436	9298	2	241	9	N	219	179	1			127
02	26957	X	8521	-0-	-18436	-0-	8331	2	190	9	N	173	175	1			125

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	860	1	2563	2	Y	67	55	1			18
							74	9									
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	872	1	2363	2	Y	80	83	1			15
							88	9									
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	861	1	3043	2	Y	63	46	1			32
							69	9									
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	972	1	4053	2	Y	73	80	1			25
							80	9									
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	1124	1	3802	2	Y	75	89	1			11
							83	9									
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	869	1	3554	2	Y	76	55	1			32
							84	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15300	X	14816	-0-	-484	-0-	14748	2	68	9	N	62	170	1			12
10	15810	X	14584	-0-	-1226	-0-	14549	2	35	9	N	32					44
11	14070	X	13682	-0-	-388	-0-	13662	2	20	9	N	18	2	8			60
12	0		13889	-0-	13889	13889	13872	2	17	9	N	15					75
01	0		15302	-0-	15302	29191	15274	2	28	9	N	25					100
02	42596	X	13405	-0-	-29191	-0-	13280	2	125	9	N	114	167	1			47

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

09	2760	X	1780	-0-	-980	-0-	745	1	999	2	Y	33	27	1			9
							36	9									
10	0		1987	-0-	1987	1987	749	1	1192	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
11	0		2163	-0-	2163	4150	766	1	1354	2	Y	39	29	1			18
							43	9									
12	0		1735	-0-	1735	5885	612	1	1089	2	Y	31	42	1			7
							34	9									
01	0		2865	-0-	2865	8750	768	1	2067	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
02	2800	N	2664	-0-	-136	8614	679	1	1944	2	Y	37	27	1			16
							41	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

09	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	888	1	3641	2	Y	30	25	1			8
							33	9									
10	0		4911	-0-	4911	4911	923	1	3947	2	Y	37	38	1			7
							41	9									
11	0		4667	-0-	4667	9578	937	1	3695	2	Y	32	24	1			15
							35	9									
12	0		1828	-0-	1828	11406	696	1	1102	2	Y	27	37	1			5
							30	9									
01	0		5209	-0-	5209	16615	1112	1	4058	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
02	20555	X	3940	-0-	-16615	-0-	852	1	3049	2	Y	35	25	1			15
							39	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

09	8700	X	8532	-0-	-168	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8432	-0-	-558	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7377	-0-	-933	-0-	7375	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		7193	-0-	7193	7193	7193	2			N	-0-					-0-
01	0		8804	-0-	8804	15997	8804	2			N	-0-					-0-
02	23509	X	7512	-0-	-15997	-0-	7512	2			N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

09	6690	X	6050	-0-	-640	-0-	967	1	5008	2	Y	68	56	1			18
							75	9									
10	6355	X	6286	-0-	-69	-0-	1086	1	5110	2	Y	82	85	1			15
							90	9									
11	5310	X	4764	-0-	-546	-0-	1087	1	3592	2	Y	77	57	1			35
							85	9									
12	6262	X	4239	-0-	-2023	-0-	881	1	3284	2	Y	67	84	1			18
							74	9									
01	6293	X	4860	-0-	-1433	-0-	1113	1	3661	2	Y	78	84	1			12
							86	9									
02	5684	X	4315	-0-	-1369	-0-	887	1	3342	2	Y	78	57	1			33
							86	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	3450	X	3176	-0-	-274	-0-	990 107	1 9	2079	2	N	97					168
10	3565	X	3136	-0-	-429	-0-	997 107	1 9	2032	2	N	97	180	1			85
11	3180	X	2939	-0-	-241	-0-	934 184	1 9	1821	2	N	167	178	1			74
12	0		2252	-0-	2252	2252	698 62	1 9	1492	2	N	56					130
01	0		-0-	-0-	-0-	2252					N	-0-					130
02	2968	X	7	-0-	-2961	-0-	2	1	5	2	N	-0-					130

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2279	-0-	-151	-0-	798 36	1 9	1445	2	Y	33	27	1			9
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	874 45	1 9	2035	2	Y	41	42	1			8
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	837 42	1 9	1631	2	Y	38	28	1			18
12	2511	X	1787	-0-	-724	-0-	616 34	1 9	1137	2	Y	31	42	1			7
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	983 42	1 9	2293	2	Y	38	39	1			6
02	2268	X	1593	-0-	-675	-0-	626 42	1 9	925	2	Y	38	28	1			16

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	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	796 105	1 9	2275	2	Y	95	78	1			25
10	0		3077	-0-	3077	3077	861 125	1 9	2091	2	Y	114	118	1			21
11	0		2868	-0-	2868	5945	900 117	1 9	1851	2	Y	106	78	1			49
12	0		2829	-0-	2829	8774	759 100	1 9	1970	2	Y	91	116	1			24
01	0		3774	-0-	3774	12548	955 118	1 9	2701	2	Y	107	115	1			16
02	15681	X	3133	-0-	-12548	-0-	757 118	1 9	2258	2	Y	107	78	1			45

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1921	-0-	1921	3935	120	1	1765	3	Y	33					257
							36	9									
10	DLQ G-10		2008	-0-	2008	5943	125	1	1825	3	Y	53	190	1			120
							58	9									
11	1700	N	1988	-0-	288	6231	123	1	1819	3	Y	42					162
							46	9									
12	0		1611	-0-	1611	7842	99	1	1493	3	Y	17					179
							19	9									
01	0		1571	-0-	1571	9413	104	1	1425	3	Y	38					217
							42	9									
02	2800	N	1455	-0-	-1345	8068	97	1	1280	3	Y	71	185	1			103
							78	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-					97
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	23	1	340	3	N	-0-					97
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-					97
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-					97
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	51	1	682	3	N	-0-					97
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	30	1	385	3	N	-0-					97

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	N	5					113
							6	9									
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	31	1	449	3	N	-0-					113
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	N	-0-					113
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	30	1	458	3	N	5					118
							6	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	-0-					118
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	35	1	457	3	N	-0-					118

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	82	1	1239	3	N	-0-					55
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	116	1	1694	3	N	1					56
							1	9									
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	3	N	-0-					56
12	1302	N	549	-0-	-753	-0-	34	1	511	3	N	4					60
							4	9									
01	1302	N	938	-0-	-364	-0-	64	1	873	3	N	1					61
							1	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	87	1	1186	3	N	5					66
							6	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

09	DLQ G-10		478	-0-	478	1040	30	1	448	3	Y	-0-					92
10	DLQ G-10		1344	-0-	1344	2384	89	1	1255	3	Y	-0-					92
11	3246	X	862	-0-	-2384	-0-	54	1	808	3	Y	-0-					92
12	0		951	-0-	951	951	60	1	891	3	Y	-0-					92
01	0		752	-0-	752	1703	48	1	704	3	Y	-0-					92
02	2487	N	784	-0-	-1703	-0-	54	1	730	3	Y	-0-					92

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					169
10	0		80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					169
11	0		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					169
12	160	N	80	-0-	-80	-0-	80	3			N	-0-					169
01	0		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					169
*02	320	N	140	-0-	-180	-0-	140	3			N	-0-					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					60
12	105	N	50	-0-	-55	-0-	50	3			N	-0-					60
01	0		85	-0-	85	85	85	3			N	-0-					60
*02	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

09	330	N	322	-0-	-8	-0-	320	3	2	9	N	2					182
10	0		355	-0-	355	355	355	3			N	-0-					182
11	0		125	-0-	125	480	125	3			N	-0-					182
12	720	N	240	-0-	-480	-0-	240	3			N	-0-					182
01	0		355	-0-	355	355	355	3			N	-0-					182
*02	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	3			N	-0-					182

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					247
10	0		590	-0-	590	590	590	3			N	-0-					247
11	0		900	-0-	900	1490	900	3			N	-0-					247
12	2280	N	790	-0-	-1490	-0-	790	3			N	-0-					247
01	0		725	-0-	725	725	725	3			N	-0-					247
*02	1390	N	665	-0-	-725	-0-	665	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

09	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					54
10	0		200	-0-	200	200	200	3			N	-0-					54
11	0		275	-0-	275	475	275	3			N	-0-					54
12	675	N	200	-0-	-475	-0-	200	3			N	-0-					54
01	0		275	-0-	275	275	275	3			N	-0-					54
*02	475	N	200	-0-	-275	-0-	200	3			N	-0-					54

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					53
10	0		200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					53
11	0		180	-0-	180	380	180	3			Y	-0-					53
12	580	N	200	-0-	-380	-0-	200	3			Y	-0-					53
01	0		255	-0-	255	255	255	3			Y	-0-					53
*02	455	N	200	-0-	-255	-0-	200	3			Y	-0-					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	420	-0-	-390	-0-	420	3			Y	-0-					113
10	0		455	-0-	455	455	455	3			Y	-0-					113
11	0		420	-0-	420	875	420	3			Y	-0-					113
12	1330	X	455	-0-	-875	-0-	455	3			Y	-0-					113
01	0		420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					113
*02	875	N	455	-0-	-420	-0-	455	3			Y	-0-					113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					118
10	0		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					118
11	0		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					118
12	110	N	55	-0-	-55	-0-	55	3			N	-0-					118
01	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					118
*02	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					118

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					3
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					3
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	8			3
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	246	2	13	9	Y	12					15
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	321	2	10	9	Y	9					24
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	267	2	12	9	Y	11	17	1			18

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	Y	3					17
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	304	2	1	9	Y	1					18
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	279	2	1	9	Y	1					19
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	350	2	4	9	Y	4					23
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	Y	4					27
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	Y	5	20	1			12

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6					38
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	Y	6					44
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	243	2	19	9	Y	17					61
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4					65
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	74	2	2	9	Y	2					67
02	252	N	56	-0-	-196	-0-	54	2	2	9	Y	2	49	1			20

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	300	X	54	-0-	-246	-0-	52	2	2	9	Y	2					33
10	581	X	581	-0-	-0-	-0-	563	2	18	9	Y	16					49
11	346	X	346	-0-	-0-	-0-	337	2	9	9	Y	8					57
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	355	2	4	9	Y	4					61
01	589	X	109	-0-	-480	-0-	108	2	1	9	Y	1					62
02	336	N	68	-0-	-268	-0-	67	2	1	9	Y	1	45	1			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	233	2	10	9	Y	9					38
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	185	2	6	9	Y	5					43
11	210	N	79	-0-	-131	-0-	77	2	2	9	Y	2					45
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	122	2	3	9	Y	3					48
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	Y	2					50
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3	36	1			17

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

09	12120 X	10266	-0-	-1854	-0-	189 1 51 9	10026	2	Y	46	63	1				58
10	11315 X	10660	-0-	-655	-0-	198 1 61 9	10401	2	Y	55	52	1				61
11	10530 X	9612	-0-	-918	-0-	180 1 59 9	9373	2	Y	54	54	1				61
12	10881 X	10844	-0-	-37	-0-	213 1 67 9	10564	2	Y	61	51	1				71
01	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	240 1 85 9	10521	2	Y	77	103	1	1	8		44
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	182 1 72 9	9732	2	Y	65	60	1				49

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5182	X	5182	-0-		-0-	-0-	95	1	5054	2	Y	30	33	1			36
								33	9									
10	5762	X	5762	-0-		-0-	-0-	107	1	5613	2	Y	38	32	1			42
								42	9									
11	5369	X	5369	-0-		-0-	-0-	101	1	5225	2	Y	39	37	1			44
								43	9									
12	5208	X	4040	-0-		-1168	-0-	79	1	3929	2	Y	29	37	1			36
								32	9									
01	5208	X	3422	-0-		-1786	-0-	76	1	3312	2	Y	31	49	1			18
								34	9									
02	4704	X	3059	-0-		-1645	-0-	56	1	2975	2	Y	25	24	1			19
								28	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14209	X	14209	-0-		-0-	-0-	261	1	13851	2	Y	88	81	1			105
								97	9									
10	13705	X	13705	-0-		-0-	-0-	254	1	13345	2	Y	96	95	1			106
								106	9									
11	12542	X	12542	-0-		-0-	-0-	235	1	12200	2	Y	97	94	1			109
								107	9									
12	12719	X	12719	-0-		-0-	-0-	249	1	12363	2	Y	97	91	1			115
								107	9									
01	13332	X	13332	-0-		-0-	-0-	294	1	12898	2	Y	127	168	1	1	8	73
								140	9									
02	11481	X	11481	-0-		-0-	-0-	208	1	11161	2	Y	102	98	1			77
								112	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	13361	-0-		-979	-0-	223	1	13086	2	Y	47	49	1			44
								52	9									
10	14694	X	13465	-0-		-1229	-0-	224	1	13197	2	Y	40	50	1			34
								44	9									
11	13770	X	13185	-0-		-585	-0-	227	1	12912	2	Y	42	51	1			25
								46	9									
12	14136	X	12399	-0-		-1737	-0-	214	1	12128	2	Y	52	52	1			25
								57	9									
01	13981	X	7966	-0-		-6015	-0-	50	1	7848	2	Y	62	63	1	1	8	23
								68	9									
02	12348	X	11679	-0-		-669	-0-	201	1	11419	2	Y	54	58	1			19
								59	9									

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

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	17640	X	16665	-0-		-975	-0-	278	1	16310	2	Y	70	76	1			65
								77	9									
10	17980	X	17079	-0-		-901	-0-	284	1	16726	2	Y	63	75	1			53
								69	9									
11	17070	X	16465	-0-		-605	-0-	284	1	16109	2	Y	65	78	1			40
								72	9									
12	17639	X	16379	-0-		-1260	-0-	283	1	16035	2	Y	55	69	1			26
								61	9									
01	17608	X	9480	-0-		-8128	-0-	59	1	9356	2	Y	59	62	1			23
								65	9									
02	16159	X	16159	-0-		-0-	-0-	278	1	15815	2	Y	60	61	1			22
								66	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19950	X	19446	-0-	-504	-0-	325	1	19067	2	Y	49	52	1			45
							54	9									
10	20584	X	19687	-0-	-897	-0-	327	1	19314	2	Y	42	52	1			35
							46	9									
11	19710	X	19188	-0-	-522	-0-	331	1	18809	2	Y	44	52	1			27
							48	9									
12	20367	X	19160	-0-	-1207	-0-	331	1	18743	2	Y	78	56	1	23	8	26
							86	9									
01	20212	X	10563	-0-	-9649	-0-	66	1	10429	2	Y	62	61	1	6	8	21
							68	9									
02	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	334	1	18995	2	Y	62	61	1			22
							68	9									

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0		747	-0-	747	747	747	2			N	-0-					-0-
10	0		4629	-0-	4629	5376	4629	2			N	-0-					-0-
11	0		1601	-0-	1601	6977	1601	2			N	-0-					-0-
12	0		1435	-0-	1435	8412	1435	2			N	-0-					-0-
01	0		1122	-0-	1122	9534	1122	2			N	-0-					-0-
02	10301	X	767	-0-	-9534	-0-	767	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

09	1980	N	1748	-0-	-232	-0-	1735	3	13	9	Y	12					147
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2349	3	6	9	Y	5					152
11	0		2211	-0-	2211	2211	2207	3	4	9	Y	4					156
12	0		1984	-0-	1984	4195	1980	3	4	9	Y	4					160
01	0		2285	-0-	2285	6480	2279	3	6	9	Y	5					165
02	2800	N	1881	-0-	-919	5561	1877	3	4	9	Y	4					169

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2071	-0-	-179	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
11	0		1856	-0-	1856	1856	1856	3			N	-0-					-0-
12	0		1885	-0-	1885	3741	1885	3			N	-0-					-0-
01	0		1922	-0-	1922	5663	1922	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1692	-0-	-1108	4555	1692	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5400	-0-	-60	-0-	442 697	1 9	4261	2	Y	634	340	0	209	1	140
10	0		5796	-0-	5796	5796	458 802	1 9	4536	2	Y	729	478	0	300	1	91
11	0		5524	-0-	5524	11320	440 804	1 9	4280	2	Y	731	482	0	239	1	101
12	16273	X	4953	-0-	-11320	-0-	434 778	1 9	3741	2	Y	707	427	0	282	1	99
*01	5797	X	5690	-0-	-107	-0-	450 903	1 9	4337	2	Y	821	553	0	285	1	82
*02	5236	X	5073	-0-	-163	-0-	408 805	1 9	3860	2	Y	732	415	0	231	1	168

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	3240	X	1755	-0-	-1485	-0-	50 39	1 9	1666	2	Y	35	20	0	12	1	8
10	0		2441	-0-	2441	2441	68 56	1 9	2317	2	Y	51	33	0	20	1	6
11	0		2319	-0-	2319	4760	64 57	1 9	2198	2	Y	52	34	0	17	1	7
12	6712	X	1952	-0-	-4760	-0-	54 53	1 9	1845	2	Y	48	29	0	19	1	7
*01	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	61 62	1 9	2126	2	Y	56	38	0	19	1	6
*02	2156	N	1838	-0-	-318	-0-	51 51	1 9	1736	2	Y	46	26	0	15	1	11

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		-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	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		-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	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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	215 45	1 9	1917	2	Y	41	22	0	14	1	9
10	0		2057	-0-	2057	2057	215 45	1 9	1797	2	Y	41	28	0	17	1	5
11	0		1729	-0-	1729	3786	201 41	1 9	1487	2	Y	37	25	0	12	1	5
12	3100	N	1614	-0-	-1486	2300	202 42	1 9	1370	2	Y	38	23	0	15	1	5
*01	3100	N	2106	-0-	-994	1306	215 55	1 9	1836	2	Y	50	33	0	17	1	5
*02	2800	N	1853	-0-	-947	359	195 48	1 9	1610	2	Y	44	25	0	14	1	10

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

09	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	358 52	1 9	1441	2	Y	47	26	0	16	1	10
10	0		1998	-0-	1998	1998	371 62	1 9	1565	2	Y	56	36	0	23	1	7
11	0		1933	-0-	1933	3931	359 62	1 9	1512	2	Y	56	37	0	18	1	8
12	3100	N	1891	-0-	-1209	2722	367 67	1 9	1457	2	Y	61	36	0	24	1	9
*01	3100	N	2000	-0-	-1100	1622	370 73	1 9	1557	2	Y	66	45	0	23	1	7
*02	2800	N	1906	-0-	-894	728	338 67	1 9	1501	2	Y	61	35	0	19	1	14

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	381	2	Y	11	6	0	4	1	2
10	0		397	-0-	397	397	11 13	1 9	373	2	Y	12	8	0	5	1	1
11	0		307	-0-	307	704	8 10	1 9	289	2	Y	9	6	0	3	1	1
12	1043	N	339	-0-	-704	-0-	9 13	1 9	317	2	Y	12	7	0	4	1	2
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	242	2	Y	8	6	0	3	1	1
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	200	2	Y	7	4	0	2	1	2

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

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

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

09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	165	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	0		1101	-0-	1101	1101	169	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	0		1053	-0-	1053	2154	163	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	0		1102	-0-	1102	3256	168	1	934	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1066	-0-	-2034	1222	167	1	899	2	Y	-0-					-0-
*02	2183	N	961	-0-	-1222	-0-	152	1	809	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1139	-0-	1139	1139	32 41	1 9	1066	2	N	37	32	0			8
10	2219	N	1080	-0-	-1139	-0-	30 42	1 9	1008	2	N	38	41	0			5
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	26 39	1 9	880	2	N	35	35	0			5
12	0		1132	-0-	1132	1132	30 51	1 9	1051	2	N	46	27	0	18	1	6
*01	2189	N	1057	-0-	-1132	-0-	28 47	1 9	982	2	N	43	30	0	15	1	4
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	28 46	1 9	941	2	N	42	23	0	13	1	10

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

09	1260	N	189	-0-	-1071	-0-	158 2	1 9	29	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
10	0		1550	-0-	1550	1550	202 12	1 9	1336	2	Y	11	6	0	4	1	1
11	0		1391	-0-	1391	2941	192 12	1 9	1187	2	Y	11	7	0	4	1	1
12	3100	N	1010	-0-	-2090	851	186 10	1 9	814	2	Y	9	5	0	4	1	1
*01	2237	N	1386	-0-	-851	-0-	196 13	1 9	1177	2	Y	12	8	0	4	1	1
*02	1288	N	1194	-0-	-94	-0-	177 11	1 9	1006	2	Y	10	6	0	3	1	2

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					140
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					140
11	0		928	-0-	928	928	928	2			N	-0-					140
12	0		984	-0-	984	1912	984	2			N	-0-					140
01	0		1024	-0-	1024	2936	1024	2			N	-0-					140
02	2800	N	889	-0-	-1911	1025	889	2			N	-0-					140

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	1146	3	N	143	190	1			126
							157	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1102	3	N	140	185	1			81
							154	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	3	N	122					203
							134	9									
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	55	1	892	3	N	79	192	1			90
							87	9									
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	915	3	N	113					203
							124	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	64	1	924	3	N	85	192	1			96
							94	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	996	3	N	214	314	1			41
							235	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	59	1	996	3	N	245	162	1			124
							270	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	59	1	984	3	N	265	336	1			53
							292	9									
12	0		1030	-0-	1030	1030	46	1	765	3	N	199	159	1			93
							219	9									
01	0		1345	-0-	1345	2375	65	1	981	3	N	272	179	1			186
							299	9									
02	3623	X	1248	-0-	-2375	-0-	63	1	904	3	N	255	325	1			116
							281	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107	1	1736	3	N	193					223
							212	9									
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	107	1	1736	2	N	188	191	1			220
							207	9									
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	92	1	1553	3	N	249	373	1			96
							274	9									
12	0		1914	-0-	1914	1914	91	1	1560	3	N	239	184	1			151
							263	9									
01	0		2215	-0-	2215	4129	121	1	1821	3	N	248	376	1			23
							273	9									
02	6102	X	1973	-0-	-4129	-0-	110	1	1580	3	N	257	190	1			90
							283	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	759	3	N	-0-					73
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	88	1	940	3	N	-0-					73
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	88	1	1302	3	N	-0-					73
12	0		129	-0-	129	129	7	1	122	3	N	-0-					73
01	0		-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					73
02	180	X	51	-0-	-129	-0-	3	1	48	3	N	-0-					73

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	986	3	N	183	158	1			91
							201	9									
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	53	1	986	3	N	190	145	1			136
							209	9									
11	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	43	1	828	3	N	164	180	1			120
							180	9									
12	1147	N	929	-0-	-218	-0-	38	1	718	3	N	157	173	1			104
							173	9									
01	1147	N	848	-0-	-299	-0-	37	1	650	3	N	146	159	1			91
							161	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	N	187	175	1			103
							206	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	N	272	322	1			140
							299	9									
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	N	247	160	1			227
							272	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	334	326	1			235
							367	9									
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	215	325	1			125
							237	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	275	160	1			240
							303	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	259	315	1			184
							285	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	701	-0-	-663	-0-	30	1	434	3	N	215					215
							237	9									
11	1320	X	1289	-0-	-31	-0-	75	1	1104	3	N	100	187	1			128
							110	9									
12	0		630	-0-	630	630	33	1	503	3	N	85					213
							94	9									
01	0		1074	-0-	1074	1704	66	1	923	3	N	77	183	1			107
							85	9									
02	2800	N	1404	-0-	-1396	308	90	1	1203	3	N	101					208
							111	9									

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		847	-0-	847	1670	846	1	1	9	N	1					125
10	2682	N	1012	-0-	-1670	-0-	1011	1	1	9	N	1					126
11	0		606	-0-	606	606	605	1	1	9	N	1					127
12	0		849	-0-	849	1455	848	1	1	9	N	1					128
01	0		726	-0-	726	2181	725	1	1	9	N	1					129
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	1621					N	NO RPT					129

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	0		1914	-0-	1914	3862	1901	1	13	9	N	12					119
10	3100	N	1972	-0-	-1128	2734	1950	1	22	9	N	20					139
11	0		2064	-0-	2064	4798	2051	1	13	9	N	12					151
12	0		1093	-0-	1093	5891	1038	1	55	9	N	50	184	1			17
01	0		1685	-0-	1685	7576	1661	1	24	9	N	22					39
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	6456					N	NO RPT					39

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	10470	X	7165	-0-	-3305	-0-	7013	2	152	9	N	138	189	1			48
10	9827	X	7016	-0-	-2811	-0-	6874	2	142	9	N	129					177
11	8400	X	6374	-0-	-2026	-0-	6235	2	139	9	N	126	176	1			127
12	8680	X	5842	-0-	-2838	-0-	5729	2	113	9	N	103	185	1			45
01	7998	X	6415	-0-	-1583	-0-	6270	2	145	9	N	132					177
02	6692	X	5552	-0-	-1140	-0-	5429	2	123	9	N	112	189	1			100

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	88	2	28	9	N	25					116
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	48	2	26	9	N	24					140
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	28	2	50	9	N	45	172	1			13
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					13
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					13
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					13

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-					37
10	0		931	-0-	931	931	925	2	6	9	N	5					42
11	0		1108	-0-	1108	2039	1102	2	6	9	N	5					47
12	0		802	-0-	802	2841	799	2	3	9	N	3					50
01	0		863	-0-	863	3704	855	2	8	9	N	7					57
02	2800	N	1064	-0-	-1736	1968	1063	2	1	9	N	1					58

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	2					86
							2	9									
10	0		395	-0-	395	395	19	1	374	2	N	2					88
							2	9									
11	0		417	-0-	417	812	21	1	381	2	N	14	11	1			91
							15	9									
12	0		858	-0-	858	1670	855	2	3	9	N	3					94
01	0		387	-0-	387	2057	385	2	2	9	N	2					96
02	2604	N	547	-0-	-2057	-0-	547	2			N	-0-					96

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-

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					71
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					71
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					71
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					71
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					71
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					71

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	106	1			32
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					32
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					32
12	1209	N	756	-0-	-453	-0-	749	2	7	9	N	6					38
01	0		1081	-0-	1081	1081	1048	2	33	9	N	30					68
*02	1872	N	791	-0-	-1081	-0-	778	2	13	9	N	12					80

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	395	1	2684	2	Y	63	34	0	21	1	14
							69	9									
10	0		3205	-0-	3205	3205	405	1	2723	2	Y	70	46	0	29	1	9
							77	9									
11	0		3072	-0-	3072	6277	391	1	2603	2	Y	71	47	0	23	1	10
							78	9									
12	9261	X	2984	-0-	-6277	-0-	398	1	2502	2	Y	76	45	0	30	1	11
							84	9									
*01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	402	1	2660	2	Y	80	55	0	28	1	8
							88	9									
*02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	363	1	2333	2	Y	70	40	0	22	1	16
							77	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-		

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

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 WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

09	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	18	1	910	3	N	197					484
							217	9									
10	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	18	1	910	3	N	205	372	1			317
							226	9									
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	N	237	194	1			360
							261	9									
12	1178	X	706	-0-	-472	-0-	10	1	494	3	N	184	180	1			364
							202	9									
01	1178	X	527	-0-	-651	-0-	7	1	320	3	N	182	194	1			352
							200	9									
02	756	N	388	-0-	-368	-0-	6	1	237	3	N	132					484
							145	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	117	1	1483	3	N	161	179	1			352
							177	9									
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1480	3	N	171	182	1			341
							188	9									
11	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	54	1	829	3	N	157	155	1			343
							173	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	95	1	1489	3	N	124	184	1			283
							136	9									
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	96	1	1379	3	N	124	176	1			231
							136	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	84	1	1153	3	N	102	165	1			168
							112	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	N	1220	886	1			375
							1342	9									
10	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	1067	1212	1			230
							1174	9									
11	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	853	749	1			334
							938	9									
12	1674	X	1209	-0-	-465	-0-	20	1	301	3	N	807	899	1			242
							888	9									
01	1674	X	907	-0-	-767	-0-	19	1	257	3	N	574	531	1			285
							631	9									
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					285

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1940	S	1940	-0-	-0-	-0-	330	1	1610	2	N	-0-					105
10	0		3856	-0-	3856	3856	1754	1	2068	2	N	31	108	1			28
							34	9									
11	0		1916	-0-	1916	5772	412	1	1504	2	N	-0-					28
12	0		1366	-0-	1366	7138	286	1	1045	2	N	32					60
							35	9									
01	0		1651	-0-	1651	8789	330	1	1319	2	N	2					62
							2	9									
02	5460	S	1640	-0-	-3820	4969	319	1	1244	2	N	70					132
							77	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					19
10	0		335	-0-	335	335	335	2			N	-0-					19
11	0		862	-0-	862	1197	862	2			N	-0-					19
12	0		522	-0-	522	1719	522	2			N	-0-					19
01	0		494	-0-	494	2213	494	2			N	-0-					19
02	2800	N	715	-0-	-2085	128	715	2			N	-0-					19

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					71
10	0		188	-0-	188	188	188	2			N	-0-					71
11	0		50	-0-	50	238	50	2			N	-0-					71
12	0		354	-0-	354	592	354	2			N	-0-					71
01	0		117	-0-	117	709	117	2			N	-0-					71
02	797	N	88	-0-	-709	-0-	88	2			N	-0-					71

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		268	-0-	268	268	268	2			N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					27
01	0		341	-0-	341	609	341	2			N	-0-					27
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					27

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					20
01	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					20
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					20

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1629	-0-	-471	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
11	0		2279	-0-	2279	2279	2279	3			N	-0-					-0-
12	0		2156	-0-	2156	4435	2156	3			N	-0-					-0-
01	0		2373	-0-	2373	6808	2373	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2086	-0-	-714	6094	2086	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

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-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2022

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	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	1					79
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1					80
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	1					81
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1					82
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1					83
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

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-

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-					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-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

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-

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	0		512	-0-	512	512	473	2	39	9	N	35					97
10	0		1613	-0-	1613	2125	1583	2	30	9	N	27					124
11	0		1410	-0-	1410	3535	1374	2	36	9	N	33					157
12	0		1204	-0-	1204	4739	1204	2			N	-0-					157
01	0		1676	-0-	1676	6415	1645	2	31	9	N	28					185
02	2800	N	1984	-0-	-816	5599	1936	2	48	9	N	44	191	1			38

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-					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 (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			0	395 -0-	395	395	395	2			N	-0-					-0-
10			0	388 -0-	388	783	388	2			N	-0-					-0-
11			0	69 -0-	69	852	69	2			N	-0-					-0-
12			0	286 -0-	286	1138	286	2			N	-0-					-0-
01			0	74 -0-	74	1212	74	2			N	-0-					-0-
02	1233	N	21	-0-	-1212	-0-	21	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			0	507 -0-	507	507	507	2			N	-0-					-0-
10			0	248 -0-	248	755	248	2			N	-0-					-0-
11			0	278 -0-	278	1033	278	2			N	-0-					-0-
12			0	289 -0-	289	1322	289	2			N	-0-					-0-
01			0	40 -0-	40	1362	40	2			N	-0-					-0-
02	1402	N	40	-0-	-1362	-0-	40	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			0	4312 -0-	4312	11237	4312	2			N	-0-					-0-
10			0	3546 -0-	3546	14783	3546	2			N	-0-					-0-
11			0	2947 -0-	2947	17730	2947	2			N	-0-					-0-
12			0	2710 -0-	2710	20440	2710	2			N	-0-					-0-
01			0	3389 -0-	3389	23829	3389	2			N	-0-					-0-
02	26522	X	2693	-0-	-23829	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0		-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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

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	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2959	2	111	9	N	101					149
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					149

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		-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	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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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.	211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
02	211 N	-0-	-0-	-211	-0-					Y	-0-					-0-

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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 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	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	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	33 1 39 9		1105	2	Y	35	19	0	11	1	8
10	0		1227	-0-	1227	1227	34 1 43 9		1150	2	Y	39	26	0	16	1	5
11	0		1190	-0-	1190	2417	33 1 43 9		1114	2	Y	39	26	0	13	1	5
12	3100	N	990	-0-	-2110	307	27 1 41 9		922	2	Y	37	22	0	15	1	5
*01	1384	N	1077	-0-	-307	-0-	29 1 44 9		1004	2	Y	40	27	0	14	1	4
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	33 1 50 9		1123	2	Y	45	25	0	14	1	10

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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 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 #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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 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 #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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		-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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4719	-0-	-231	-0-	136 40	1 9	4543	2	Y	36	19	0	12	1	8
10	0		4843	-0-	4843	4843	137 43	1 9	4663	2	Y	39	26	0	16	1	5
11	0		4582	-0-	4582	9425	129 43	1 9	4410	2	Y	39	26	0	13	1	5
12	14114	X	4689	-0-	-9425	-0-	131 48	1 9	4510	2	Y	44	26	0	17	1	6
*01	4898	X	4538	-0-	-360	-0-	126 47	1 9	4365	2	Y	43	30	0	15	1	4
*02	4396	X	4050	-0-	-346	-0-	115 43	1 9	3892	2	Y	39	22	0	12	1	9

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		1102	-0-	1102	119413	165	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	SWR 10		1101	-0-	1101	120514	169	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	SWR 10		1053	-0-	1053	121567	163	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	SWR 10		1102	-0-	1102	122669	168	1	934	2	Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		1066	-0-	1066	123735	167	1	899	2	Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		961	-0-	961	124696	152	1	809	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	3195	-0-	-2115	-0-	92 29	1 9	3074	2	Y	26	23	0			5
10	5487	X	2978	-0-	-2509	-0-	84 30	1 9	2864	2	Y	27	29	0			3
11	5310	X	2848	-0-	-2462	-0-	80 30	1 9	2738	2	Y	27	27	0			3
12	4650	X	3066	-0-	-1584	-0-	85 35	1 9	2946	2	Y	32	31	0			4
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	37	37	0			4
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					4

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	7020	X	6818	-0-	-202	-0-	197 15	1 9	6606	2	N	14	8	0	5	1	3
10	0		6748	-0-	6748	6748	192 19	1 9	6537	2	N	17	11	0	7	1	2
11	0		6208	-0-	6208	12956	176 17	1 9	6015	2	N	15	10	0	5	1	2
12	18752	X	5796	-0-	-12956	-0-	163 18	1 9	5615	2	N	16	10	0	6	1	2
*01	7781	X	5784	-0-	-1997	-0-	161 19	1 9	5604	2	N	17	11	0	6	1	2
*02	6356	X	4866	-0-	-1490	-0-	140 14	1 9	4712	2	N	13	8	0	4	1	3

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	2910	X	2178	-0-	-732	-0-	369	1	1809	2	N	-0-					-0-
10	0		2239	-0-	2239	2239	380	1	1859	2	N	-0-					-0-
11	0		1996	-0-	1996	4235	362	1	1634	2	N	-0-					-0-
12	0		1762	-0-	1762	5997	366	1	1396	2	N	-0-					-0-
*01	7879	X	1882	-0-	-5997	-0-	369	1	1513	2	N	-0-					-0-
*02	2044	X	1800	-0-	-244	-0-	337	1	1463	2	N	-0-					-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

09	0		635	-0-	635	1274	634	1	1	9	N	1					102
10	1763	N	489	-0-	-1274	-0-	487	1	2	9	N	2					104
11	0		363	-0-	363	363	362	1	1	9	N	1					105
12	0		184	-0-	184	547	183	1	1	9	N	1					106
01	0		416	-0-	416	963	415	1	1	9	N	1					107
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	627					N	NO RPT					107

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		2220	-0-	2220	4344	2152	1	68	9	N	62	171	1			40
10	3100	N	2216	-0-	-884	3460	2198	1	18	9	N	16					56
11	0		2128	-0-	2128	5588	2105	1	23	9	N	21					77
12	0		1829	-0-	1829	7417	1785	1	44	9	N	40					117
01	0		883	-0-	883	8300	800	1	83	9	N	75	175	1			17
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	6788					N	NO RPT					17

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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

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 #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10263 - 10371

09	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			Y	-0-				22
10	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			Y	-0-				22
11	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	662	3	1	9	Y	1				23
12	310	N	186	-0-	-124	B	-0-	186	3			Y	-0-				23
01	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			Y	-0-	1	1		22
02	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			Y	-0-				22

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

09	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	3			Y	-0-				34
10	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3			Y	-0-				34
11	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3			Y	-0-				34
12	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3			Y	-0-				34
01	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1614	3	18	9	Y	16				50
02	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1149	3	9	9	Y	8				58

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	510	N	377	-0-	-133 B	-0-	377	3			Y	-0-					48
10	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			Y	-0-					48
11	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	3			Y	-0-					48
12	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3			Y	-0-					48
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	372	3	7	9	Y	6					54
02	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			Y	-0-					54

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

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 #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

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-

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	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	265	3	2	9	Y	2					15
10	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	361	3	2	9	Y	2					17
11	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	294	3	1	9	Y	1					18
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			Y	-0-					18
01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			Y	-0-	15	1			3
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	368	3	8	9	Y	7					10

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

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-

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	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			Y	-0-					30
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			Y	-0-					30
11	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			Y	-0-					30
12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			Y	-0-					30
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	240	3	1	9	Y	1					31
02	168	N	167	-0-	-1 B	-0-	167	3			Y	-0-					31

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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

09	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			Y	-0-					4
10	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			Y	-0-					4
11	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			Y	-0-					4
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			Y	-0-					4
01	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			Y	-0-					4
02	140	N	114	-0-	-26	B	-0-	114	3			Y	-0-					4

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

09	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			Y	-0-					4
10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			Y	-0-					4
11	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			Y	-0-					4
12	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3			Y	-0-					4
01	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3			Y	-0-					4
02	84	N	80	-0-	-4	B	-0-	80	3			Y	-0-					4

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

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 #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

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 #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

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-

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

09	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	506	3	1	9	Y	1					16
10	465	N	339	-0-	-126	B	-0-	337	3	2	9	Y	2					18
11	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	615	3	2	9	Y	2					20
12	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	550	3	6	9	Y	5					25
01	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	580	3	2	9	Y	2	20	1			7
02	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	640	3	2	9	Y	2					9

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	-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-

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	750	N	674	-0-	-76 B	-0-	674	3			Y	-0-					28
10	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1318	3	10	9	Y	9					37
11	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	977	3	9	9	Y	8					45
12	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1020	3	11	9	Y	10					55
01	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	804	3	8	9	Y	7	45	1			17
02	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1051	3	9	9	Y	8					25

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	-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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

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	1260	X	1177	-0-	-83 B	-0-	1177	2			N	-0-					25
10	1302	X	1278	-0-	-24 B	-0-	1261	2	17	9	N	15					40
11	1235	X	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					40
12	1209	X	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	2			N	-0-	28	7			12
01	1271	X	169	-0-	-1102 B	-0-	93	2	76	9	N	69					81
02	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1329	2	33	9	N	30					111

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	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					90
10	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1000	2	22	9	N	20	85	1			25
11	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1083	2	3	9	N	3					28
12	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-	24	7			4
01	1023	N	147	-0-	-876 B	-0-	93	2	54	9	N	49					53
02	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1299	2	44	9	N	40					93

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	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		86	-0-	86 B	86	84	2	2	9	N	2					2
02	14B2 EXT		656	-0-	656 B	742	656	2			N	-0-					2

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

09	870	N	704	-0-	-166 B	-0-	704	2			N	-0-					27
10	837	N	697	-0-	-140 B	-0-	697	2			N	-0-					27
11	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					27
12	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-	26	7			1
01	682	N	132	-0-	-550 B	-0-	60	2	72	9	N	65					66
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	952	2	6	9	N	5					71

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

09	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	2			N	-0-					25
10	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					25
11	690	N	613	-0-	-77 B	-0-	613	2			N	-0-					25
12	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-	24	7			1
01	713	N	83	-0-	-630 B	-0-	39	2	44	9	N	40					41
02	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	846	2	6	9	N	5					46

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

09	510	X	465	-0-	-45 B	-0-	465	2			N	-0-					27
10	527	X	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-					27
11	970	X	970	-0-	-0- B	-0-	934	2	36	9	N	33					60
12	1104	X	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-	58	7			2
01	1169	X	1169	-0-	-0- B	-0-	1092	2	77	9	N	70					72
02	896	N	846	-0-	-50 B	-0-	835	2	11	9	N	10					82

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

09	390	X	165	-0-	-225 B	-0-	165	2			N	-0-					45
10	310	X	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					45
11	553	X	553	-0-	-0- B	-0-	525	2	28	9	N	25					70
12	453	X	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-	70	7			-0-
01	537	X	537	-0-	-0- B	-0-	449	2	88	9	N	80					80
02	504	N	354	-0-	-150 B	-0-	343	2	11	9	N	10					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	2	99	9	N	90					90
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	22	2	17	9	N	15					105

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

09	660	X	480	-0-	-180 B	-0-	480	2			N	-0-					50
10	651	X	285	-0-	-366 B	-0-	285	2			N	-0-					50
11	630	X	455	-0-	-175 B	-0-	455	2			N	-0-					50
12	651	X	550	-0-	-101 B	-0-	550	2			N	-0-	48	7			2
01	496	X	103	-0-	-393 B	-0-	28	2	75	9	N	68					70
02	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	708	2	22	9	N	20					90

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					40
10	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2			N	-0-					40
11	360	N	318	-0-	-42	B	-0-	318	2			N	-0-					40
12	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-	39	7			1
01	310	N	107	-0-	-203	B	-0-	30	2	77	9	N	70					71
02	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	392	2	11	9	N	10					81

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

09	2550	X	2370	-0-	-180	B	-0-	2350	2	20	9	N	18	165	1			27
10	2877	X	2877	-0-	-0-	B	-0-	2877	2			N	-0-					27
11	2029	X	2029	-0-	-0-	B	-0-	2029	2			N	-0-					27
12	2250	X	2250	-0-	-0-	B	-0-	2250	2			N	-0-	21	7			6
01	2883	X	167	-0-	-2716	B	-0-	152	2	15	9	N	14					20
02	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2044	2	11	9	N	10					30

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

09	5190	X	4626	-0-	-564	B	-0-	4626	2			N	-0-					127
10	5921	X	4786	-0-	-1135	B	-0-	4750	2	36	9	N	33	79	1			81
11	5730	X	4072	-0-	-1658	B	-0-	4072	2			N	-0-					81
12	5921	X	4210	-0-	-1711	B	-0-	4210	2			N	-0-	78	7			3
01	5487	X	393	-0-	-5094	B	-0-	327	2	66	9	N	60					63
02	4645	X	4645	-0-	-0-	B	-0-	4504	2	141	9	N	128	176	1			15

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

09	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					37
10	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	520	2	9	9	N	8					45
11	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-					45
12	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	542	2	2	9	N	2					47
01	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	645	2	6	9	N	5					52
*02	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	517	2	11	9	N	10					62

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	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					60
10	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					60
11	60	N	4	-0-	-56	B	-0-	4	2			N	-0-					60
12	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2			N	-0-					60
01	93	N	15	-0-	-78	B	-0-	15	2			N	-0-					60
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					125
10	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					125
11	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					125
12	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					125
01	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					125
02	448	N	446	-0-	-2 B	-0-	446	2			N	-0-					125

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	238	2	1	9	N	1	1	8			118
10	310	N	151	-0-	-159 B	-0-	151	2			N	-0-					118
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					118
12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					118
01	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	2			N	-0-					118
02	168	N	18	-0-	-150 B	-0-	18	2			N	-0-					118

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	600	N	353	-0-	-247 B	-0-	350	2	3	9	N	3	3	8			147
10	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	525	2	2	9	N	2	2	8			147
11	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					147
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					147
01	527	N	466	-0-	-61 B	-0-	466	2			N	-0-					147
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					147

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	720	-0-	-510 B	-0-	145	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	661	-0-	-176 B	-0-	129	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	534	-0-	-276 B	-0-	95	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	1102	X	1102	-0-	-0- B	-0-	110	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	593	-0-	-151 B	-0-	93	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19 B	-0-	90	1	395	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	609	-0-	-21 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	651	X	597	-0-	-54 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	630	X	555	-0-	-75 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	651	X	470	-0-	-181 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	651	X	549	-0-	-102 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					107
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					107
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
01	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					107
02	56	N	19	-0-	-37 B	-0-	19	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	49	2	1	9	N	1	1	0			-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	134	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	37	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	304	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	15	2	1	9	N	1	1	0			-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1065	-0-	-615 B	-0-	1057	2	8	9	Y	7	12	1			3
10	1736	X	1065	-0-	-671 B	-0-	1056	2	9	9	Y	8	7	1			4
11	1560	X	960	-0-	-600 B	-0-	956	2	4	9	Y	4	6	1			2
12	1612	X	1200	-0-	-412 B	-0-	1190	2	10	9	Y	9	7	1			4
01	1519	X	1268	-0-	-251 B	-0-	1255	2	13	9	Y	12	14	1			2
02	1014	X	1014	-0-	-0- B	-0-	1010	2	4	9	Y	4	5	1			1

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					35
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					35
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					35
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					35
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					35
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					35

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	690	X	636	-0-	-54 B	-0-	636	2			N	-0-					65
10	713	X	621	-0-	-92 B	-0-	621	2			N	-0-					65
11	817	X	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					65
12	651	X	426	-0-	-225 B	-0-	426	2			N	-0-					65
01	677	X	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					65
02	756	N	567	-0-	-189 B	-0-	567	2			N	-0-					65

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36540	X	30872	-0-	-5668 B	-0-	30575	2	297	9	Y	270	337	1			127
10	36394	X	31186	-0-	-5208 B	-0-	30822	2	364	9	Y	331	273	1			185
11	33630	X	29267	-0-	-4363 B	-0-	28896	2	371	9	Y	337	362	1			160
12	33325	X	29002	-0-	-4323 B	-0-	28627	2	375	9	Y	341	348	1			153
01	32302	X	29271	-0-	-3031 B	-0-	28780	2	491	9	Y	446	522	1			77
02	28812	X	26101	-0-	-2711 B	-0-	25758	2	343	9	Y	312	324	1			65

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					187
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					187
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	N	3					190
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					190
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					190
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					190

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					174
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					174
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	517	3	7	9	N	6					180
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	498	3	22	9	N	20					200
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	549	3	8	9	N	7					207
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3					210

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	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	346 67	1 9	6050	2	N	61					130
10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	395 97	1 9	8073	2	N	88	163	1			55
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	344 105	1 9	6304	2	N	95					150
12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	113 121	1 9	6822	2	N	110	178	1			82
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	120 94	1 9	6586	2	N	85					167
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	379 105	1 9	7555	2	N	95	173	1			89

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	10 45	1 9	180	2	Y	41					115
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12 75	1 9	253	2	Y	68					183
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	9 53	1 9	169	2	Y	48	123	1			108
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	3 45	1 9	176	2	Y	41					149
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	4 31	1 9	201	2	Y	28					177
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11 57	1 9	211	2	Y	52	150	1			79

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	32 211	1 9	560	2	N	192	164	1			185
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	34 266	1 9	685	2	N	242	337	1			90
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	28 245	1 9	511	2	N	223	165	1			148
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	9 256	1 9	534	2	N	233	174	1			207
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	9 301	1 9	521	2	N	274	327	1			154
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29 235	1 9	580	2	N	214	164	1	1	8	203

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	4025	R	-0-	-0-		-4025	-0-					N	-0-					-0-
10	24831	#	10247	-0-		-14584	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
11	24690	#	136	-0-		-24554	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	25513	#	339	-0-		-25174	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	25513	#	172	-0-		-25341	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	9268	#	215	-0-		-9053	-0-	215	3			N	-0-					-0-